
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00010 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FREESTONE							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321													
STUDDARD-STEWARD		WELL #: 2W		RRCID -> 230659		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 5508		PERF. 4566 - 4572					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STUDDARD-STEWARD		WELL #: 3W		RRCID -> 230696		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4864 - 4866					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		RRCID -> 193029		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9950 - 9959					
WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #: 3													
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE									
CARR RESOURCES, INC.				135180												
T-BAR-X CARRINGTON		WELL #:		1	RRCID -> 191476	COMPL. DATE 03/15/2000	TOTAL DEPTH 15582	PERF.11804	- 11829							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7154						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE									
BIG RED UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 185586	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 15320	PERF. N/A								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MUSE-PATRANELLA GAS UNIT				1	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE									
WELL #:		1		RRCID -> 200076	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH 16600	PERF.15701	- 16000								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FREESTONE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
DESTEFANO, CATHERINE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 237229	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 14550	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634											
BIG BILL SIMPSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 262437	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 19464	PERF. 18884 - 19272							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAMILL FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 266267	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 19021	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTSON							
DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC				225787										
HIGHTOWER				WELL #: 1	RRCID -> 282967	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11002	- 11017					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HALLIBURTON ENERGY SERVICES, INC				347151										
ADAMS, MIKE				WELL #: 1	RRCID -> 212574	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 7491	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
SWANK "A"				WELL #: 2	RRCID -> 190310	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 8433	- 8438					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HENDERSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
SWANK "A"		WELL #:		2	RRCID -> 218929	COMPL. DATE 04/11/2005	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 4514	-	5300	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC		657295			RRCID -> 187842	COMPL. DATE 12/21/2001	TOTAL DEPTH 12240	PERF. N/A			
TRINITY MATERIALS		WELL #:		1							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PIERCO ENERGY CORP.		665422			RRCID -> 253851	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 4228	PERF. 596	-	3892	
BOGGS		WELL #:		1							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00010 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON								
RANDALL EXPLORATION, LLC				690790											
STEPHENS				WELL #: 1	RRCID -> 232159	COMPL. DATE 12/09/2006	TOTAL DEPTH 14349	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC.				945936											
OWENS "C"				WELL #: 3	RRCID -> 171505	COMPL. DATE 08/13/1998	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 7514 - 7593							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIFORD, JEAN A. GAS UNIT				1											
				WELL #: 1	RRCID -> 252903	COMPL. DATE 02/25/2009	TOTAL DEPTH 10908	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AGUILA VADO (EAGLEFORD)			00870 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: LEON			
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC			238737										
RIDE LONESOME			WELL #: 1H		RRCID -> 284862		COMPL. DATE 01/28/2017			TOTAL DEPTH 11604 PERF.12184 - 17056			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7347 #	5917	-0-	-1430	-0-	383 1	4961 2	N	521	538 1		192
							573 9						
02		6873 #	5476	-0-	-1397	-0-	333 1	4626 2	N	470	426 1		236
							517 9						
03		7347 #	4504	-0-	-2843	-0-	295 1	3846 2	N	330	179 1		387
							363 9						
04		6090 #	6005	-0-	-85	-0-	402 1	4922 2	N	619	360 1	1 8	645
							681 9						
05		6293 #	5284	-0-	-1009	-0-	349 1	4553 2	N	347			992
							382 9						
06		5730 #	4982	-0-	-748	-0-	374 1	4421 2	N	170			1162
							187 9						
07		6200 #	4832	-0-	-1368	-0-	348 1	4482 2	N	2	2 8		1162
							2 9						
08		6200 #	5122	-0-	-1078	-0-	325 1	4274 2	N	475	1295 1		342
							523 9						
09		6000 #	4735	-0-	-1265	-0-	356 1	4097 2	N	256			598
							282 9						
10		5270 #	4668	-0-	-602	-0-	358 1	4091 2	N	199	2 8		795
							219 9						
11		4980 #	4343	-0-	-637	-0-	334 1	3891 2	N	107			902
							118 9						
*12		5115 #	4655	-0-	-460	-0-	323 1	3896 2	N	396	897 1	2 8	399
							436 9						
TOTAL GAS PROD:			60,523		TOTAL CONDENSATE PROD:			3,892					

AKER (SMACKOVER)			00970 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO			
REO OPERATING LLC			701876										
MCCONNICO, CORA ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 095662		COMPL. DATE 09/08/1981			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11361 - 11672			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		N	-0-			-0-
02		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		N	-0-			-0-
03		1333 N	1287	-0-	-46	-0-	1287 3		N	-0-			-0-
04		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3		N	-0-			-0-
05		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		N	-0-			-0-
06		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3		N	-0-			-0-
07		1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1347 3		N	-0-			-0-
08		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 3		N	-0-			-0-
09		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3		N	-0-			-0-
10		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,287		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

AKER (WOODBINE H2S DISPOSAL) MIDCOAST G & P (EAST TEXAS) L.P. AKER MONITORING		00970 300 564710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

AKER MONITORING		00970 300 564710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

AKER GAS INJECTION		00970 300 564710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

ALABAMA FERRY (GLENROSE "D")														
HYDROGEO, L.L.C.														
AFGRD UNIT														
WELL #: 50 RRCID -> 235985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9642 - 9679														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

ALABAMA FERRY (GLENROSE D, WEST)														
BRG LONE STAR LTD.														
SADLER, ANN WARD														
WELL #: 2 RRCID -> 130952 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9423 - 9440														
01		31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			122
02		29 #	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			122
03		142 R	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	N	-1		123
04		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-		123
05		62 #	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-		123
06		150 #	5	-0-	-145	-0-	5	3			N	-0-		123
07		186 #	4	-0-	-182	-0-	4	3			N	-0-		123
08		186 #	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-		123
09		180 #	8	-0-	-172	-0-	8	3			N	-0-		123
10		24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-		123
*11		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		123
*12		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-		123
TOTAL GAS PROD:			396											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			1	

SADLER, ANN WARD														
WELL #: 1 RRCID -> 201246 COMPL. DATE 10/31/1986 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9517 - 9809														
01		930 #	899	-0-	-31	-0-	840	3	59	9	N	54		205
02		903 R	903	-0-	-0-	-0-	809	3	94	9	N	85	199 1	91
03		970 R	970	-0-	-0-	-0-	927	3	43	9	N	39		130
04		900 #	481	-0-	-419	-0-	481	3			N	-0-		130
05		930 #	311	-0-	-619	-0-	311	3			N	-0-		130
06		900 #	221	-0-	-679	-0-	221	3			N	-0-		130
07		930 #	159	-0-	-771	-0-	159	3			N	-0-		130
08		930 #	114	-0-	-816	-0-	114	3			N	-0-		130
09		480 #	91	-0-	-389	-0-	91	3			N	-0-		130
10		310 #	60	-0-	-250	-0-	60	3			N	-0-		130
*11		1389 R	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-		130
*12		387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-		130
TOTAL GAS PROD:			5,985											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			178	

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

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

ALBRECHT, MAUDE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 140154	COMPL. DATE 01/23/1988	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9069	- 9074					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		558 #	528	-0-	-30	-0-	51	1	462	2	N	14		179
							15	9						
02		522 #	477	-0-	-45	-0-	44	1	413	2	N	18	175 1	22
							20	9						
03		558 R	558	-0-	-0-	-0-	61	1	483	2	N	13		35
							14	9						
04		540 #	532	-0-	-8	-0-	59	1	460	2	N	12		47
							13	9						
05		564 R	564	-0-	-0-	-0-	67	1	486	2	N	10		57
							11	9						
06		540 #	530	-0-	-10	-0-	58	1	464	2	N	7		64
							8	9						
07		558 #	541	-0-	-17	-0-	58	1	475	2	N	7		71
							8	9						
08		558 #	536	-0-	-22	-0-	57	1	471	2	N	7		78
							8	9						
09		540 #	459	-0-	-81	-0-	41	1	412	2	N	5		83
							6	9						
10		558 #	457	-0-	-101	-0-	43	1	410	2	N	4		87
							4	9						
11		540 #	501	-0-	-39	-0-	49	1	446	2	N	5		92
							6	9						
12		527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		92
TOTAL GAS PROD:			5,683	TOTAL CONDENSATE PROD:			102							

LARGENT HEIRS NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 282525	COMPL. DATE 10/31/2016	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 10007	- 10066					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		252 R	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	2	N	-0-		34
02		241 R	241	-0-	-0-	-0-	23	1	218	2	N	-0-		34
03		248 #	245	-0-	-3	-0-	27	1	218	2	N	-0-		34
04		240 #	232	-0-	-8	-0-	26	1	206	2	N	-0-		34
05		248 #	230	-0-	-18	-0-	28	1	202	2	N	-0-		34
06		240 #	174	-0-	-66	-0-	19	1	155	2	N	-0-		34
07		248 #	116	-0-	-132	-0-	13	1	103	2	N	-0-		34
08		248 #	99	-0-	-149	-0-	11	1	88	2	N	-0-		34
09		240 #	174	-0-	-66	-0-	16	1	158	2	N	-0-		34
10		217 #	214	-0-	-3	-0-	20	1	194	2	N	-0-		34
11		205 R	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	2	N	-0-		34
12		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		34
TOTAL GAS PROD:			2,182	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

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

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

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

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

01	15624	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					-0-
02	14616	-0-	-0-	-14616	-0-					N	-0-					-0-
03	15624	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

ALLIGATOR CREEK (BOSSIER)		//CONT.//		01750 050	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NAVARRO					
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		//CONT.//		209347								
BAIN, CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	240346	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	11880	PERF.10800 - 11420	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
						CODE	CODE			CODE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.)				01750 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NAVARRO					
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				495689								
KENNEDY-SHEPPARD		WELL #:		1	RRCID ->	113280	COMPL. DATE	02/06/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 3562 - 3569	
01	310 N	108	-0-	-202	-0-	108	2	N	-0-		-0-	
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-	
03	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2	N	-0-		-0-	
04	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2	N	-0-		-0-	
05	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2	N	-0-		-0-	
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-	
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-		-0-	
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-		-0-	
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-		-0-	
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-	
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-		-0-	
*12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,821					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MASSEY				WELL #:	1	RRCID ->	116357	COMPL. DATE	04/05/1985	TOTAL DEPTH	3715	PERF. 3586 - 3693
01	527 N	181	-0-	-346	-0-	181	2	N	-0-		-0-	
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-		-0-	
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-		-0-	
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-		-0-	
05	713 N	606	-0-	-107	-0-	606	2	N	-0-		-0-	
06	780 N	440	-0-	-340	-0-	440	2	N	-0-		-0-	
07	775 N	467	-0-	-308	-0-	467	2	N	-0-		-0-	
08	620 N	439	-0-	-181	-0-	439	2	N	-0-		-0-	
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-		-0-	
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-		-0-	
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-		-0-	
*12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,917					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO												
LEHNERTZ-PAULKNER, INC. //CONT.// 495689												
BAIN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 118068 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 3581 - 3584												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		527 N	183	-0-	-344	-0-	183 2		N	-0-		-0-
02		551 N	363	-0-	-188	-0-	363 2		N	-0-		-0-
03		527 N	245	-0-	-282	-0-	245 2		N	-0-		-0-
04		180 N	124	-0-	-56	-0-	124 2		N	-0-		-0-
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-
06		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		-0-
07		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		-0-
08		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-		-0-
09		420 N	406	-0-	-14	-0-	406 2		N	-0-		-0-
10		434 N	225	-0-	-209	-0-	225 2		N	-0-		-0-
11		420 N	187	-0-	-233	-0-	187 2		N	-0-		-0-
*12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,013			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAIN, R. A. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 118329 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 3552 - 3555												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COATES, MAGGIE BELLE WELL #: 1 RRCID -> 121092 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3569 - 3572												
01		372 N	94	-0-	-278	-0-	94 2		N	-0-		-0-
02		348 N	256	-0-	-92	-0-	256 2		N	-0-		-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-		-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		-0-
06		330 N	276	-0-	-54	-0-	276 2		N	-0-		-0-
07		310 N	254	-0-	-56	-0-	254 2		N	-0-		-0-
08		279 N	218	-0-	-61	-0-	218 2		N	-0-		-0-
09		270 N	230	-0-	-40	-0-	230 2		N	-0-		-0-
10		248 N	153	-0-	-95	-0-	153 2		N	-0-		-0-
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-		-0-
12		248 N	173	-0-	-75	-0-	173 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,978			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

ALLIGATOR CREEK (SUB-CLRKSVL.) //CONT.// 01750 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
 LEHNERTZ-PAULKNER, INC. //CONT.// 495689
 CARPENTER WELL #: A 1 RRCID -> 192268 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3622 - 3632

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2		N	-0-			80	
02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			80	
03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			80	
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			80	
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			80	
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			80	
07		341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2		N	-0-			80	
08		341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2		N	-0-			80	
09		330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2		N	-0-			80	
10		310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2		N	-0-			80	
11		330 N	263	-0-	-67	-0-	263	2		N	-0-			80	
12		341 N	244	-0-	-97	-0-	244	2		N	-0-			80	
TOTAL GAS PROD:			4,289											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ANTIOCH (BARNETT SHALE) 03132 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
 EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
 NATIVE AMERICAN SWD #1 WELL #: 1 RRCID -> 224615 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 8517 - 10353

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

1849 ENERGY PARTNERS OPRTRNG, LLC 623073
 ATLAS, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 171877 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8140 - 8200

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	57	1	544	2	N	-0-		-0-	
02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	56	1	548	2	N	-0-		-0-	
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	55	1	540	2	N	-0-		-0-	
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-	57	1	568	2	N	-0-		-0-	
05		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	215	1	2192	2	N	-0-		-0-	
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	51	1	511	2	N	-0-		-0-	
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	32	1	386	2	N	-0-		-0-	
08		558 N	449	-0-	-109	-0-	40	1	409	2	N	-0-		-0-	
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	41	1	381	2	N	-0-		-0-	
10		403 N	244	-0-	-159	-0-	24	1	220	2	N	-0-		-0-	
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		-0-	
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,927											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ATHENS, N. (JAMES 9000)		04224 000		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HENDERSON				
TREK RESOURCES, INC.		867578										
WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 187694		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8959				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1426 N	1354	-0-	-72 B	-0-	1315 2	39 9	N	35		78
02		1071 N	978	-0-	-93 B	-0-	939 2	39 9	N	35		113
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1457 N	1017	-0-	-440 B	-0-	978 2	39 9	N	35		148
04		1320 N	751	-0-	-569 B	-0-	712 2	39 9	N	35		183
05		1052 N	347	-0-	-705 B	-0-	315 2	32 9	N	29	179 1	33
06		990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-			N	-0-		33
07		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-		33
08		339 N	-0-	-0-	-339 B	-0-			N	-0-		33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		33
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		33
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		33
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:			4,447		TOTAL CONDENSATE PROD:			169				

1984 OPERATING COMPANY L.L.C.		953521		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HENDERSON				
RAMSEY, JESSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092937		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9010 - 9018				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

AUTREY (TRAVIS PEAK)		04488 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON			
DOUGHTIE OPERATING COMPANY, LLC		225787									
HIGHTOWER		WELL #: 1		RRCID -> 282049		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11002 - 11290			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2666 #	2575	-0-	-91	-0-	1043 1	1355 2	N	161	182 1	240
						177 9					
02	2494 #	2344	-0-	-150	-0-	980 1	1189 2	N	159	189 1	210
						175 9					
03	2666 #	2619	-0-	-47	-0-	1085 1	1321 2	N	194	180 1	224
						213 9					
04	2580 #	1454	-0-	-1126	-0-	1264 4	190 9	N	173		397
05	2573 #	1541	-0-	-1032	-0-	1333 4	208 9	N	189		586
06	2520 #	1627	-0-	-893	-0-	1463 4	164 9	N	149	333 1	402
07	2604 #	1468	-0-	-1136	-0-	1335 4	133 9	N	121	186 1	337
08	2604 #	2168	-0-	-436	-0-	2052 4	116 9	N	105	190 1	252
09	1700 R	1700	-0-	-0-	-0-	1589 4	111 9	N	101	191 1	162
*10	1674 #	1506	-0-	-168	-0-	1375 4	131 9	N	119		281
*11	2100 #	1465	-0-	-635	-0-	1292 4	173 9	N	157	184 1	254
*12	2170 #	1981	-0-	-189	-0-	1806 4	175 9	N	159	189 1	224

TOTAL GAS PROD: 22,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,787

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		008555								
PHARIS RANCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 285963		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 16075 PERF.15350 - 15800		
01	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-			N	-0-	-0-
02	14210 X	-0-	-0-	-14210	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

GOLF LAKE		WELL #: 1		RRCID -> 287759		COMPL. DATE 11/09/2018		TOTAL DEPTH 17082 PERF.16660 - 16951		
01	0 W	62245	-0-	62245	425309	62245 2		N	-0-	-0-
02	477405 X	52096	-0-	-425309	-0-	52096 2		N	-0-	-0-
03	82615 X	55133	-0-	-27482	-0-	55133 2		N	-0-	-0-
04	79950 X	48254	-0-	-31696	-0-	48254 2		N	-0-	-0-
05	82615 X	50209	-0-	-32406	-0-	50209 2		N	-0-	-0-
06	79950 X	44155	-0-	-35795	-0-	44155 2		N	-0-	-0-
07	55676 X	41026	-0-	-14650	-0-	41026 2		N	-0-	-0-
08	55118 X	46367	-0-	-8751	-0-	2208 1	44159 2	N	-0-	-0-
09	48600 X	38132	-0-	-10468	-0-	1816 1	36316 2	N	-0-	-0-
10	50220 X	41970	-0-	-8250	-0-	2004 1	39966 2	N	-0-	-0-
11	44880 X	38259	-0-	-6621	-0-	1822 1	36437 2	N	-0-	-0-
12	46376 X	NO RPT	-0-	-46376	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 517,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
AETHON ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		008555							
CURRIE		WELL #:		1	RRCID ->	288125	COMPL. DATE	03/01/2019	TOTAL DEPTH	17002	PERF.16130 - 16874
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SHUT IN	16100	-0-	16100	351577	16100 2		N	-0-		-0-
02	SHUT IN	10592	-0-	10592	362169	10592 2		N	-0-		-0-
03	SHUT IN	12857	-0-	12857	375026	12857 2		N	-0-		-0-
04	SHUT IN	9035	-0-	9035	384061	9035 2		N	-0-		-0-
05	SHUT IN	6577	-0-	6577	390638	6577 2		N	-0-		-0-
*06	409704 X	19066	-0-	-390638	-0-	19066 2		N	-0-		-0-
*07	56714 X	56714	-0-	-0-	-0-	56714 2		N	-0-		-0-
*08	16965 X	16965	-0-	-0-	-0-	808 1	16157 2	N	-0-		-0-
*09	23474 X	23474	-0-	-0-	-0-	1118 1	22356 2	N	-0-		-0-
*10	28402 X	28402	-0-	-0-	-0-	1356 1	27046 2	N	-0-		-0-
*11	18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	887 1	17737 2	N	-0-		-0-
*12	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		218,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027		WELL #:		1ST	RRCID ->	210135	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	15263	PERF.15208 - 15372
BEAR CREEK													
01	26381 X	23124	-0-	-3257	-0-	23124 2		N	-0-		-0-		
02	24679 X	23105	-0-	-1574	-0-	23105 2		N	-0-		-0-		
03	26133 X	24041	-0-	-2092	-0-	24041 2		N	-0-		-0-		
04	24720 X	22514	-0-	-2206	-0-	22514 2		N	-0-		-0-		
05	25234 X	22288	-0-	-2946	-0-	22288 2		N	-0-		-0-		
06	24854 X	24854	-0-	-0-	-0-	24854 2		N	-0-		-0-		
07	24933 X	24933	-0-	-0-	-0-	24933 2		N	-0-		-0-		
08	24056 X	20039	-0-	-4017	-0-	20039 2		N	-0-		-0-		
09	24840 X	23533	-0-	-1307	-0-	23533 2		N	-0-		-0-		
10	25668 X	22369	-0-	-3299	-0-	22369 2		N	-0-		-0-		
11	24840 X	19150	-0-	-5690	-0-	19150 2		N	-0-		-0-		
12	24924 X	20008	-0-	-4916	-0-	20008 2		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		269,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DICKENS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	217884	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12277 - 12877
01	1519 N	1285	-0-	-234	-0-	122 1	1163 2	N	-0-		-0-
02	1276 N	1101	-0-	-175	-0-	109 1	992 2	N	-0-		-0-
03	1736 N	1042	-0-	-694	-0-	130 1	912 2	N	-0-		-0-
04	1230 N	935	-0-	-295	-0-	122 1	813 2	N	-0-		-0-
05	1178 N	946	-0-	-232	-0-	114 1	832 2	N	-0-		-0-
06	1020 N	862	-0-	-158	-0-	117 1	745 2	N	-0-		-0-
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	145 1	1101 2	N	-0-		-0-
08	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	196 1	1379 2	N	-0-		-0-
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	151 1	1228 2	N	-0-		-0-
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	145 1	1119 2	N	-0-		-0-
11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	205 1	1835 2	N	-0-		-0-
*12	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	179 1	2430 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218228 COMPL. DATE 04/11/2006										TOTAL DEPTH 15300	PERF.14725 - 15190			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
02		1044 N	631	-0-	-413	-0-	631	2		N	-0-			-0-
03		1271 N	704	-0-	-567	-0-	704	2		N	-0-			-0-
04		1110 N	650	-0-	-460	-0-	650	2		N	-0-			-0-
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			-0-
06		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-
07		682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2		N	-0-			-0-
08		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		N	-0-			-0-
09		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
10		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
11		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
12		1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,542				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRIBBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220199 COMPL. DATE 03/08/2005										TOTAL DEPTH 15540	PERF.12720 - 14653			
01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	344	2	N	-0-		-0-
02		493 N	341	-0-	-152	-0-	34	1	307	2	N	-0-		-0-
03		434 N	101	-0-	-333	-0-	13	1	88	2	N	-0-		-0-
04		454 N	454	-0-	-0-	-0-	59	1	395	2	N	-0-		-0-
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	45	1	331	2	N	-0-		-0-
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	48	1	310	2	N	-0-		-0-
07		465 N	334	-0-	-131	-0-	39	1	295	2	N	-0-		-0-
08		372 N	337	-0-	-35	-0-	42	1	295	2	N	-0-		-0-
09		360 N	347	-0-	-13	-0-	38	1	309	2	N	-0-		-0-
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	42	1	321	2	N	-0-		-0-
11		330 N	168	-0-	-162	-0-	17	1	151	2	N	-0-		-0-
*12		601 N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	560	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,160				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ANTELOPE LAKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221030 COMPL. DATE 07/17/2006										TOTAL DEPTH 15315	PERF.14912 - 15272			
01		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
02		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		N	-0-			-0-
03		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			-0-
04		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
05		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-			-0-
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
07		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
08		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
09		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
10		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
11		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
*12		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,920				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
WHALEY, T. W. "A" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	221098	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	13787	PERF.11450 - 11480	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	7826 X	3637	-0-	-4189	-0-	366 1	3271 2		N	-0-		47
02	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	360 1	3379 2		N	-0-		47
03	3069 X	1549	-0-	-1520	-0-	137 1	1377 2		N	32	44 1	35
						35 9						
04	2970 X	521	-0-	-2449	-0-	41 1	480 2		N	-0-		35
05	3069 X	2843	-0-	-226	-0-	236 1	2607 2		N	-0-		35
06	2970 X	2353	-0-	-617	-0-	59 1	2294 2		N	-0-		35
07	3069 X	2297	-0-	-772	-0-	89 1	2208 2		N	-0-		35
08	2852 X	1944	-0-	-908	-0-	98 1	1846 2		N	-0-		35
09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	160 1	2713 2		N	-0-		35
10	2852 X	1766	-0-	-1086	-0-	160 1	1606 2		N	-0-		35
11	1890 N	1842	-0-	-48	-0-	143 1	1699 2		N	-0-		35
*12	3100 N	4134	-0-	1034	1034	394 1	3740 2		N	-0-		35
TOTAL GAS PROD:		29,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

GILLAM, RONALD		WELL #:		1	RRCID ->	222534	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	13606	PERF.11468 - 11520	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M			
01	1364 N	850	-0-	-514	-0-	87 1	763 2		N	-0-	24	
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	79 1	718 2		N	-0-	24	
03	496 N	71	-0-	-425	-0-	7 1	63 2		N	1	22 1	3
						1 9						
04	810 N	60	-0-	-750	-0-	2 1	58 2		N	-0-	3	
05	837 N	210	-0-	-627	-0-	11 1	199 2		N	-0-	3	
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	10 1	472 2		N	-0-	3	
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	20 1	377 2		N	-0-	3	
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	40 1	439 2		N	-0-	3	
09	480 N	273	-0-	-207	-0-	15 1	258 2		N	-0-	3	
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	48 1	480 2		N	-0-	3	
11	450 N	17	-0-	-433	-0-	1 1	16 2		N	-0-	3	
12	279 N	42	-0-	-237	-0-	2 1	40 2		N	-0-	3	
TOTAL GAS PROD:		4,206		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

BARTKOVAK		WELL #:		1	RRCID ->	222589	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12453 - 13755	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M			
01	1674 N	1499	-0-	-175	-0-	169 1	1330 2		N	-0-	-0-	
02	1392 N	1242	-0-	-150	-0-	135 1	1107 2		N	-0-	-0-	
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	148 1	1304 2		N	-0-	-0-	
04	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	125 1	1261 2		N	-0-	-0-	
05	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	123 1	1170 2		N	-0-	-0-	
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	64 1	1631 2		N	-0-	-0-	
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	94 1	1729 2		N	-0-	-0-	
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	146 1	1605 2		N	-0-	-0-	
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	96 1	1626 2		N	-0-	-0-	
10	1829 N	1477	-0-	-352	-0-	134 1	1343 2		N	-0-	-0-	
11	1680 N	1088	-0-	-592	-0-	98 1	990 2		N	-0-	-0-	
12	1767 N	934	-0-	-833	-0-	101 1	833 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,362		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
WHALEY, T. W. JR. "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222718	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	11393	- 12697
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	96	1	1088	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1102 N	1085	-0-	-17	-0-	83	1	1002	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	74	1	986	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1140 N	1048	-0-	-92	-0-	61	1	987	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	69	1	1034	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	4	1	1065	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	20	1	1100	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	53	1	1000	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	58	1	982	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	103	1	1037	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	1023	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1085 N	309	-0-	-776	-0-	24	1	285	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEAR CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	225659	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	15875	PERF.	15309	- 15750
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHALEY, T. W. "A" UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	226280	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11196	- 13026
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	309	1	2711	2	N	-0-	-0-	52
02	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	280	1	2573	2	N	-0-	-0-	52
03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	336	1	3321	2	N	82	49 1	85
						90	9						
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	260	1	2977	2	N	-0-	-0-	85
05	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	225	1	2444	2	N	-0-	-0-	85
06	2430 X	2234	-0-	-196	-0-	60	1	2174	2	N	-0-	-0-	85
07	2511 X	1523	-0-	-988	-0-	62	1	1461	2	N	-0-	-0-	85
08	2511 X	824	-0-	-1687	-0-	41	1	783	2	N	-0-	-0-	85
09	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	172	1	2911	2	N	-0-	-0-	85
10	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	296	1	2970	2	N	-0-	-0-	85
11	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	111	1	3016	2	N	-0-	-0-	85
*12	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	168	1	2898	2	N	-0-	-0-	85
TOTAL GAS PROD:		32,649		TOTAL CONDENSATE PROD:		82							

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
REID, KAREN		WELL #:		1	RRCID ->	227313	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	16477	PERF.15574 - 16211		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		36456 X	31598	-0-	-4858	-0-	31598 2		N	-0-			-0-
02		34104 X	30918	-0-	-3186	-0-	30918 2		N	-0-			-0-
03		34596 X	31780	-0-	-2816	-0-	31780 2		N	-0-			-0-
04		33480 X	30321	-0-	-3159	-0-	30321 2		N	-0-			-0-
05		34224 X	28781	-0-	-5443	-0-	28781 2		N	-0-			-0-
06		31980 X	27920	-0-	-4060	-0-	27920 2		N	-0-			-0-
07		33046 X	27233	-0-	-5813	-0-	27233 2		N	-0-			-0-
08		31775 X	22660	-0-	-9115	-0-	22660 2		N	-0-			-0-
09		30330 X	27482	-0-	-2848	-0-	27482 2		N	-0-			-0-
10		28861 X	26964	-0-	-1897	-0-	26964 2		N	-0-			-0-
11		27930 X	27393	-0-	-537	-0-	27393 2		N	-0-			-0-
12		28396 X	26582	-0-	-1814	-0-	26582 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		339,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ANTELOPE LAKE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234293	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	15242	PERF.14872 - 15350	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		3		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRINKS		WELL #:		1	RRCID ->	234543	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	15875	PERF.15543 - 16095	
01	248 N	122	-0-	-126	-0-	122 2		N	-0-		-0-	
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-	
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-	
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	93 2		N	-0-		-0-	
05	186 N	88	-0-	-98	-0-	88 2		N	-0-		-0-	
06	180 N	40	-0-	-140	-0-	40 2		N	-0-		-0-	
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2		N	-0-		-0-	
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2		N	-0-		-0-	
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-	
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		-0-	
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2		N	-0-		-0-	
12	124 N	24	-0-	-100	-0-	24 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235836 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11870 - 12664														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-		137 1	1037 2	N	-0-			-0-
02		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		138 1	1091 2	N	-0-			-0-
03		496 N	472	-0-	-24	-0-		50 1	422 2	N	-0-			-0-
04		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		127 1	1214 2	N	-0-			-0-
05		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-		164 1	1497 2	N	-0-			-0-
06		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		47 1	1073 2	N	-0-			-0-
07		1395 N	1269	-0-	-126	-0-		67 1	1202 2	N	-0-			-0-
08		1674 N	1144	-0-	-530	-0-		100 1	1044 2	N	-0-			-0-
09		1110 N	1018	-0-	-92	-0-		57 1	961 2	N	-0-			-0-
10		1271 N	1082	-0-	-189	-0-		98 1	984 2	N	-0-			-0-
11		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-		138 1	1333 2	N	-0-			-0-
12		1054 N	407	-0-	-647	-0-		46 1	361 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,388		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241800 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11842 - 12520														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	50	-0-	50	50		5 1	45 2	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	50	-0-	50	100		2 1	48 2	N	-0-			-0-
05		T. A.	51	-0-	51	151		3 1	48 2	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	151				N	-0-			-0-
09		151 X	-0-	-0-	-151	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			151		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241805 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13167 - 13176														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-		2 1	13 2	N	-0-			-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-		1 1	29 2	N	-0-			-0-
05		17 N	17	-0-	-0-	-0-		2 1	15 2	N	-0-			-0-
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			62		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241889 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11862 - 12560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5580 X	4778	-0-	-802	-0-	526 1	4252 2	N	-0-			-0-
02		5220 X	4486	-0-	-734	-0-	486 1	4000 2	N	-0-			-0-
03		5580 X	4425	-0-	-1155	-0-	431 1	3994 2	N	-0-			-0-
04		5400 X	3396	-0-	-2004	-0-	287 1	3109 2	N	-0-			-0-
05		5580 X	3454	-0-	-2126	-0-	21 1	3433 2	N	-0-			-0-
06		4650 X	2605	-0-	-2045	-0-	65 1	2540 2	N	-0-			-0-
07		4805 X	2356	-0-	-2449	-0-	124 1	2232 2	N	-0-			-0-
08		4433 X	3394	-0-	-1039	-0-	286 1	3108 2	N	-0-			-0-
09		3390 X	2839	-0-	-551	-0-	158 1	2681 2	N	-0-			-0-
10		3441 X	3428	-0-	-13	-0-	311 1	3117 2	N	-0-			-0-
11		3270 X	3189	-0-	-81	-0-	114 1	3075 2	N	-0-			-0-
12		3379 X	2830	-0-	-549	-0-	155 1	2674 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						

TOTAL GAS PROD: 41,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARSHALL, SYBIL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244877 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12220 - 12698

01		3534 X	2275	-0-	-1259	-0-	268 1	2007 2	N	-0-			-0-
02		3683 X	3222	-0-	-461	-0-	366 1	2856 2	N	-0-			-0-
03		3937 X	3124	-0-	-813	-0-	336 1	2788 2	N	-0-			-0-
04		3810 X	2812	-0-	-998	-0-	270 1	2542 2	N	-0-			-0-
05		3627 X	3064	-0-	-563	-0-	307 1	2757 2	N	-0-			-0-
06		3330 X	3295	-0-	-35	-0-	143 1	3152 2	N	-0-			-0-
07		3441 X	3098	-0-	-343	-0-	178 1	2920 2	N	-0-			-0-
08		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	285 1	2924 2	N	-0-			-0-
09		3300 X	2345	-0-	-955	-0-	131 1	2214 2	N	-0-			-0-
10		3410 X	2935	-0-	-475	-0-	266 1	2669 2	N	-0-			-0-
11		3300 X	2093	-0-	-1207	-0-	75 1	2018 2	N	-0-			-0-
*12		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	197 1	3388 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 250789 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 16621 PERF.15690 - 16264

01		36673 X	26218	-0-	-10455	-0-	26218 2		N	-0-			-0-
02		34307 X	34275	-0-	-32	-0-	34275 2		N	-0-			-0-
03		33108 X	28478	-0-	-4630	-0-	28478 2		N	-0-			-0-
04		33200 X	33200	-0-	-0-	-0-	33200 2		N	-0-			-0-
05		36642 X	31985	-0-	-4657	-0-	31985 2		N	-0-			-0-
06		35460 X	28821	-0-	-6639	-0-	28821 2		N	-0-			-0-
07		36642 X	31017	-0-	-5625	-0-	31017 2		N	-0-			-0-
08		34317 X	31115	-0-	-3202	-0-	31115 2		N	-0-			-0-
09		33210 X	30137	-0-	-3073	-0-	30137 2		N	-0-			-0-
10		31992 X	30303	-0-	-1689	-0-	30303 2		N	-0-			-0-
11		30120 X	29787	-0-	-333	-0-	29787 2		N	-0-			-0-
12		31155 X	30264	-0-	-891	-0-	30264 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 365,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
REEVES		WELL #:		1	RRCID -> 250886	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14868	- 15360			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	345 1	2564 2	N	-0-	8		
02	4118 X	2962	-0-	-1156	-0-	339 1	2623 2	N	-0-	8		
03	4402 X	2906	-0-	-1496	-0-	315 1	2591 2	N	-0-	8		
04	4260 X	1941	-0-	-2319	-0-	188 1	1753 2	N	-0-	8		
05	3162 X	2476	-0-	-686	-0-	250 1	2226 2	N	-0-	8		
06	3060 X	2702	-0-	-358	-0-	120 1	2582 2	N	-0-	8		
07	3162 X	1373	-0-	-1789	-0-	79 1	1294 2	N	-0-	8		
08	2914 X	1663	-0-	-1251	-0-	149 1	1514 2	N	-0-	8		
09	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	238 1	4025 2	N	-0-	8		
10	2790 X	2574	-0-	-216	-0-	233 1	2341 2	N	-0-	8		
11	2700 X	1436	-0-	-1264	-0-	138 1	1298 2	N	-0-	8		
12	4402 X	1332	-0-	-3070	-0-	152 1	1180 2	N	-0-	8		
TOTAL GAS PROD:		28,537		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARR RESOURCES, INC.		135180										
T-BAR-X DAUNTLESS		WELL #:		1	RRCID -> 192639	COMPL. DATE 05/12/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF.15742	- 16915			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	992 N	954	-0-	-38	-0-	954 2		N	-0-	-0-		
02	957 N	911	-0-	-46	-0-	911 2		N	-0-	-0-		
03	992 N	928	-0-	-64	-0-	928 2		N	-0-	-0-		
04	930 N	800	-0-	-130	-0-	800 2		N	-0-	-0-		
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-	-0-		
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-	-0-		
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-	-0-		
08	1116 N	965	-0-	-151	-0-	965 2		N	-0-	-0-		
09	1020 N	975	-0-	-45	-0-	975 2		N	-0-	-0-		
10	1023 N	840	-0-	-183	-0-	840 2		N	-0-	-0-		
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-	-0-		
*12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		11,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038										
MARTIN, K.		WELL #:		1	RRCID -> 226895	COMPL. DATE 12/18/2005	TOTAL DEPTH 16500	PERF.14940	- 15508			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	4433 X	3224	-0-	-1209	-0-	3223 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
02	4147 X	2829	-0-	-1318	-0-	2828 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
03	4433 X	2297	-0-	-2136	-0-	2296 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
04	3120 X	2769	-0-	-351	-0-	2768 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
05	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 2		N	-0-	-0-		
06	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6889 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
07	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8038 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
08	8223 X	8223	-0-	-0-	-0-	8223 2		N	-0-	-0-		
09	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	7893 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
10	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	7087 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
11	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	8820 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
*12	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	9302 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:		71,287		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
INGRAM, G. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 226896 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13438 - 14642												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		2480 N	2374	-0-	-106	-0-	2374 2			N	-0-	-0-
02		2291 N	2248	-0-	-43	-0-	2248 2			N	-0-	-0-
03		2480 N	2374	-0-	-106	-0-	2374 2			N	-0-	-0-
04		2310 N	2279	-0-	-31	-0-	2279 2			N	-0-	-0-
05		2418 N	2282	-0-	-136	-0-	2282 2			N	-0-	-0-
06		2310 N	2280	-0-	-30	-0-	2279 2	1 9		N	1	1 8
07		2356 N	2303	-0-	-53	-0-	2303 2			N	-0-	-0-
08		2294 N	2282	-0-	-12	-0-	2282 2			N	-0-	-0-
09		2280 N	1754	-0-	-526	-0-	1754 2			N	-0-	-0-
10		2294 N	1250	-0-	-1044	-0-	1250 2			N	-0-	-0-
11		2220 N	1521	-0-	-699	-0-	1521 2			N	-0-	-0-
12		1798 N	1325	-0-	-473	-0-	1325 2			N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 24,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226933 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14382 - 15527												
01		8804 X	8517	-0-	-287	-0-	8516 2	1 9		N	1	1 8
02		8120 X	7796	-0-	-324	-0-	7796 2			N	-0-	-0-
03		10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	10189 2	1 9		N	1	1 8
04		9765 X	9765	-0-	-0-	-0-	9764 2	1 9		N	1	1 8
05		10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	10432 2	1 9		N	1	1 8
06		10471 X	10471	-0-	-0-	-0-	10471 2			N	-0-	-0-
07		9486 X	9388	-0-	-98	-0-	9387 2	1 9		N	1	1 8
08		9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	9714 2			N	-0-	-0-
09		9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9558 2	1 9		N	1	1 8
10		9486 X	6800	-0-	-2686	-0-	6799 2	1 9		N	1	1 8
11		9180 X	8920	-0-	-260	-0-	8919 2	1 9		N	1	1 8
12		9486 X	8459	-0-	-1027	-0-	8457 2	2 9		N	2	2 8

TOTAL GAS PROD: 110,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 230803 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16660 PERF.14140 - 16234												
01		7533 X	6191	-0-	-1342	-0-	6191 2			N	-0-	-0-
02		6583 X	4965	-0-	-1618	-0-	4965 2			N	-0-	-0-
03		6603 X	6138	-0-	-465	-0-	6137 2	1 9		N	1	1 8
04		6000 X	5747	-0-	-253	-0-	5746 2	1 9		N	1	1 8
05		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6396 2	1 9		N	1	1 8
06		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6238 2			N	-0-	-0-
07		6138 X	5757	-0-	-381	-0-	5756 2	1 9		N	1	1 8
08		6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623 2			N	-0-	-0-
09		6240 X	6130	-0-	-110	-0-	6130 2			N	-0-	-0-
10		6448 X	5817	-0-	-631	-0-	5816 2	1 9		N	1	1 8
11		6420 X	6029	-0-	-391	-0-	6028 2	1 9		N	1	1 8
12		6634 X	6112	-0-	-522	-0-	6111 2	1 9		N	1	1 8

TOTAL GAS PROD: 72,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCCULLOUGH, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 232251 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12982 - 13276

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	11276 2		1 9	N	1	1 8	-0-	
02		10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	10492 2			N	-0-		-0-	
03		11253 X	10309	-0-	-944	-0-	10309 2			N	-0-		-0-	
04		11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	11093 2		1 9	N	1	1 8	-0-	
05		11284 X	9723	-0-	-1561	-0-	9722 2		1 9	N	1	1 8	-0-	
06		10920 X	10156	-0-	-764	-0-	10155 2		1 9	N	1	1 8	-0-	
07		11470 X	10736	-0-	-734	-0-	10734 2		2 9	N	2	2 8	-0-	
08		12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	12093 2		1 9	N	1	1 8	-0-	
09		11100 X	10948	-0-	-152	-0-	10947 2		1 9	N	1	1 8	-0-	
10		10726 X	9872	-0-	-854	-0-	9871 2		1 9	N	1	1 8	-0-	
11		11700 X	11034	-0-	-666	-0-	11033 2		1 9	N	1	1 8	-0-	
12		12090 X	10982	-0-	-1108	-0-	10981 2		1 9	N	1	1 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:											128,717	TOTAL CONDENSATE PROD:		11

MCCULLOUGH, MABLE WELL #: 2 RRCID -> 241586 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13770 - 14801

01		155 N	43	-0-	-112	-0-	43 2			N	-0-		-0-	
02		87 N	41	-0-	-46	-0-	41 2			N	-0-		-0-	
03		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2			N	-0-		-0-	
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2			N	-0-		-0-	
05		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			N	-0-		-0-	
06		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2			N	-0-		-0-	
07		3100 N	4095	-0-	995	995	4094 2		1 9	N	1	1 8	-0-	
08		3100 N	4345	-0-	1245	2240	4345 2			N	-0-		-0-	
09		3000 N	3774	-0-	774	3014	3773 2		1 9	N	1	1 8	-0-	
10		6288 X	3274	-0-	-3014	-0-	3274 2			N	-0-		-0-	
11		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5719 2		1 9	N	1	1 8	-0-	
*12		5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5410 2		1 9	N	1	1 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:											27,221	TOTAL CONDENSATE PROD:		4

INGRAM, G. H. JR. "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247689 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15545 - 16940

01		4123 X	3534	-0-	-589	-0-	3534 2			N	-0-		-0-	
02		3857 X	2976	-0-	-881	-0-	2976 2			N	-0-		-0-	
03		3999 X	3383	-0-	-616	-0-	3382 2		1 9	N	1	1 8	-0-	
04		3870 X	3276	-0-	-594	-0-	3276 2			N	-0-		-0-	
05		3875 X	3605	-0-	-270	-0-	3604 2		1 9	N	1	1 8	-0-	
06		3420 X	3327	-0-	-93	-0-	3327 2			N	-0-		-0-	
07		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3649 2		1 9	N	1	1 8	-0-	
08		3596 X	3433	-0-	-163	-0-	3433 2			N	-0-		-0-	
09		3480 X	3353	-0-	-127	-0-	3352 2		1 9	N	1	1 8	-0-	
10		3658 X	3171	-0-	-487	-0-	3171 2			N	-0-		-0-	
11		3540 X	3319	-0-	-221	-0-	3318 2		1 9	N	1	1 8	-0-	
12		3658 X	3347	-0-	-311	-0-	3346 2		1 9	N	1	1 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:											40,374	TOTAL CONDENSATE PROD:		6

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038														
MCCULLOUGH "B" WELL #: 3 RRCID -> 249793 COMPL. DATE 12/23/2008										TOTAL DEPTH	16850	PERF.16049 - 16075		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		43896 X	40628	-0-	-3268	-0-	40625	2	3 9	N	3	3 8	-0-	
02		41064 X	37254	-0-	-3810	-0-	37252	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
03		43152 X	38754	-0-	-4398	-0-	38752	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
04		40440 X	37773	-0-	-2667	-0-	37771	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
05		41664 X	38024	-0-	-3640	-0-	38023	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
06		39330 X	35429	-0-	-3901	-0-	35426	2	3 9	N	3	3 8	-0-	
07		39835 X	34809	-0-	-5026	-0-	34807	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
08		39029 X	34943	-0-	-4086	-0-	34942	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
09		37770 X	33260	-0-	-4510	-0-	33258	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
10		38037 X	30804	-0-	-7233	-0-	30803	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
11		35430 X	33902	-0-	-1528	-0-	33900	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
12		34937 X	33505	-0-	-1432	-0-	33504	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
TOTAL GAS PROD:										429,085	TOTAL CONDENSATE PROD:		22	

MCCULLOUGH "B" WELL #: 2 RRCID -> 251352 COMPL. DATE 08/31/2008										TOTAL DEPTH	16750	PERF.14671 - 15737	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		1

CAZEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257880 COMPL. DATE 01/05/2010										TOTAL DEPTH	17000	PERF.15448 - 16700	
01		20355 X	20355	-0-	-0-	-0-	20354	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		18589 X	17866	-0-	-723	-0-	17865	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		19871 X	18429	-0-	-1442	-0-	18428	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		19710 X	17730	-0-	-1980	-0-	17729	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		20367 X	18414	-0-	-1953	-0-	18413	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		19710 X	17277	-0-	-2433	-0-	17276	2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		19318 X	19318	-0-	-0-	-0-	19317	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		18414 X	18271	-0-	-143	-0-	18271	2		N	-0-		-0-
09		17820 X	16361	-0-	-1459	-0-	16360	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		19313 X	19140	-0-	-173	-0-	19139	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		18690 X	18274	-0-	-416	-0-	18273	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		19313 X	18394	-0-	-919	-0-	18394	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:										219,829	TOTAL CONDENSATE PROD:		10

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
EMBRA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259002	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	16950	PERF.15713 - 16525		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		73842 X	70036	-0-	-3806	-0-	70035 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		65337 X	65256	-0-	-81	-0-	65254 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03		71331 X	70901	-0-	-430	-0-	70900 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		69030 X	65783	-0-	-3247	-0-	65781 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		71331 X	69270	-0-	-2061	-0-	69268 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		68610 X	66583	-0-	-2027	-0-	66581 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		70897 X	68122	-0-	-2775	-0-	68120 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08		70897 X	67426	-0-	-3471	-0-	67425 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		67050 X	65708	-0-	-1342	-0-	65707 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		69285 X	66011	-0-	-3274	-0-	66010 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		66570 X	63557	-0-	-3013	-0-	63556 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		68107 X	65052	-0-	-3055	-0-	65050 2	2 9	N	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		803,705				TOTAL CONDENSATE PROD:				18			

HOYT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260580	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.15593 - 17435		
01		744 N	569	-0-	-175	-0-	569 2		N	-0-		-0-	
02		783 N	483	-0-	-300	-0-	483 2		N	-0-		-0-	
03		589 N	363	-0-	-226	-0-	363 2		N	-0-		-0-	
04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-		-0-	
05		527 N	342	-0-	-185	-0-	342 2		N	-0-		-0-	
06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-		-0-	
07		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-		-0-	
08		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-		-0-	
09		570 N	185	-0-	-385	-0-	185 2		N	-0-		-0-	
10		775 N	352	-0-	-423	-0-	352 2		N	-0-		-0-	
11		630 N	239	-0-	-391	-0-	239 2		N	-0-		-0-	
12		186 N	182	-0-	-4	-0-	182 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,278				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CAZEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	260726	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	17100	PERF.16072 - 16446		
01		4278 X	3930	-0-	-348	-0-	3929 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		4002 X	3551	-0-	-451	-0-	3551 2		N	-0-		-0-	
03		4278 X	3056	-0-	-1222	-0-	3055 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		3810 X	2484	-0-	-1326	-0-	2482 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		3937 X	2065	-0-	-1872	-0-	2064 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		3810 X	2049	-0-	-1761	-0-	2048 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		3782 X	2816	-0-	-966	-0-	2815 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		3069 X	2362	-0-	-707	-0-	2362 2		N	-0-		-0-	
09		2490 X	2456	-0-	-34	-0-	2455 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3455 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2960 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		2821 X	2200	-0-	-621	-0-	2198 2	2 9	N	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,386				TOTAL CONDENSATE PROD:				12			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
JAMES McDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265618 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 17550 PERF.16043 - 17178												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		373767 X	321240	-0-	-52527	-0-		321227	2	13	9	-0-
02		349653 X	331328	-0-	-18325	-0-		331311	2	17	9	-0-
03		373767 X	340584	-0-	-33183	-0-		340569	2	15	9	-0-
04		344670 X	297406	-0-	-47264	-0-		297396	2	10	9	-0-
05		356159 X	341224	-0-	-14935	-0-		341214	2	10	9	-0-
06		342750 X	281097	-0-	-61653	-0-		281086	2	11	9	-0-
07		354175 X	326473	-0-	-27702	-0-		326463	2	10	9	-0-
08		341217 X	272507	-0-	-68710	-0-		272499	2	8	9	-0-
09		330210 X	298354	-0-	-31856	-0-		298346	2	8	9	-0-
10		341217 X	250408	-0-	-90809	-0-		250400	2	8	9	-0-
11		315930 X	288716	-0-	-27214	-0-		288707	2	9	9	-0-
12		326461 X	286401	-0-	-40060	-0-		286388	2	13	9	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,635,738	TOTAL CONDENSATE PROD:			119					

VIOLA SIMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265633 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 16562 PERF.14946 - 16634												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		6479 X	4024	-0-	-2455	-0-		4023	2	1	9	-0-
02		6061 X	4206	-0-	-1855	-0-		4206	2		N	-0-
03		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-		4105	2	1	9	-0-
04		3900 X	3560	-0-	-340	-0-		3559	2	1	9	-0-
05		8891 X	8891	-0-	-0-	-0-		8889	2	2	9	-0-
06		8398 X	8398	-0-	-0-	-0-		8394	2	4	9	-0-
07		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-		5656	2	1	9	-0-
08		8897 X	6398	-0-	-2499	-0-		6397	2	1	9	-0-
09		8610 X	2165	-0-	-6445	-0-		2164	2	1	9	-0-
10		8897 X	5512	-0-	-3385	-0-		5511	2	1	9	-0-
11		8400 X	3441	-0-	-4959	-0-		3440	2	1	9	-0-
12		6386 X	6350	-0-	-36	-0-		6348	2	2	9	-0-
TOTAL GAS PROD:			62,708	TOTAL CONDENSATE PROD:			16					

RONALD CORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265701 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 15686 PERF.15570 - 15719												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		43524 X	42310	-0-	-1214	-0-		42310	2		N	-0-
02		40838 X	40838	-0-	-0-	-0-		40836	2	2	9	-0-
03		43152 X	42600	-0-	-552	-0-		42599	2	1	9	-0-
04		41760 X	41391	-0-	-369	-0-		41390	2	1	9	-0-
05		43648 X	40610	-0-	-3038	-0-		40609	2	1	9	-0-
06		42240 X	38542	-0-	-3698	-0-		38540	2	2	9	-0-
07		43648 X	42020	-0-	-1628	-0-		42019	2	1	9	-0-
08		42780 X	40784	-0-	-1996	-0-		40783	2	1	9	-0-
09		41400 X	37257	-0-	-4143	-0-		37256	2	1	9	-0-
10		42005 X	40736	-0-	-1269	-0-		40735	2	1	9	-0-
11		40650 X	39998	-0-	-652	-0-		39997	2	1	9	-0-
12		42005 X	41019	-0-	-986	-0-		41018	2	1	9	-0-
TOTAL GAS PROD:			488,105	TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
HOYT GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266052	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	14980	PERF.15849 -	20584		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CIRCLE M. RANCH-HOYT GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271113	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	16748	PERF.16098 -	20966		
01	7192 X	6612	-0-	-580	-0-	6612	2			N	-0-	-0-		
02	6554 X	6086	-0-	-468	-0-	6085	2	1	9	N	1	1 8		
03	6820 X	6582	-0-	-238	-0-	6582	2			N	-0-	-0-		
04	6600 X	6219	-0-	-381	-0-	6219	2			N	-0-	-0-		
05	6603 X	6211	-0-	-392	-0-	6211	2			N	-0-	-0-		
06	6390 X	5834	-0-	-556	-0-	5833	2	1	9	N	1	1 8		
07	6572 X	5952	-0-	-620	-0-	5952	2			N	-0-	-0-		
08	6572 X	5827	-0-	-745	-0-	5827	2			N	-0-	-0-		
09	6210 X	5352	-0-	-858	-0-	5352	2			N	-0-	-0-		
10	6200 X	5296	-0-	-904	-0-	5296	2			N	-0-	-0-		
11	5820 X	5179	-0-	-641	-0-	5179	2			N	-0-	-0-		
12	5952 X	4536	-0-	-1416	-0-	4535	2	1	9	N	1	1 8		
TOTAL GAS PROD:		69,686				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

CRD OPERATING, LLC		186953		WELL #:		1	RRCID ->	184630	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	13505	PERF.11814 -	12403
01	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	223	1	2895	2	N	-0-	-0-		
02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	182	1	2631	2	N	-0-	-0-		
03	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	240	1	2706	2	N	-0-	-0-		
04	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	208	1	2271	2	N	-0-	-0-		
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	253	1	2589	2	N	-0-	-0-		
06	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	173	1	2433	2	N	-0-	-0-		
07	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-	-0-		
08	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-	-0-		
09	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-	-0-		
10	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-	-0-		
*11	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-	-0-		
12	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		30,385				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON		
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953								
SIMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	186590	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11142	- 11568
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1054 N	698	-0-	-356	-0-	68	1	630	2	N	-0-	22
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	95	1	936	2	N	-0-	22
03	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	92	1	976	2	N	-0-	22
04	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	78	1	971	2	N	-0-	22
05	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	85	1	986	2	N	-0-	22
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	44	1	1022	2	N	-0-	22
07	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-	22
08	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	-0-	22
09	1080 N	992	-0-	-88	-0-	992	2			N	-0-	22
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-	22
11	960 N	937	-0-	-23	-0-	937	2			N	-0-	22
12	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT	22
TOTAL GAS PROD:		11,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL		WELL #:		3	RRCID ->	187286	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12610	- 12626
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	775 N	747	-0-	-28	-0-	52	1	695	2	N	-0-	-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	42	1	629	2	N	-0-	-0-
03	930 N	726	-0-	-204	-0-	58	1	668	2	N	-0-	-0-
04	720 N	710	-0-	-10	-0-	58	1	652	2	N	-0-	-0-
05	713 N	645	-0-	-68	-0-	56	1	589	2	N	-0-	-0-
06	690 N	599	-0-	-91	-0-	38	1	561	2	N	-0-	-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-	-0-
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-	-0-
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-	-0-
10	775 N	560	-0-	-215	-0-	560	2			N	-0-	-0-
*11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-	-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAXTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	187656	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11368	- 11795
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	899 N	844	-0-	-55	-0-	95	1	749	2	N	-0-	110
02	870 N	836	-0-	-34	-0-	89	1	747	2	N	-0-	110
03	961 N	700	-0-	-261	-0-	72	1	628	2	N	-0-	110
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	83	1	830	2	N	-0-	110
05	899 N	795	-0-	-104	-0-	75	1	720	2	N	-0-	110
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	48	1	788	2	N	-0-	110
07	930 N	635	-0-	-295	-0-	635	2			N	-0-	110
08	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-	110
09	840 N	707	-0-	-133	-0-	707	2			N	-0-	110
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-	110
*11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-	110
12	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT	110
TOTAL GAS PROD:		8,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953									
MITCHELL		WELL #:		4	RRCID ->	188084	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	12710	PERF.	12048 - 12530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1209 N	1125	-0-	-84	-0-	81 1	1044 2	N	-0-			-0-
02		1073 N	974	-0-	-99	-0-	64 1	910 2	N	-0-			-0-
03		1085 N	1035	-0-	-50	-0-	85 1	950 2	N	-0-			-0-
04		1080 N	992	-0-	-88	-0-	84 1	908 2	N	-0-			-0-
05		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	96 1	979 2	N	-0-			-0-
06		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	69 1	962 2	N	-0-			-0-
07		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-			-0-
08		1085 N	997	-0-	-88	-0-	997 2		N	-0-			-0-
09		1020 N	877	-0-	-143	-0-	877 2		N	-0-			-0-
10		1054 N	929	-0-	-125	-0-	929 2		N	-0-			-0-
11		960 N	865	-0-	-95	-0-	865 2		N	-0-			-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AUTREY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190173	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	10868 - 11518	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	286 1	2469 2	N	-0-			77
02		2900 N	3153	-0-	253	-0-	312 1	2841 2	N	-0-			77
03		3100 N	3484	-0-	384	-0-	637 2	3159 2	N	-0-			77
04		3000 N	3155	-0-	155	-0-	792 2	2897 2	N	-0-			77
05		3990 X	3198	-0-	-792	-0-	275 1	2923 2	N	-0-			77
06		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	174 1	3423 2	N	-0-			77
07		2604 X	2548	-0-	-56	-0-	2548 2		N	-0-			77
08		2604 X	2092	-0-	-512	-0-	2092 2		N	-0-			77
09		2520 X	1876	-0-	-644	-0-	1876 2		N	-0-			77
10		2604 X	2382	-0-	-222	-0-	2382 2		N	-0-			77
11		2520 X	1868	-0-	-652	-0-	1868 2		N	-0-			77
12		2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			N	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:		30,108		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAXTER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190636	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11375 - 11800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	280	-0-	-30	-0-	13 1	267 2	N	-0-			35
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	8 1	177 2	N	-0-			35
03		310 N	300	-0-	-10	-0-	10 1	290 2	N	-0-			35
04		289 N	289	-0-	-0-	-0-	6 1	283 2	N	-0-			35
05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	19 1	211 2	N	-0-			35
06		300 N	230	-0-	-70	-0-	10 1	220 2	N	-0-			35
07		310 N	255	-0-	-55	-0-	255 2		N	-0-			35
08		217 N	164	-0-	-53	-0-	164 2		N	-0-			35
09		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			35
10		248 N	165	-0-	-83	-0-	165 2		N	-0-			35
*11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			35
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		2,679		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON		
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953								
BAXTER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192386	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	12040	PERF.11512	- 11589
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	2	N	-0-	95
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	N	-0-	95
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	N	-0-	95
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	17	1	152	2	N	-0-	95
05	186 N	126	-0-	-60	-0-	7	1	119	2	N	-0-	95
06	180 N	123	-0-	-57	-0-	2	1	121	2	N	-0-	95
07	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-	95
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-	95
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-	95
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-	95
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-	95
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	95
TOTAL GAS PROD:		1,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AUTREY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	194371	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	11853	PERF.11378	- 11754
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	N	-0-	45
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	3	1	41	2	N	-0-	45
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-	45
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-	45
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	2	N	-0-	45
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-	45
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-	45
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	45
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	45
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-	45
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-	45
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	45
TOTAL GAS PROD:		444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HONEA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197517	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10932	- 11224
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	102	1	1527	2	N	-0-	60
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	35	1	1018	2	N	-0-	60
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	180	1	971	2	N	-0-	60
04	1080 N	612	-0-	-468	-0-	16	1	596	2	N	-0-	60
05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	63	1	1512	2	N	-0-	60
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-	60
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-	60
08	1116 N	649	-0-	-467	-0-	649	2			N	-0-	60
09	1080 N	932	-0-	-148	-0-	932	2			N	-0-	60
10	1116 N	368	-0-	-748	-0-	368	2			N	-0-	60
*11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-	60
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT	60
TOTAL GAS PROD:		12,572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953										
SIMMONS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	197618	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11186 - 11544			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HONEA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198195	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	11394	PERF.10996 - 11262			
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	158	1	1883	2	N	5			80
						6	9							
02	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	142	1	1804	2	N	3			83
						3	9							
03	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	117	1	1635	2	N	7			90
						8	9							
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	118	1	2039	2	N	36	105	1	21
						40	9							
05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	118	1	1883	2	N	-0-			21
06	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	42	1	2026	2	N	-0-			21
07	1798 N	1113	-0-	-685	-0-	1113	2			N	-0-			21
08	1798 N	819	-0-	-979	-0-	819	2			N	-0-			21
09	1740 N	1301	-0-	-439	-0-	1301	2			N	-0-			21
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			21
*11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-			21
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			21
TOTAL GAS PROD:		18,388				TOTAL CONDENSATE PROD:		51						

SCHROEDER		WELL #:		2	RRCID ->	200025	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11644 - 12060			
01	2232 N	2136	-0-	-96	-0-	257	1	1879	2	N	-0-			107
02	2088 N	2046	-0-	-42	-0-	232	1	1814	2	N	-0-			107
03	2263 N	1915	-0-	-348	-0-	202	1	1713	2	N	-0-			107
04	2070 N	1973	-0-	-97	-0-	195	1	1778	2	N	-0-			107
05	2201 N	2040	-0-	-161	-0-	210	1	1830	2	N	-0-			107
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	129	1	1816	2	N	-0-			107
07	2046 N	1908	-0-	-138	-0-	1908	2			N	-0-			107
08	2046 N	1231	-0-	-815	-0-	1231	2			N	-0-			107
09	1950 N	1199	-0-	-751	-0-	1199	2			N	-0-			107
10	1922 N	1430	-0-	-492	-0-	1430	2			N	-0-			107
*11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-			107
12	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			107
TOTAL GAS PROD:		19,223				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953								
AUTREY UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 200879		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11054 - 11524		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	71	1	1004	2	N	-0-	125
02	1363 N	1058	-0-	-305	-0-	65	1	993	2	N	-0-	125
03	1240 N	1016	-0-	-224	-0-	56	1	960	2	N	-0-	125
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	59	1	1315	2	N	3 105 1	23
						3	9					
05	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	51	1	1041	2	N	-0-	23
06	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	15	1	1870	2	N	37	60
						41	9					
07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-	60
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-	60
09	1800 N	1548	-0-	-252	-0-	1548	2			N	-0-	60
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-	60
*11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-	60
12	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT	60
TOTAL GAS PROD:		16,659				TOTAL CONDENSATE PROD:		40				

HONEA UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 200938		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11233		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	25	1	1431	2	N	-0-	115
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	20	1	1330	2	N	-0-	115
03	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	8	1	1398	2	N	-0-	115
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-	115
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-	115
06	840 N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-	115
07	868 N	10	-0-	-858	-0-	10	2			N	-0-	115
08	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-	115
09	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-	115
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-	115
*11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-	115
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT	115
TOTAL GAS PROD:		13,569				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SIMMONS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 201126		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11040 - 11078		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	102	1	1185	2	N	-0-	76
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	47	1	589	2	N	-0-	76
03	527 N	483	-0-	-44	-0-	33	1	450	2	N	-0-	76
04	570 N	366	-0-	-204	-0-	21	1	345	2	N	-0-	76
05	589 N	527	-0-	-62	-0-	32	1	495	2	N	-0-	76
06	480 N	397	-0-	-83	-0-	9	1	388	2	N	-0-	76
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-	76
08	527 N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-	76
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-	76
10	465 N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-	76
*11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-	76
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT	76
TOTAL GAS PROD:		5,823				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953									
HONEA UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 201832	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 11776	PERF.11178	- 11437				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	4	1	181	2	N	-0-		25
02	174 N	164	-0-	-10	-0-	3	1	161	2	N	-0-		25
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	2	1	170	2	N	-0-		25
04	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-		25
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-		25
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-		25
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-		25
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-		25
09	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-		25
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-		25
11	150 N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-		25
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:		1,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HONEA UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 202126	COMPL. DATE 04/19/2004	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10958	- 11198				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	138	1	1845	2	N	-0-		68
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	120	1	1719	2	N	-0-		68
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	123	1	1972	2	N	-0-		68
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	88	1	1815	2	N	-0-		68
05	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	86	1	1582	2	N	-0-		68
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	18	1	1515	2	N	-0-		68
07	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-		68
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-		68
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-		68
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-		68
*11	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-		68
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT		68
TOTAL GAS PROD:		17,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HONEA UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 202226	COMPL. DATE 04/19/2004	TOTAL DEPTH 11505	PERF.11067	- 11346				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2324	-0-	-776	402	213	1	2111	2	N	-0-		100
02	2562 X	2160	-0-	-402	-0-	188	1	1972	2	N	-0-		100
03	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	178	1	2015	2	N	-0-		100
04	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	105	1	1406	2	N	-0-		30
05	1333 X	1260	-0-	-73	-0-	93	1	1167	2	N	-0-		30
06	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	50	1	1348	2	N	-0-		30
07	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-		30
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-		30
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-		30
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-		30
*11	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-		30
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		19,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953											
MAXWELL		WELL #:		1		RRCID -> 202390		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10906 - 10912					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	730	2	N	-0-			47
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	851	2	N	-0-			47
03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	699	2	N	-0-			47
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	685	2	N	18			65
							20	9							
05	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	582	2	N	2			67
							2	9							
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			67
07	589 N	567	-0-	-22	-0-	-0-	567	2			N	-0-			67
08	589 N	408	-0-	-181	-0-	-0-	408	2			N	-0-			67
09	570 N	355	-0-	-215	-0-	-0-	355	2			N	-0-			67
10	558 N	382	-0-	-176	-0-	-0-	382	2			N	-0-			67
*11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			67
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-					N	NO RPT			67
TOTAL GAS PROD:		6,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		20									

PEISKEE UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 202832		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11750 - 12590					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1054 N	903	-0-	-151	-0-	-0-	120	1	783	2	N	-0-			77
02	1479 N	921	-0-	-558	-0-	-0-	117	1	804	2	N	-0-			77
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	947	2	N	-0-			77
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	914	2	N	-0-	52	1	25
05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1004	2	N	-0-			25
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1169	2	N	-0-			25
07	1054 N	830	-0-	-224	-0-	-0-	830	2			N	-0-			25
08	1147 N	629	-0-	-518	-0-	-0-	629	2			N	-0-			25
09	1260 N	759	-0-	-501	-0-	-0-	759	2			N	-0-			25
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			25
*11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			25
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-					N	NO RPT			25
TOTAL GAS PROD:		10,533		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HONEEA UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 202843		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11025 - 11292					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1897	2	N	-0-			110
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	1767	2	N	-0-			110
03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	2181	2	N	-0-			110
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1775	2	N	-0-	97	1	13
05	1550 N	76	-0-	-1474	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-			13
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	1587	2	N	-0-			13
07	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-			13
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-			13
09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-			13
10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-			13
*11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-			13
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-	-0-					N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		19,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953									
HONEY UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	202852	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	11325	PERF.10874	- 11148	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	100	1	1262	2	N	-0-		115
02	1334 N	1243	-0-	-91	-0-	86	1	1157	2	N	-0-		115
03	1426 N	1019	-0-	-407	-0-	64	1	955	2	N	-0-		115
04	1320 N	499	-0-	-821	-0-	25	1	474	2	N	-0-	85 1	30
05	1333 N	18	-0-	-1315	-0-	1	1	17	2	N	-0-		30
06	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	17	1	1031	2	N	-0-		30
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-		30
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-		30
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-		30
10	1271 N	667	-0-	-604	-0-	667	2			N	-0-		30
*11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-		30
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:		10,549		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEISKEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202952	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13438	- 14228	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	1243	-0-	-245	-0-	193	1	1050	2	N	-0-		-0-
02	1334 N	873	-0-	-461	-0-	101	1	772	2	N	-0-		-0-
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	201	1	1503	2	N	-0-		-0-
04	1200 N	753	-0-	-447	-0-	32	1	721	2	N	-0-		-0-
05	930 N	709	-0-	-221	-0-	22	1	687	2	N	-0-		-0-
06	1650 N	1197	-0-	-453	-0-	81	1	1116	2	N	-0-		-0-
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-		-0-
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-		-0-
09	1200 N	741	-0-	-459	-0-	741	2			N	-0-		-0-
10	1302 N	1000	-0-	-302	-0-	1000	2			N	-0-		-0-
11	960 N	568	-0-	-392	-0-	568	2			N	-0-		-0-
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203902	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	11380	PERF.11094	- 11102	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	53	1	507	2	N	-0-		50
02	551 N	266	-0-	-285	-0-	24	1	242	2	N	-0-		50
03	589 N	78	-0-	-511	-0-	7	1	71	2	N	-0-		50
04	540 N	123	-0-	-417	-0-	9	1	114	2	N	-0-		50
05	279 N	15	-0-	-264	-0-	1	1	14	2	N	-0-		50
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	2	N	-0-		50
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-		50
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-		50
09	270 N	155	-0-	-115	-0-	155	2			N	-0-		50
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-		50
11	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-		50
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		50
TOTAL GAS PROD:		1,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953									
HONEY UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	203904	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	11383 - 11476	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	23	1	1231	2	N	-0-		127
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	19	1	1299	2	N	-0-		127
03	1271 N	863	-0-	-408	-0-	6	1	857	2	N	-0-		127
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-		127
05	1395 N	891	-0-	-504	-0-	891	2			N	-0-		127
06	840 N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-		127
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-		127
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-		127
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-		127
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-		127
11	1650 N	1620	-0-	-30	-0-	1620	2			N	-0-		127
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT		127
TOTAL GAS PROD:		16,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHROEDER		WELL #:		1	RRCID ->	204211	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11994 - 13364	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 N	2483	-0-	-28	-0-	291	1	2192	2	N	-0-		40
02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	261	1	2082	2	N	-0-		40
03	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	261	1	2177	2	N	-0-		40
04	2400 N	2156	-0-	-244	-0-	206	1	1950	2	N	-0-		40
05	2511 N	2406	-0-	-105	-0-	240	1	2166	2	N	-0-		40
06	2370 N	2360	-0-	-10	-0-	148	1	2212	2	N	-0-		40
07	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-		40
08	2418 N	2155	-0-	-263	-0-	2155	2			N	-0-		40
09	2370 N	2161	-0-	-209	-0-	2161	2			N	-0-		40
10	2325 N	2098	-0-	-227	-0-	2098	2			N	-0-		40
*11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-		40
12	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT		40
TOTAL GAS PROD:		25,305		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS "A" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204448	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10800 - 11042	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1168	-0-	-165	-0-	113	1	1055	2	N	-0-		124
02	1102 N	1018	-0-	-84	-0-	94	1	924	2	N	-0-		124
03	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	96	1	1010	2	N	-0-		124
04	1140 N	1056	-0-	-84	-0-	79	1	977	2	N	-0-		124
05	1085 N	45	-0-	-1040	-0-	4	1	41	2	N	-0-		124
06	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	52	1	1201	2	N	-0-		124
07	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-		124
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-		124
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-		124
10	1395 N	1275	-0-	-120	-0-	1275	2			N	-0-		124
11	1290 N	1215	-0-	-75	-0-	1215	2			N	-0-		124
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT		124
TOTAL GAS PROD:		12,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953									
MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	204529	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11984	- 12390	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1054 N	955	-0-	-99	-0-	66 1	889 2		N	-0-			-0-
02	957 N	727	-0-	-230	-0-	46 1	681 2		N	-0-			-0-
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	82 1	952 2		N	-0-			-0-
04	930 N	854	-0-	-76	-0-	70 1	784 2		N	-0-			-0-
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	73 1	762 2		N	-0-			-0-
06	990 N	856	-0-	-134	-0-	55 1	801 2		N	-0-			-0-
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2			N	-0-			-0-
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2			N	-0-			-0-
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2			N	-0-			-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2			N	-0-			-0-
11	990 N	901	-0-	-89	-0-	901 2			N	-0-			-0-
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIAMS "C" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	204923	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11160	- 11168
01	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	250 1	2059 2		N	-0-		73
02	2233 N	2130	-0-	-103	-0-	219 1	1911 2		N	-0-		73
03	1953 N	1869	-0-	-84	-0-	183 1	1686 2		N	-0-		73
04	2220 N	1881	-0-	-339	-0-	162 1	1719 2		N	-0-		73
05	2263 N	134	-0-	-2129	-0-	12 1	122 2		N	-0-		73
06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	112 1	1984 2		N	-0-		73
07	1953 N	1422	-0-	-531	-0-	1422 2			N	-0-		73
08	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2			N	-0-		73
09	2100 N	1995	-0-	-105	-0-	1995 2			N	-0-		73
10	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2			N	-0-		73
11	2640 N	2036	-0-	-604	-0-	2036 2			N	-0-		73
12	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT		73
TOTAL GAS PROD:		20,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS "A" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	205515	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11212	- 11220
01	1643 N	1596	-0-	-47	-0-	159 1	1437 2		N	-0-		45
02	1508 N	1484	-0-	-24	-0-	140 1	1344 2		N	-0-		45
03	1643 N	1521	-0-	-122	-0-	135 1	1386 2		N	-0-		45
04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	119 1	1416 2		N	-0-		45
05	1581 N	56	-0-	-1525	-0-	5 1	51 2		N	-0-		45
06	1470 N	1450	-0-	-20	-0-	64 1	1386 2		N	-0-		45
07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2			N	-0-		45
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2			N	-0-		45
09	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2			N	-0-		45
10	1643 N	1375	-0-	-268	-0-	1375 2			N	-0-		45
11	1470 N	1278	-0-	-192	-0-	1278 2			N	-0-		45
12	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT		45
TOTAL GAS PROD:		15,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953								
HONEY UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 205600		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10929 - 11074		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	40 1	775 2	N	5	115 1		17
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	6 9		N				17
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	22 1	474 2	N	-0-			17
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	43 1	1082 2	N	-0-			17
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	13 1	486 2	N	-0-			17
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-			17
08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			17
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			17
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-			17
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			17
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	606 2		N	-0-			17
								N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		7,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

PEISKEE UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 205603		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11662 - 12616		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	276 1	1806 2	N	-0-			100
02	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	286 1	1968 2	N	20			120
						22 9						
03	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	283 1	2026 2	N	60			180
						66 9						
04	2010 N	1989	-0-	-21	-0-	222 1	1767 2	N	-0-	163 1		17
05	2418 N	1823	-0-	-595	-0-	211 1	1612 2	N	-0-			17
06	2310 N	1992	-0-	-318	-0-	158 1	1834 2	N	-0-			17
07	2046 N	1779	-0-	-267	-0-	1779 2		N	-0-			17
08	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1798 2		N	-0-			17
09	1980 N	1877	-0-	-103	-0-	1877 2		N	-0-			17
10	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		N	-0-			17
11	1740 N	1524	-0-	-216	-0-	1524 2		N	-0-			17
12	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		21,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		80						

HONEY UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 207183		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 11337 PERF.10922 - 10932		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	558 N	508	-0-	-50	-0-	24 1	484 2	N	-0-	72 1		55
02	493 N	476	-0-	-17	-0-	20 1	456 2	N	-0-			55
03	558 N	491	-0-	-67	-0-	18 1	473 2	N	-0-			55
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	14 1	564 2	N	-0-			55
05	496 N	34	-0-	-462	-0-	1 1	33 2	N	-0-			55
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-			55
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-			55
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			55
09	660 N	477	-0-	-183	-0-	477 2		N	-0-			55
10	651 N	451	-0-	-200	-0-	451 2		N	-0-			55
11	480 N	395	-0-	-85	-0-	395 2		N	-0-			55
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			55
TOTAL GAS PROD:		5,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953											
PEISKEE UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	210225	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11774	- 12324			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1302 N	1057	-0-	-245	-0-	56	1	1001	2	N	-0-				26
02	1218 N	799	-0-	-419	-0-	38	1	761	2	N	-0-				26
03	1302 N	731	-0-	-571	-0-	29	1	665	2	N	34				60
						37	9								
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	38	1	1267	2	N	135	178	1		17
						149	9								
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	889	2	N	-0-				17
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-				17
07	1302 N	695	-0-	-607	-0-	695	2			N	-0-				17
08	930 N	475	-0-	-455	-0-	475	2			N	-0-				17
09	720 N	613	-0-	-107	-0-	613	2			N	-0-				17
10	682 N	333	-0-	-349	-0-	333	2			N	-0-				17
*11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-				17
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT				17
TOTAL GAS PROD:		8,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		169									

PEISKEE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	211280	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11578	- 12262			
01	837 N	575	-0-	-262	-0-	51	1	524	2	N	-0-				87
02	870 N	620	-0-	-250	-0-	50	1	539	2	N	28				115
						31	9								
03	744 N	660	-0-	-84	-0-	52	1	608	2	N	-0-				115
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	579	2	N	22	115	1		22
						24	9								
05	651 N	599	-0-	-52	-0-	43	1	556	2	N	-0-				22
06	630 N	599	-0-	-31	-0-	20	1	579	2	N	-0-				22
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-				22
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-				22
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-				22
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-				22
*11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-				22
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT				22
TOTAL GAS PROD:		8,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		50									

PEISKEE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	211286	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	12745	PERF.11830	- 12317			
01	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	92	1	1660	2	N	30				60
						33	9								
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	71	1	1376	2	N	20				80
						22	9								
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	66	1	1523	2	N	10				90
						11	9								
04	1740 N	1560	-0-	-180	-0-	45	1	1486	2	N	26	99	1		17
						29	9								
05	1581 N	1565	-0-	-16	-0-	53	1	1512	2	N	-0-				17
06	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-				17
07	1612 N	1362	-0-	-250	-0-	1362	2			N	-0-				17
08	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	1477	2			N	-0-				17
09	1710 N	1512	-0-	-198	-0-	1512	2			N	-0-				17
10	1364 N	1196	-0-	-168	-0-	1196	2			N	-0-				17
11	1440 N	1407	-0-	-33	-0-	1407	2			N	-0-				17
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT				17
TOTAL GAS PROD:		16,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		86									

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CRD OPERATING, LLC WILLIAMS "C" UNIT)		CONSOLIDATED) //CONT.//		05189 550 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
		//CONT.// 186953		WELL #: 5		RRCID -> 211401	COMPL. DATE 12/27/2004	TOTAL DEPTH 11470	PERF.11153 - 11161				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	126	1	1145	2	N	-0-		60
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	106	1	1021	2	N	-0-		60
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	104	1	1068	2	N	-0-		60
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	83	1	986	2	N	-0-		60
05	465 N	46	-0-	-419	-0-	4	1	42	2	N	-0-		60
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	59	1	1293	2	N	-0-		60
07	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-		60
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-		60
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-		60
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-		60
*11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-		60
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT		60
TOTAL GAS PROD:		12,647				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIAMS "C" UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 211863	COMPL. DATE 01/15/2005	TOTAL DEPTH 11350	PERF.11112 - 11122				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	52	1	440	2	N	-0-		90
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	44	1	400	2	N	-0-		90
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	46	1	433	2	N	-0-		90
04	420 N	397	-0-	-23	-0-	33	1	364	2	N	-0-		90
05	434 N	32	-0-	-402	-0-	3	1	29	2	N	-0-		90
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	540	2	N	-0-		90
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-		90
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-		90
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-		90
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-		90
*11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-		90
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		90
TOTAL GAS PROD:		5,554				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEISKEE UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 212507	COMPL. DATE 05/11/2005	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11940 - 12574				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	463	1	3314	2	N	-0-		50
02	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	394	1	2971	2	N	-0-		50
03	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	409	1	3226	2	N	-0-	10	60
						11	9						
04	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	359	1	3190	2	N	15	60 1	15
						17	9						
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	348	1	2955	2	N	-0-		15
06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	182	1	2466	2	N	-0-		15
07	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-		15
08	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-		15
09	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-		15
10	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-		15
*11	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-		15
12	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		37,575				TOTAL CONDENSATE PROD:		25					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953										
LAW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212715	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	11948 - 12330		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	130	1	1009	2	N	-0-		40
02		1624 N	1334	-0-	-290	-0-	145	1	1189	2	N	-0-		40
03		1333 N	933	-0-	-400	-0-	97	1	836	2	N	-0-		40
04		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	101	1	1000	2	N	54	79 1	15
							59	9						
05		1426 N	850	-0-	-576	-0-	82	1	768	2	N	-0-		15
06		900 N	839	-0-	-61	-0-	49	1	790	2	N	-0-		15
07		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-		15
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-		15
09		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-		15
10		1271 N	884	-0-	-387	-0-	884	2			N	-0-		15
11		1080 N	901	-0-	-179	-0-	901	2			N	-0-		15
12		1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		11,579				TOTAL CONDENSATE PROD:		54						

PEISKEE UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	213106	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13514 - 13984		
01		12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	1859	1	10995	2	N	-0-	-0-	
02		10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	1104	1	9605	2	N	-0-	-0-	
03		11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	1179	1	9859	2	N	-0-	-0-	
04		9540 X	7511	-0-	-2029	-0-	223	1	7288	2	N	-0-	-0-	
05		9858 X	8021	-0-	-1837	-0-	153	1	7868	2	N	-0-	-0-	
06		9540 X	8405	-0-	-1135	-0-	469	1	7936	2	N	-0-	-0-	
07		9858 X	7445	-0-	-2413	-0-	7445	2			N	-0-	-0-	
08		9858 X	6687	-0-	-3171	-0-	6687	2			N	-0-	-0-	
09		8400 X	5741	-0-	-2659	-0-	5741	2			N	-0-	-0-	
10		8680 X	5922	-0-	-2758	-0-	5922	2			N	-0-	-0-	
11		8400 X	7838	-0-	-562	-0-	7838	2			N	-0-	-0-	
12		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		92,171				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEISKEE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	213107	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11915 - 12554		
01		5890 X	5430	-0-	-460	-0-	614	1	4816	2	N	-0-	160	
02		5510 X	5135	-0-	-375	-0-	553	1	4582	2	N	-0-	160	
03		5642 X	5417	-0-	-225	-0-	557	1	4860	2	N	-0-	160	
04		5460 X	5258	-0-	-202	-0-	480	1	4778	2	N	-0-	40	
05		5611 X	5323	-0-	-288	-0-	508	1	4815	2	N	-0-	40	
06		5310 X	4550	-0-	-760	-0-	266	1	4284	2	N	-0-	40	
07		5487 X	5045	-0-	-442	-0-	5045	2			N	-0-	40	
08		5425 X	4808	-0-	-617	-0-	4808	2			N	-0-	40	
09		5250 X	4861	-0-	-389	-0-	4861	2			N	-0-	40	
10		5332 X	4968	-0-	-364	-0-	4968	2			N	-0-	40	
11		4890 X	4659	-0-	-231	-0-	4659	2			N	-0-	40	
12		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT	40	
TOTAL GAS PROD:		55,454				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953								
LAW UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	214891	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.13607 - 13720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		785 N	785	-0-	-0-	90	1	695	2	N	-0-	-0-
02		1198 N	1198	-0-	-0-	132	1	1066	2	N	-0-	-0-
03		1023 N	603	-0-	-420	58	1	545	2	N	-0-	-0-
04		1115 N	1115	-0-	-0-	102	1	1013	2	N	-0-	-0-
05		1271 N	868	-0-	-403	81	1	787	2	N	-0-	-0-
06		891 N	891	-0-	-0-	53	1	838	2	N	-0-	-0-
07		1147 N	844	-0-	-303	844	2			N	-0-	-0-
08		895 N	895	-0-	-0-	895	2			N	-0-	-0-
09		900 N	877	-0-	-23	877	2			N	-0-	-0-
10		837 N	695	-0-	-142	695	2			N	-0-	-0-
*11		1014 N	1014	-0-	-0-	1014	2			N	-0-	-0-
12		899 N	NO RPT	-0-	-899					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEISKEE UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	215548	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11663 - 12672	
01		2976 X	2594	-0-	-382	276	1	2318	2	N	-0-	100
02		2917 X	2917	-0-	-0-	296	1	2621	2	N	-0-	100
03		3128 X	3128	-0-	-0-	301	1	2827	2	N	-0-	100
04		3024 X	3024	-0-	-0-	256	1	2768	2	N	-0-	100
05		3100 X	3100	-0-	-0-	275	1	2825	2	N	-0-	100
06		2880 X	2592	-0-	-288	133	1	2448	2	N	10	110
						11	9					
07		2976 X	2627	-0-	-349	2627	2			N	-0-	110
08		2976 X	2507	-0-	-469	2507	2			N	-0-	110
09		2880 X	2519	-0-	-361	2519	2			N	-0-	110
10		2976 X	2403	-0-	-573	2403	2			N	-0-	110
11		2580 X	2236	-0-	-344	2236	2			N	-0-	110
12		2635 X	NO RPT	-0-	-2635					N	NO RPT	110
TOTAL GAS PROD:		29,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

JOHNSON, PAULINE		WELL #:		1	RRCID ->	215776	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	12740	PERF.11685 - 12444	
01		1892 N	1892	-0-	-0-	188	1	1704	2	N	-0-	-0-
02		2021 N	2021	-0-	-0-	190	1	1831	2	N	-0-	-0-
03		1864 N	1864	-0-	-0-	166	1	1698	2	N	-0-	-0-
04		1356 N	1356	-0-	-0-	105	1	1251	2	N	-0-	-0-
05		1561 N	1561	-0-	-0-	127	1	1434	2	N	-0-	-0-
06		2045 N	2045	-0-	-0-	90	1	1955	2	N	-0-	-0-
07		1600 N	1600	-0-	-0-	1600	2			N	-0-	-0-
08		1554 N	1554	-0-	-0-	1554	2			N	-0-	-0-
09		1653 N	1653	-0-	-0-	1653	2			N	-0-	-0-
10		1232 N	1232	-0-	-0-	1232	2			N	-0-	-0-
11		1110 N	927	-0-	-183	927	2			N	-0-	-0-
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953									
PEISKEE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	216521	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	12760	PERF.11416 - 12414		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEISKEE UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	216522	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL DEPTH	13972	PERF.11576 - 13717		
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	87	1	658	2	N	-0-	-0-	
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	76	1	613	2	N	-0-	-0-	
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	77	1	647	2	N	-0-	-0-	
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	67	1	641	2	N	-0-	-0-	
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	68	1	618	2	N	-0-	-0-	
06	706 N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	662	2	N	-0-	-0-	
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-	-0-	
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-	-0-	
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-	-0-	
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-	-0-	
*11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-	-0-	
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		7,712				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PEISKEE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	216670	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11534 - 12456		
01	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	150	1	1124	2	N	-0-	45	
02	1247 N	1189	-0-	-58	-0-	134	1	1055	2	N	-0-	45	
03	1333 N	1132	-0-	-201	-0-	122	1	1010	2	N	-0-	45	
04	1230 N	448	-0-	-782	-0-	43	1	405	2	N	-0-	45	
05	1271 N	509	-0-	-762	-0-	51	1	458	2	N	-0-	45	
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	75	1	1107	2	N	-0-	45	
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-	45	
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-	45	
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-	45	
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-	45	
*11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-	45	
12	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT	45	
TOTAL GAS PROD:		12,000				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: ROBERTSON										
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953												
PEISKEE UNIT		WELL #: 11 RRCID -> 216755 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11706 - 12862										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND * * DISPOSITIONS * * EOM								
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	AMT CODE AMT CODE BALANCE								
01	620 N	579	-0-	-41	-0-	70	1	509	2	N	-0-	50
02	957 N	853	-0-	-104	-0-	100	1	753	2	N	-0-	50
03	868 N	835	-0-	-33	-0-	93	1	742	2	N	-0-	50
04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	75	1	678	2	N	-0-	50
05	899 N	734	-0-	-165	-0-	76	1	658	2	N	-0-	50
06	810 N	754	-0-	-56	-0-	51	1	703	2	N	-0-	50
07	775 N	688	-0-	-87	-0-	688	2			N	-0-	50
08	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-	50
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-	50
10	682 N	513	-0-	-169	-0-	513	2			N	-0-	50
*11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-	50
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT	50
TOTAL GAS PROD:		8,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIAMS "B" UNIT		WELL #: 7 RRCID -> 216762 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11046 - 11051										
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	70	1	598	2	N	-0-	78
02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	84	1	761	2	N	-0-	78
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	83	1	801	2	N	-0-	78
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	74	1	828	2	N	-0-	78
05	899 N	39	-0-	-860	-0-	3	1	36	2	N	-0-	78
06	870 N	852	-0-	-18	-0-	42	1	810	2	N	-0-	78
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-	78
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-	78
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-	78
10	961 N	828	-0-	-133	-0-	828	2			N	-0-	78
*11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-	78
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT	78
TOTAL GAS PROD:		8,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #: 2 RRCID -> 217388 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14302 PERF.13562 - 14088										
01	8401 X	7081	-0-	-1320	-0-	985	1	6096	2	N	-0-	-0-
02	7685 X	7428	-0-	-257	-0-	726	1	6702	2	N	-0-	-0-
03	8184 X	8178	-0-	-6	-0-	826	1	7352	2	N	-0-	-0-
04	7920 X	4396	-0-	-3524	-0-	103	1	4293	2	N	-0-	-0-
05	7936 X	7887	-0-	-49	-0-	100	1	7787	2	N	-0-	-0-
06	7920 X	7741	-0-	-179	-0-	384	1	7357	2	N	-0-	-0-
07	8184 X	5109	-0-	-3075	-0-	5109	2			N	-0-	-0-
08	8184 X	4491	-0-	-3693	-0-	4491	2			N	-0-	-0-
09	7740 X	5895	-0-	-1845	-0-	5895	2			N	-0-	-0-
10	7998 X	5786	-0-	-2212	-0-	5786	2			N	-0-	-0-
11	7740 X	2826	-0-	-4914	-0-	2826	2			N	-0-	-0-
12	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		66,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953													
SCHROEDER, LELAND WELL #: 1 RRCID -> 217582 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11332 - 13093													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1364 N	1336	-0-	-28	-0-		133 1	1203 2	N	-0-		150
02		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		130 1	1234 2	N	-0-		150
03		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-		118 1	1208 2	N	-0-		150
04		1290 N	1280	-0-	-10	-0-		99 1	1180 2	N	1	119 1	32
								1 9					
05		1364 N	1118	-0-	-246	-0-		91 1	1027 2	N	-0-		32
06		1290 N	1236	-0-	-54	-0-		54 1	1182 2	N	-0-		32
07		1333 N	1235	-0-	-98	-0-		1235 2		N	-0-		32
08		1116 N	1023	-0-	-93	-0-		1023 2		N	-0-		32
09		1230 N	1124	-0-	-106	-0-		1124 2		N	-0-		32
10		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		1344 2		N	-0-		32
*11		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-		1498 2		N	-0-		32
12		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT		32
TOTAL GAS PROD:			13,884				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 217768 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11729 - 12478													
01		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-		187 1	4776 2	N	-0-		80
02		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-		155 1	4323 2	N	5		85
								6 9					
03		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-		116 1	4280 2	N	5		90
								6 9					
04		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-		47 1	3340 2	N	-0-	60 1	30
05		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-		75 1	3968 2	N	-0-		30
06		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-		3907 2		N	-0-		30
07		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-		3636 2		N	-0-		30
08		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-		3410 2		N	-0-		30
09		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-		3388 2		N	-0-		30
10		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-		3251 2		N	-0-		30
*11		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-		3259 2		N	-0-		30
12		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-				N	NO RPT		30
TOTAL GAS PROD:			42,130				TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

LAW UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217773 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13337 - 14041													
01		7967 X	6876	-0-	-1091	-0-		716 1	6160 2	N	-0-		-0-
02		7453 X	6439	-0-	-1014	-0-		400 1	6039 2	N	-0-		-0-
03		7967 X	7794	-0-	-173	-0-		503 1	7291 2	N	-0-		-0-
04		7260 X	6765	-0-	-495	-0-		6765 2		N	-0-		-0-
05		7037 X	6016	-0-	-1021	-0-		6016 2		N	-0-		-0-
06		7530 X	7007	-0-	-523	-0-		78 1	6929 2	N	-0-		-0-
07		7781 X	4997	-0-	-2784	-0-		4997 2		N	-0-		-0-
08		7781 X	5551	-0-	-2230	-0-		5551 2		N	-0-		-0-
09		7020 X	4995	-0-	-2025	-0-		4995 2		N	-0-		-0-
10		7254 X	5606	-0-	-1648	-0-		5606 2		N	-0-		-0-
11		7020 X	6299	-0-	-721	-0-		6299 2		N	-0-		-0-
12		5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			68,345				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953									
GRACE		WELL #:		2	RRCID ->	218155	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11389 - 12159		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			20
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			20
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			20
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			20
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			20
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			20
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			20
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			20
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			20
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:		17		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

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

PEISKEE, A.		WELL #:		1	RRCID ->	218401	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12680	PERF.11938 - 12547		
01	3875 X	3765	-0-	-110	-0-	461	1	3304	2	N	-0-		42
02	3596 X	3593	-0-	-3	-0-	424	1	3169	2	N	-0-		42
03	3813 X	3758	-0-	-55	-0-	422	1	3336	2	N	-0-		42
04	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	370	1	3303	2	N	-0-		42
05	3844 X	3796	-0-	-48	-0-	399	1	3397	2	N	-0-		42
06	3720 X	3633	-0-	-87	-0-	248	1	3385	2	N	-0-		42
07	3844 X	3522	-0-	-322	-0-	3522	2			N	-0-		42
08	3782 X	3454	-0-	-328	-0-	3454	2			N	-0-		42
09	3660 X	3464	-0-	-196	-0-	3464	2			N	-0-		42
10	3782 X	3431	-0-	-351	-0-	3431	2			N	-0-		42
11	3630 X	3566	-0-	-64	-0-	3566	2			N	-0-		42
12	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT		42
TOTAL GAS PROD:		39,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953												
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218655 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11966 - 12591												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1674 N	988	-0-	-686	-0-	123 1	865 2	Y	-0-		8
02		1740 N	335	-0-	-1405	-0-	37 1	298 2	Y	-0-		8
03		1705 N	527	-0-	-1178	-0-	60 1	467 2	Y	-0-		8
04		960 N	898	-0-	-62	-0-	92 1	806 2	Y	-0-		8
05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	108 1	904 2	Y	-0-		8
06		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	83 1	1104 2	Y	-0-		8
07		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		Y	-0-		8
08		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		Y	-0-		8
09		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		Y	-0-		8
10		1426 N	1376	-0-	-50	-0-	1376 2		Y	-0-		8
11		1440 N	1339	-0-	-101	-0-	1339 2		Y	-0-		8
12		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:			12,033				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218931 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11928 - 12628												
01		899 N	826	-0-	-73	-0-	113 1	713 2	N	-0-		-0-
02		1073 N	770	-0-	-303	-0-	101 1	669 2	N	-0-		-0-
03		930 N	676	-0-	-254	-0-	86 1	590 2	N	-0-		-0-
04		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	118 1	901 2	N	-0-		-0-
05		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	142 1	1042 2	N	-0-		-0-
06		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	94 1	1029 2	N	-0-		-0-
07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-		-0-
08		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-		-0-
09		1110 N	818	-0-	-292	-0-	818 2		N	-0-		-0-
10		1054 N	803	-0-	-251	-0-	803 2		N	-0-		-0-
11		1110 N	761	-0-	-349	-0-	761 2		N	-0-		-0-
12		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,451				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JOHNSON, PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220464 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13342 - 13797												
01		8029 X	6932	-0-	-1097	-0-	1030 1	5902 2	N	-0-		-0-
02		7511 X	6468	-0-	-1043	-0-	692 1	5776 2	N	-0-		-0-
03		7750 X	7117	-0-	-633	-0-	790 1	6327 2	N	-0-		-0-
04		7170 X	7002	-0-	-168	-0-	239 1	6763 2	N	-0-		-0-
05		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	177 1	7339 2	N	-0-		-0-
06		6900 X	6294	-0-	-606	-0-	378 1	5916 2	N	-0-		-0-
07		7223 X	5689	-0-	-1534	-0-	5689 2		N	-0-		-0-
08		7502 X	6321	-0-	-1181	-0-	6321 2		N	-0-		-0-
09		7260 X	6063	-0-	-1197	-0-	6063 2		N	-0-		-0-
10		7502 X	5861	-0-	-1641	-0-	5861 2		N	-0-		-0-
*11		7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	7118 2		N	-0-		-0-
12		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			72,381				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953									
LAW UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	220612	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	14628	PERF.	12130 - 13468	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3038 X	2731	-0-	-307	-0-	324 1	2407 2	2407 2	N	-0-			-0-
02	2755 N	2730	-0-	-25	-0-	309 1	2421 2	2421 2	N	-0-			-0-
03	2821 N	2673	-0-	-148	-0-	290 1	2383 2	2383 2	N	-0-			-0-
04	2640 N	2588	-0-	-52	-0-	251 1	2337 2	2337 2	N	-0-			-0-
05	2914 N	2285	-0-	-629	-0-	231 1	2054 2	2054 2	N	-0-			-0-
06	2580 N	2493	-0-	-87	-0-	160 1	2333 2	2333 2	N	-0-			-0-
07	2666 N	2490	-0-	-176	-0-	2490 2			N	-0-			-0-
08	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2			N	-0-			-0-
09	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2			N	-0-			-0-
10	2480 N	2395	-0-	-85	-0-	2395 2			N	-0-			-0-
*11	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2			N	-0-			-0-
12	2945 N	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BAXTER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	220659	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11214 - 11902	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1147 N	1049	-0-	-98	-0-	129 1	920 2	920 2	N	-0-			7
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	121 1	902 2	902 2	N	-0-			7
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	140 1	1110 2	1110 2	N	-0-			7
04	1020 N	909	-0-	-111	-0-	92 1	817 2	817 2	N	-0-			7
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	98 1	1058 2	1058 2	N	-0-			7
06	1200 N	1191	-0-	-9	-0-	26 1	1165 2	1165 2	N	-0-			7
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2			N	-0-			7
08	1147 N	1032	-0-	-115	-0-	1032 2			N	-0-			7
09	1200 N	1107	-0-	-93	-0-	1107 2			N	-0-			7
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2			N	-0-			7
*11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2			N	-0-			7
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		11,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	220999	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	14340	PERF.	11958 - 13752	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3658 X	2989	-0-	-669	-0-	335 1	2654 2	2654 2	N	-0-			47
02	3422 X	2765	-0-	-657	-0-	296 1	2469 2	2469 2	N	-0-			47
03	3441 X	2409	-0-	-1032	-0-	245 1	2164 2	2164 2	N	-0-			47
04	3090 X	2425	-0-	-665	-0-	219 1	2206 2	2206 2	N	-0-			47
05	3162 X	2459	-0-	-703	-0-	232 1	2227 2	2227 2	N	-0-			47
06	2880 X	2229	-0-	-651	-0-	127 1	2102 2	2102 2	N	-0-			47
07	2945 X	2225	-0-	-720	-0-	2225 2			N	-0-			47
08	2511 X	831	-0-	-1680	-0-	831 2			N	-0-			47
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-				N	-0-			47
10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388 2			N	-0-			47
*11	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 2			N	-0-			47
12	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-				N	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		24,892		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON			
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953															
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221095 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11910 - 12360															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3379 X	2963	-0-	-416	-0-	369	1	2594	2	N	-0-			-0-
02		3074 X	1950	-0-	-1124	-0-	235	1	1715	2	N	-0-			-0-
03		3193 X	1873	-0-	-1320	-0-	214	1	1659	2	N	-0-			-0-
04		3090 X	2793	-0-	-297	-0-	288	1	2505	2	N	-0-			-0-
05		2976 X	2651	-0-	-325	-0-	284	1	2367	2	N	-0-			-0-
06		2880 X	2466	-0-	-414	-0-	174	1	2292	2	N	-0-			-0-
07		2883 X	2067	-0-	-816	-0-	2067	2			N	-0-			-0-
08		2883 X	2092	-0-	-791	-0-	2092	2			N	-0-			-0-
09		2790 X	2019	-0-	-771	-0-	2019	2			N	-0-			-0-
10		2666 X	2108	-0-	-558	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
11		2460 X	2001	-0-	-459	-0-	2001	2			N	-0-			-0-
12		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,983			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LAW UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221447 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11614 - 12487															
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222469 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11646 - 12176															
01	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	136	1	970	2	N	-0-			-0-
02	1131	N	940	-0-	-191	-0-	110	1	830	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	118	1	928	2	N	-0-			-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	111	1	989	2	N	-0-			-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	110	1	938	2	N	-0-			-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	72	1	971	2	N	-0-			-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-			-0-
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
*11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,241			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953								
LAW UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	223852	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13730	- 13846
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		10757 X	7673	-0-	-3084	-0-	1273 1	6400 2	N	-0-		-0-
02		10063 X	9120	-0-	-943	-0-	1126 1	7994 2	N	-0-		-0-
03		9827 X	7430	-0-	-2397	-0-	959 1	6471 2	N	-0-		-0-
04		9420 X	7407	-0-	-2013	-0-	398 1	7009 2	N	-0-		-0-
05		9734 X	9134	-0-	-600	-0-	397 1	8737 2	N	-0-		-0-
06		9420 X	5717	-0-	-3703	-0-	453 1	5264 2	N	-0-		-0-
07		9734 X	7163	-0-	-2571	-0-	7163 2		N	-0-		-0-
08		9145 X	7097	-0-	-2048	-0-	7097 2		N	-0-		-0-
09		8850 X	8065	-0-	-785	-0-	8065 2		N	-0-		-0-
10		9145 X	4015	-0-	-5130	-0-	4015 2		N	-0-		-0-
*11		7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	7181 2		N	-0-		-0-
12		8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		80,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	224787	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	15100	PERF.12114	- 12728
01		961 N	458	-0-	-503	-0-	56 1	402 2	N	-0-		-0-
02		667 N	358	-0-	-309	-0-	42 1	316 2	N	-0-		-0-
03		589 N	358	-0-	-231	-0-	40 1	318 2	N	-0-		-0-
04		450 N	209	-0-	-241	-0-	21 1	188 2	N	-0-		-0-
05		492 N	492	-0-	-0-	-0-	52 1	440 2	N	-0-		-0-
06		360 N	175	-0-	-185	-0-	12 1	163 2	N	-0-		-0-
07		217 N	146	-0-	-71	-0-	146 2		N	-0-		-0-
08		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-		-0-
09		180 N	156	-0-	-24	-0-	156 2		N	-0-		-0-
10		155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2		N	-0-		-0-
11		510 N	346	-0-	-164	-0-	346 2		N	-0-		-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON, PAULINE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	225691	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	14851	PERF.13609	- 14410
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953										
FULTON, REBA		WELL #:		1	RRCID ->	226296	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	11898	-	12399
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		3565 X	3395	-0-	-170	-0-	385 1	3010 2	N	-0-				35
02		3335 X	2998	-0-	-337	-0-	323 1	2675 2	N	-0-				35
03		3565 X	3083	-0-	-482	-0-	318 1	2765 2	N	-0-				35
04		3450 X	2962	-0-	-488	-0-	271 1	2691 2	N	-0-				35
05		3565 X	2951	-0-	-614	-0-	282 1	2669 2	N	-0-				35
06		3300 X	2877	-0-	-423	-0-	169 1	2708 2	N	-0-				35
07		3193 X	2818	-0-	-375	-0-	2818 2		N	-0-				35
08		3069 X	2772	-0-	-297	-0-	2772 2		N	-0-				35
09		2970 X	2673	-0-	-297	-0-	2673 2		N	-0-				35
10		2976 X	2905	-0-	-71	-0-	2905 2		N	-0-				35
11		2880 X	2556	-0-	-324	-0-	2556 2		N	-0-				35
12		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N	NO RPT				35
TOTAL GAS PROD:		31,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	227308	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	12169	-	12706
01		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	139 1	1001 2	N	-0-				-0-
02		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	183 1	1366 2	N	-0-				-0-
03		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	137 1	1073 2	N	-0-				-0-
04		1110 N	220	-0-	-890	-0-	22 1	198 2	N	-0-				-0-
05		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-				-0-
06		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-				-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	228102	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11943	-	12416
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953								
FULTON, REBA		WELL #:		3	RRCID ->	229229	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11910 - 12219	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35

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

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	229939	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11852 - 12398	
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	192	1	1802	2	N	-0-	-0-
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	148	1	1481	2	N	-0-	-0-
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	143	1	1529	2	N	-0-	-0-
04	1920 N	1841	-0-	-79	-0-	136	1	1705	2	N	-0-	-0-
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	139	1	1646	2	N	-0-	-0-
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	68	1	1622	2	N	-0-	-0-
07	1891 N	1769	-0-	-122	-0-	1769	2			N	-0-	-0-
08	1798 N	1498	-0-	-300	-0-	1498	2			N	-0-	-0-
09	1680 N	1237	-0-	-443	-0-	1237	2			N	-0-	-0-
10	1767 N	1277	-0-	-490	-0-	1277	2			N	-0-	-0-
*11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-	-0-
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
CRD OPERATING, LLC		//CONT.//		186953								
PEISKEE UNIT		WELL #:		16		RRCID -> 230442		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12242 - 12686		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	171	1	1227	2	N	-0-	-0-
02	1015 N	62	-0-	-953	-0-	7	1	55	2	N	-0-	-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	59	1	469	2	N	-0-	-0-
04	1080 N	104	-0-	-976	-0-	10	1	94	2	N	-0-	-0-
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	184	1	1572	2	N	-0-	-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	2	N	-0-	-0-
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-	-0-
08	1116 N	861	-0-	-255	-0-	861	2			N	-0-	-0-
09	600 N	101	-0-	-499	-0-	101	2			N	-0-	-0-
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-	-0-
11	840 N	533	-0-	-307	-0-	533	2			N	-0-	-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,295				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PEISKEE UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 230824		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12574 - 12788		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	15	1	131	2	N	-0-	-0-
02	174 N	146	-0-	-28	-0-	14	1	132	2	N	-0-	-0-
03	155 N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	2	N	-0-	-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	11	1	125	2	N	-0-	-0-
05	155 N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	2	N	-0-	-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	6	1	126	2	N	-0-	-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-	-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-	-0-
*11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,429				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCBETH, GLYNDA UNIT		WELL #:		13		RRCID -> 241549		COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11946 - 12553		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	721	1	5046	2	N	-0-	-0-
02	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	617	1	4493	2	N	-0-	-0-
03	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	584	1	4500	2	N	-0-	-0-
04	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	534	1	4629	2	N	-0-	-0-
05	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	579	1	4805	2	N	-0-	-0-
06	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	350	1	4583	2	N	-0-	-0-
07	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-	-0-
08	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-	-0-
09	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-	-0-
10	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-	-0-
*11	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-	-0-
12	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		55,290				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																			
CRD OPERATING, LLC //CONT.// 186953																			
MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244325 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12248 - 12775																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

MCBETH, GLYNDA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11948 - 12577																			
01		1736 N	1442	-0-	-294	-0-	175	1	1267	2	N	-0-		-0-					-0-
02		1653 N	1412	-0-	-241	-0-	163	1	1249	2	N	-0-		-0-					-0-
03		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	189	1	1513	2	N	-0-		-0-					-0-
04		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	235	1	2123	2	N	-0-		-0-					-0-
05		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	208	1	1794	2	N	-0-		-0-					-0-
06		1650 N	1349	-0-	-301	-0-	91	1	1258	2	N	-0-		-0-					-0-
07		1891 N	1395	-0-	-496	-0-	1395	2			N	-0-		-0-					-0-
08		1891 N	1328	-0-	-563	-0-	1328	2			N	-0-		-0-					-0-
09		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-		-0-					-0-
10		1395 N	1186	-0-	-209	-0-	1186	2			N	-0-		-0-					-0-
*11		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-		-0-					-0-
12		1519 N NO RPT	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
TOTAL GAS PROD:			16,996			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405 FISHER, ROY WELL #: 1 RRCID -> 095961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.10692 - 11699																			
01		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	70	1	1044	2	Y	1		1					1
02		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	70	1	970	2	Y	-0-		-0-					1
03		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	72	1	1046	2	Y	-0-		-0-					1
04		1080 N	1069	-0-	-11	-0-	67	1	1001	2	Y	1		1					2
05		1116 N	944	-0-	-172	-0-	60	1	884	2	Y	-0-		-0-					2
06		1080 N	1042	-0-	-38	-0-	64	1	978	2	Y	-0-		-0-					2
07		1116 N	956	-0-	-160	-0-	64	1	892	2	Y	-0-		-0-					2
08		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	67	1	965	2	Y	-0-		-0-	1	1			1
09		1050 N	1005	-0-	-45	-0-	65	1	940	2	Y	-0-		-0-					1
10		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	52	1	991	2	Y	-0-		-0-					1
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	61	1	856	2	Y	-0-		-0-					1
*12		859 N	859	-0-	-0-	-0-	65	1	794	2	Y	-0-		-0-					1
TOTAL GAS PROD:			12,140			TOTAL CONDENSATE PROD:			2										

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096326 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11606 - 11712														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	126	1	1875	2	Y	-0-		-0-
02		1885 N	1638	-0-	-247	-0-	109	1	1529	2	Y	-0-		-0-
03		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	147	1	2143	2	Y	-0-		-0-
04		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	137	1	2050	2	Y	-0-		-0-
05		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	122	1	1785	2	Y	-0-		-0-
06		2220 N	1876	-0-	-344	-0-	115	1	1761	2	Y	-0-		-0-
07		2263 N	2028	-0-	-235	-0-	136	1	1892	2	Y	-0-		-0-
08		1922 N	1869	-0-	-53	-0-	121	1	1748	2	Y	-0-		-0-
09		1890 N	1808	-0-	-82	-0-	117	1	1691	2	Y	-0-		-0-
10		2015 N	1822	-0-	-193	-0-	91	1	1731	2	Y	-0-		-0-
11		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	123	1	1718	2	Y	-0-		-0-
*12		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	144	1	1758	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,169			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ALEXANDER, K. V. WELL #: 1 RRCID -> 096664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12754 PERF.11003 - 11356														
01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	40	1	593	2	Y	-0-		-0-
02		574 N	574	-0-	-0-	-0-	38	1	536	2	Y	-0-		-0-
03		620 N	593	-0-	-27	-0-	38	1	555	2	Y	-0-		-0-
04		600 N	540	-0-	-60	-0-	34	1	506	2	Y	-0-		-0-
05		620 N	532	-0-	-88	-0-	34	1	498	2	Y	-0-		-0-
06		570 N	531	-0-	-39	-0-	32	1	499	2	Y	-0-		-0-
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	Y	-0-		-0-
08		827 N	827	-0-	-0-	-0-	53	1	774	2	Y	-0-		-0-
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	602	2	Y	-0-		-0-
10		653 N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	Y	-0-		-0-
11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	41	1	571	2	Y	-0-		-0-
*12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	44	1	542	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,327			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RAMBO, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 097180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10470 - 11186														
01		992 N	931	-0-	-61	-0-	58	1	873	2	Y	-0-		-0-
02		870 N	851	-0-	-19	-0-	57	1	794	2	Y	-0-		-0-
03		930 N	672	-0-	-258	-0-	43	1	629	2	Y	-0-		-0-
04		900 N	483	-0-	-417	-0-	30	1	453	2	Y	-0-		-0-
05		899 N	523	-0-	-376	-0-	33	1	490	2	Y	-0-		-0-
06		660 N	397	-0-	-263	-0-	24	1	373	2	Y	-0-		-0-
07		496 N	287	-0-	-209	-0-	19	1	268	2	Y	-0-		-0-
08		804 N	804	-0-	-0-	-0-	52	1	752	2	Y	-0-		-0-
09		861 N	861	-0-	-0-	-0-	56	1	805	2	Y	-0-		-0-
10		841 N	841	-0-	-0-	-0-	42	1	799	2	Y	-0-		-0-
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	56	1	784	2	Y	-0-		-0-
*12		824 N	824	-0-	-0-	-0-	62	1	762	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,314			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
MILLER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 098885 COMPL. DATE 03/17/1982										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12767 - 12945	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-	21 1	316 2	Y	-0-			-0-
02		319 N	259	-0-	-60	-0-	17 1	242 2	Y	-0-			-0-
03		535 N	535	-0-	-0-	-0-	34 1	501 2	Y	-0-			-0-
04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	31 1	462 2	Y	-0-			-0-
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	28 1	411 2	Y	-0-			-0-
06		510 N	330	-0-	-180	-0-	20 1	310 2	Y	-0-			-0-
07		527 N	345	-0-	-182	-0-	23 1	322 2	Y	-0-			-0-
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	25 1	358 2	Y	-0-			-0-
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	28 1	408 2	Y	-0-			-0-
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	23 1	427 2	Y	-0-			-0-
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	34 1	469 2	Y	-0-			-0-
*12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,604	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WHALEY, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 102840 COMPL. DATE 09/05/1982										TOTAL DEPTH	13200	PERF.11055 - 11354	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	81 1	1210 2	Y	-0-			-0-
02		1334 N	1267	-0-	-67	-0-	85 1	1182 2	Y	-0-			-0-
03		1364 N	1311	-0-	-53	-0-	84 1	1227 2	Y	-0-			-0-
04		1260 N	1214	-0-	-46	-0-	76 1	1138 2	Y	-0-			-0-
05		1364 N	1187	-0-	-177	-0-	76 1	1111 2	Y	-0-			-0-
06		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	82 1	1252 2	Y	-0-			-0-
07		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	86 1	1193 2	Y	-0-			-0-
08		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	82 1	1180 2	Y	-0-			-0-
09		1320 N	1240	-0-	-80	-0-	80 1	1160 2	Y	-0-			-0-
10		1271 N	1200	-0-	-71	-0-	60 1	1140 2	Y	-0-			-0-
11		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	87 1	1211 2	Y	-0-			-0-
*12		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	148 1	1804 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,835	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FRIER, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 106293 COMPL. DATE 05/13/1983										TOTAL DEPTH	13029	PERF.11316 - 11380	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	110 1	1647 2	Y	-0-			-0-
02		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	104 1	1456 2	Y	-0-			-0-
03		1922 N	1716	-0-	-206	-0-	110 1	1606 2	Y	-0-			-0-
04		1710 N	1665	-0-	-45	-0-	104 1	1561 2	Y	-0-			-0-
05		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	109 1	1604 2	Y	-0-			-0-
06		1650 N	1504	-0-	-146	-0-	92 1	1412 2	Y	-0-			-0-
07		1736 N	1590	-0-	-146	-0-	107 1	1483 2	Y	-0-			-0-
08		1705 N	1615	-0-	-90	-0-	104 1	1511 2	Y	-0-			-0-
09		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	99 1	1428 2	Y	-0-			-0-
10		1581 N	1363	-0-	-218	-0-	68 1	1295 2	Y	-0-			-0-
11		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	106 1	1480 2	Y	-0-			-0-
*12		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	130 1	1583 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,309	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
LEAMON, NESTER L. WELL #: 1 RRCID -> 109260 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11584 - 11649														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1434	-0-	-85	-0-	90	1	1343	2	Y	1			1
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	94	1	1307	2	Y	-0-			1
03	1519 N	1378	-0-	-141	-0-	89	1	1289	2	Y	-0-			1
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	96	1	1441	2	Y	1			2
05	1488 N	886	-0-	-602	-0-	57	1	829	2	Y	-0-			2
06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	103	1	1580	2	Y	-0-			2
07	1612 N	1276	-0-	-336	-0-	86	1	1189	2	Y	1			3
08	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	88	1	1267	2	Y	-0-	2	1	1
09	1500 N	1193	-0-	-307	-0-	77	1	1115	2	Y	1			2
10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	76	1	1450	2	Y	-0-			2
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	107	1	1489	2	Y	-0-			2
*12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	113	1	1383	2	Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		16,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 111317 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 11612 PERF.11436 - 11492														
01	272 X	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	Y	-0-			-0-
02	203 N	88	-0-	-115	-0-	6	1	82	2	Y	-0-			-0-
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	30	-0-	-240	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-			-0-
06	240 N	42	-0-	-198	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-			-0-
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHALEY, T. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 116630 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12812 - 12902														
01	4309 X	2637	-0-	-1672	-0-	166	1	2471	2	Y	-0-			-0-
02	4031 X	2966	-0-	-1065	-0-	198	1	2768	2	Y	-0-			-0-
03	4309 X	3187	-0-	-1122	-0-	205	1	2982	2	Y	-0-			-0-
04	3630 X	3055	-0-	-575	-0-	192	1	2863	2	Y	-0-			-0-
05	3472 X	3339	-0-	-133	-0-	213	1	3126	2	Y	-0-			-0-
06	3090 X	3069	-0-	-21	-0-	188	1	2881	2	Y	-0-			-0-
07	3193 X	2678	-0-	-515	-0-	180	1	2498	2	Y	-0-			-0-
08	3348 X	2541	-0-	-807	-0-	164	1	2377	2	Y	-0-			-0-
09	3240 X	1855	-0-	-1385	-0-	120	1	1735	2	Y	-0-			-0-
10	3348 X	2495	-0-	-853	-0-	125	1	2370	2	Y	-0-			-0-
11	3060 X	2218	-0-	-842	-0-	149	1	2069	2	Y	-0-			-0-
12	2666 X	2459	-0-	-207	-0-	186	1	2273	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,499		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 116842 COMPL. DATE 05/04/1985 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11415 - 11518														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1333 N	1193	-0-	-140	-0-	75	1	1118	2	Y	-0-		7
02		1131 N	1089	-0-	-42	-0-	73	1	1016	2	Y	-0-		7
03		1240 N	1191	-0-	-49	-0-	77	1	1114	2	Y	-0-		7
04		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	89	1	1328	2	Y	-0-	5 7	2
05		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	86	1	1257	2	Y	-0-		2
06		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	75	1	1150	2	Y	-0-		2
07		1488 N	1478	-0-	-10	-0-	99	1	1378	2	Y	1		3
							1	9						
08		1302 N	1226	-0-	-76	-0-	79	1	1147	2	Y	-0-	2 1	1
09		1230 N	950	-0-	-280	-0-	61	1	888	2	Y	1		2
							1	9						
10		1302 N	852	-0-	-450	-0-	43	1	809	2	Y	-0-		2
11		892 N	892	-0-	-0-	-0-	60	1	832	2	Y	-0-		2
*12		924 N	924	-0-	-0-	-0-	70	1	854	2	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			13,780			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 2 RRCID -> 174251 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11285 - 11464														
01		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	137	1	2050	2	Y	-0-		-0-
02		3364 X	1242	-0-	-2122	-0-	83	1	1159	2	Y	-0-		-0-
03		3596 X	1632	-0-	-1964	-0-	105	1	1527	2	Y	-0-		-0-
04		3480 X	2217	-0-	-1263	-0-	139	1	2078	2	Y	-0-		-0-
05		2201 X	1669	-0-	-532	-0-	107	1	1562	2	Y	-0-		-0-
06		2130 X	616	-0-	-1514	-0-	38	1	578	2	Y	-0-		-0-
07		2294 X	815	-0-	-1479	-0-	55	1	760	2	Y	-0-		-0-
08		1674 N	774	-0-	-900	-0-	50	1	724	2	Y	-0-		-0-
09		767 N	767	-0-	-0-	-0-	50	1	717	2	Y	-0-		-0-
10		806 N	535	-0-	-271	-0-	27	1	508	2	Y	-0-		-0-
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	Y	-0-		-0-
*12		798 N	798	-0-	-0-	-0-	60	1	738	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,835			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RICE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 175189 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10568 - 11036														
01		527 N	233	-0-	-294	-0-	43	1	190	2	Y	-0-		-0-
02		261 N	204	-0-	-57	-0-	41	1	163	2	Y	-0-		-0-
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	49	1	262	2	Y	-0-		-0-
04		240 N	224	-0-	-16	-0-	42	1	182	2	Y	-0-		-0-
05		246 N	246	-0-	-0-	-0-	45	1	201	2	Y	-0-		-0-
06		300 N	285	-0-	-15	-0-	45	1	240	2	Y	-0-		-0-
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	48	1	247	2	Y	-0-		-0-
08		248 N	187	-0-	-61	-0-	41	1	146	2	Y	-0-		-0-
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	49	1	265	2	Y	-0-		-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	46	1	280	2	Y	-0-		-0-
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	50	1	271	2	Y	-0-		-0-
*12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	52	1	249	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,247			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
WHALEY, T.W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 182330 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12712 - 12776												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1643 N	1516	-0-	-127	-0-	95 1	1421 2	Y		-0-	-0-
02		1363 N	957	-0-	-406	-0-	64 1	893 2	Y		-0-	-0-
03		1705 N	1286	-0-	-419	-0-	83 1	1203 2	Y		-0-	-0-
04		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	97 1	1457 2	Y		-0-	-0-
05		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	89 1	1305 2	Y		-0-	-0-
06		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	88 1	1347 2	Y		-0-	-0-
07		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	88 1	1218 2	Y		-0-	-0-
08		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	83 1	1198 2	Y		-0-	-0-
09		1440 N	1181	-0-	-259	-0-	76 1	1105 2	Y		-0-	-0-
10		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	66 1	1245 2	Y		-0-	-0-
11		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	92 1	1282 2	Y		-0-	-0-
*12		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	122 1	1492 2	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,209			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNCAN, J.J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183886 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10924 - 11654												
01		2139 N	1899	-0-	-240	-0-	119 1	1780 2	Y		-0-	-0-
02		1943 N	1245	-0-	-698	-0-	83 1	1162 2	Y		-0-	-0-
03		2077 N	1692	-0-	-385	-0-	109 1	1583 2	Y		-0-	-0-
04		1830 N	1638	-0-	-192	-0-	103 1	1535 2	Y		-0-	-0-
05		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	108 1	1577 2	Y		-0-	-0-
06		1650 N	1381	-0-	-269	-0-	84 1	1297 2	Y		-0-	-0-
07		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	131 1	1821 2	Y		-0-	-0-
08		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	120 1	1731 2	Y		-0-	-0-
09		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	108 1	1563 2	Y		-0-	-0-
10		1953 N	1722	-0-	-231	-0-	86 1	1636 2	Y		-0-	-0-
11		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	111 1	1543 2	Y		-0-	-0-
*12		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	118 1	1438 2	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,946			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FRIER, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 184668 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11437 - 11493												
01		5177 X	4784	-0-	-393	-0-	300 1	4484 2	Y		-0-	-0-
02		4814 X	4488	-0-	-326	-0-	300 1	4188 2	Y		-0-	-0-
03		5146 X	3946	-0-	-1200	-0-	254 1	3692 2	Y		-0-	-0-
04		4680 X	4395	-0-	-285	-0-	276 1	4119 2	Y		-0-	-0-
05		4805 X	4224	-0-	-581	-0-	270 1	3954 2	Y		-0-	-0-
06		4650 X	4414	-0-	-236	-0-	270 1	4144 2	Y		-0-	-0-
07		4805 X	4305	-0-	-500	-0-	289 1	4016 2	Y		-0-	-0-
08		4557 X	3935	-0-	-622	-0-	254 1	3681 2	Y		-0-	-0-
09		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	306 1	4420 2	Y		-0-	-0-
10		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	238 1	4505 2	Y		-0-	-0-
11		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	320 1	4452 2	Y		-0-	-0-
*12		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	350 1	4278 2	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			53,360			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
MILLER-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 185201 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12860 - 12924														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	840	-0-	-28	-0-	53	1	787	2	Y	-0-		-0-
02		763 N	763	-0-	-0-	-0-	51	1	712	2	Y	-0-		-0-
03		868 N	809	-0-	-59	-0-	52	1	757	2	Y	-0-		-0-
04		810 N	768	-0-	-42	-0-	48	1	720	2	Y	-0-		-0-
05		806 N	799	-0-	-7	-0-	51	1	748	2	Y	-0-		-0-
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	48	1	732	2	Y	-0-		-0-
07		806 N	766	-0-	-40	-0-	51	1	715	2	Y	-0-		-0-
08		806 N	784	-0-	-22	-0-	51	1	733	2	Y	-0-		-0-
09		780 N	695	-0-	-85	-0-	45	1	650	2	Y	-0-		-0-
10		775 N	738	-0-	-37	-0-	37	1	701	2	Y	-0-		-0-
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	48	1	672	2	Y	-0-		-0-
*12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	56	1	684	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,202			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 3 RRCID -> 187253 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10916 - 11612														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 N	945	-0-	-16	-0-	59	1	886	2	Y	-0-		-0-
02		870 N	716	-0-	-154	-0-	48	1	668	2	Y	-0-		-0-
03		961 N	739	-0-	-222	-0-	48	1	691	2	Y	-0-		-0-
04		938 N	938	-0-	-0-	-0-	59	1	879	2	Y	-0-		-0-
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	56	1	825	2	Y	-0-		-0-
06		720 N	561	-0-	-159	-0-	34	1	527	2	Y	-0-		-0-
07		961 N	836	-0-	-125	-0-	56	1	780	2	Y	-0-		-0-
08		868 N	809	-0-	-59	-0-	52	1	757	2	Y	-0-		-0-
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	43	1	617	2	Y	-0-		-0-
10		837 N	810	-0-	-27	-0-	41	1	769	2	Y	-0-		-0-
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	61	1	853	2	Y	-0-		-0-
*12		893 N	893	-0-	-0-	-0-	68	1	825	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,702			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FRIER, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 187322 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11269 - 11454														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3193 X	2872	-0-	-321	-0-	180	1	2692	2	Y	-0-		-0-
02		2958 X	2647	-0-	-311	-0-	177	1	2470	2	Y	-0-		-0-
03		3100 X	1721	-0-	-1379	-0-	111	1	1610	2	Y	-0-		-0-
04		2910 X	2525	-0-	-385	-0-	158	1	2367	2	Y	-0-		-0-
05		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	229	1	3357	2	Y	-0-		-0-
06		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	197	1	3032	2	Y	-0-		-0-
07		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	217	1	3013	2	Y	-0-		-0-
08		3410 X	3197	-0-	-213	-0-	207	1	2990	2	Y	-0-		-0-
09		3300 X	2937	-0-	-363	-0-	190	1	2747	2	Y	-0-		-0-
10		3410 X	2814	-0-	-596	-0-	141	1	2673	2	Y	-0-		-0-
11		3240 X	2814	-0-	-426	-0-	189	1	2625	2	Y	-0-		-0-
12		3224 X	2360	-0-	-864	-0-	179	1	2181	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,932			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
WHALEY, T. W., JR. WELL #: 1 RRCID -> 187323 COMPL. DATE 11/28/2001										TOTAL DEPTH 12950 PERF.10762 - 12756			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	140	-0-	-77	-0-	9	1	131 2	Y	-0-			-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	3	1	47 2	Y	-0-			-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216 2	Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122 2	Y	-0-			-0-
06	210 N	31	-0-	-179	-0-	2	1	29 2	Y	-0-			-0-
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145 2	Y	-0-			-0-
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142 2	Y	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145 2	Y	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136 2	Y	-0-			-0-
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,327		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOREANT, CLIFFORD WELL #: 3 RRCID -> 190008 COMPL. DATE 07/02/2002										TOTAL DEPTH 11800 PERF.11084 - 11570			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196230 COMPL. DATE 06/06/2003										TOTAL DEPTH 13400 PERF.11606 - 11747			
01	1767 N	1712	-0-	-55	-0-	108	1	1604 2	Y	-0-			-0-
02	1624 N	1571	-0-	-53	-0-	105	1	1466 2	Y	-0-			-0-
03	1798 N	1704	-0-	-94	-0-	108	1	1573 2	Y	21			21
						23	9						
04	1650 N	1593	-0-	-57	-0-	100	1	1493 2	Y	-0-	20	7	1
05	1674 N	1670	-0-	-4	-0-	107	1	1563 2	Y	-0-			1
06	1650 N	1584	-0-	-66	-0-	97	1	1487 2	Y	-0-			1
07	1643 N	1560	-0-	-83	-0-	105	1	1455 2	Y	-0-			1
08	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	112	1	1628 2	Y	-0-	1	1	-0-
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	103	1	1488 2	Y	1			1
						1	9						
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	84	1	1593 2	Y	-0-			1
11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	111	1	1552 2	Y	-0-			1
*12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	127	1	1546 2	Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		19,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
FRIER, MICHAEL -A- WELL #: 2 RRCID -> 198615 COMPL. DATE 08/15/2003										TOTAL DEPTH 13305	PERF.10990	- 11919				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1612 X	1465	-0-	-147	-0-	92	1	1367	2	Y	5					119
						6	9									
02	1537 X	1261	-0-	-276	-0-	84	1	1174	2	Y	3					122
						3	9									
03	1643 X	1475	-0-	-168	-0-	91	1	1316	2	Y	62					184
						68	9									
04	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	97	1	1452	2	Y	9	81	7			112
						10	9									
05	1550 X	1131	-0-	-419	-0-	72	1	1055	2	Y	4					116
						4	9									
06	1440 X	1303	-0-	-137	-0-	79	1	1211	2	Y	12	6	5			122
						13	9									
07	1612 X	1422	-0-	-190	-0-	94	1	1308	2	Y	18					140
						20	9									
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	87	1	1255	2	Y	9	76	1			73
						10	9									
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	83	1	1202	2	Y	9					82
						10	9									
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	77	1	1468	2	Y	-0-					82
11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	97	1	1344	2	Y	13					95
						14	9									
*12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	74	1	909	2	Y	2					97
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		16,248			TOTAL CONDENSATE PROD:		146									

FISHER, ROY WELL #: 2 RRCID -> 198617 COMPL. DATE 07/13/2003										TOTAL DEPTH 13156	PERF.10586	- 11352				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	32	1	474	2	Y	-0-					-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	32	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	27	1	409	2	Y	-0-					-0-
05	589 N	364	-0-	-225	-0-	23	1	341	2	Y	-0-					-0-
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	30	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	258	-0-	-207	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	485	2	Y	-0-					-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	498	2	Y	-0-					-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	384	2	Y	-0-					-0-
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,188			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

 BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200674 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11605 - 11723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	1881	-0-	-754	-0-	118	1	1763	2	Y	-0-			-0-
02	2378 X	2235	-0-	-143	-0-	149	1	2086	2	Y	-0-			-0-
03	2542 X	2369	-0-	-173	-0-	152	1	2217	2	Y	-0-			-0-
04	2460 X	2164	-0-	-296	-0-	136	1	2027	2	Y	1			1
						1	9							
05	2449 X	2242	-0-	-207	-0-	143	1	2099	2	Y	-0-			1
06	2310 X	2155	-0-	-155	-0-	132	1	2023	2	Y	-0-			1
07	2387 X	2154	-0-	-233	-0-	145	1	2009	2	Y	-0-			1
08	2232 N	2192	-0-	-40	-0-	142	1	2049	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
09	2160 N	2073	-0-	-87	-0-	134	1	1939	2	Y	-0-			1
10	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	108	1	2048	2	Y	-0-			1
11	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	143	1	1994	2	Y	-0-			1
*12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	157	1	1915	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 25,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

 DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200976 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11499 - 11815

01	3875 X	3778	-0-	-97	-0-	237	1	3540	2	Y	1			1
						1	9							
02	3712 X	3465	-0-	-247	-0-	232	1	3233	2	Y	-0-			1
03	3968 X	3791	-0-	-177	-0-	244	1	3547	2	Y	-0-			1
04	3840 X	3428	-0-	-412	-0-	215	1	3212	2	Y	1			2
						1	9							
05	3844 X	3672	-0-	-172	-0-	235	1	3437	2	Y	-0-			2
06	3660 X	3503	-0-	-157	-0-	214	1	3289	2	Y	-0-			2
07	3782 X	3469	-0-	-313	-0-	233	1	3236	2	Y	-0-			2
08	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	232	1	3361	2	Y	-0-	1	1	1
09	3450 X	3431	-0-	-19	-0-	222	1	3209	2	Y	-0-			1
10	3565 X	3359	-0-	-206	-0-	168	1	3191	2	Y	-0-			1
11	3450 X	3037	-0-	-413	-0-	204	1	2833	2	Y	-0-			1
12	3565 X	3436	-0-	-129	-0-	260	1	3176	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 41,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

 MORGAN, HERSHEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201096 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10252 - 11343

01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	36	1	535	2	Y	-0-			-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	39	1	541	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	503	-0-	-117	-0-	32	1	471	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	491	-0-	-49	-0-	31	1	460	2	Y	-0-			-0-
05	620 N	508	-0-	-112	-0-	32	1	476	2	Y	-0-			-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	Y	-0-			-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	477	2	Y	-0-			-0-
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	35	1	500	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	496	-0-	-14	-0-	32	1	464	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	2	Y	-0-			-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	Y	-0-			-0-
*12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	43	1	528	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
MILLER-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 202355 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11752 - 12944												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3131 X	2819	-0-	-312	-0-	177	1	2642	2	Y	-0-
02		3422 X	2035	-0-	-1387	-0-	136	1	1899	2	Y	-0-
03		3658 X	2208	-0-	-1450	-0-	142	1	2066	2	Y	-0-
04		3540 X	2197	-0-	-1343	-0-	138	1	2059	2	Y	-0-
05		3100 X	2094	-0-	-1006	-0-	134	1	1960	2	Y	-0-
06		2730 X	2201	-0-	-529	-0-	135	1	2066	2	Y	-0-
07		2294 X	1986	-0-	-308	-0-	133	1	1853	2	Y	-0-
08		2108 N	1777	-0-	-331	-0-	115	1	1662	2	Y	-0-
09		3000 N	3031	-0-	31	31	196	1	2835	2	Y	-0-
10		2695 N	2664	-0-	-31	-0-	133	1	2531	2	Y	-0-
11		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	82	1	1142	2	Y	-0-
*12		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	95	1	1159	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,490			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNCAN, J. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203876 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11573 - 11694												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	141	1	2108	2	Y	26
02		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	118	1	1646	2	Y	27
03		2449 N	2151	-0-	-298	-0-	138	1	2013	2	Y	27
04		2190 N	1740	-0-	-450	-0-	108	1	1620	2	Y	38
05		1891 N	1814	-0-	-77	-0-	116	1	1696	2	Y	40
06		2070 N	1733	-0-	-337	-0-	106	1	1624	2	Y	41
07		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	120	1	1673	2	Y	48
08		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	129	1	1864	2	Y	25
09		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	127	1	1842	2	Y	28
10		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	98	1	1864	2	Y	28
11		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	126	1	1752	2	Y	32
*12		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	126	1	1538	2	Y	33
TOTAL GAS PROD:			22,734			TOTAL CONDENSATE PROD:			39			

MILLER-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 204027 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11366 - 13024												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3100 N	3954	-0-	854	854	248	1	3706	2	Y	-0-
02		2900 N	2952	-0-	52	906	197	1	2755	2	Y	-0-
03		3100 N	2819	-0-	-281	625	181	1	2638	2	Y	-0-
04		3391 X	2766	-0-	-625	-0-	173	1	2593	2	Y	-0-
05		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	187	1	2747	2	Y	-0-
06		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	185	1	2841	2	Y	-0-
07		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	192	1	2671	2	Y	-0-
08		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	194	1	2811	2	Y	-0-
09		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	187	1	2705	2	Y	-0-
10		2945 X	1586	-0-	-1359	-0-	79	1	1507	2	Y	-0-
11		2850 X	1510	-0-	-1340	-0-	101	1	1409	2	Y	-0-
12		2945 X	1370	-0-	-1575	-0-	104	1	1266	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,677			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
FRIER, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 205178 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11306 - 11584															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	121	1	1809	2	Y	-0-			-0-
02		1769 N	1683	-0-	-86	-0-	112	1	1571	2	Y	-0-			-0-
03		1922 N	1790	-0-	-132	-0-	115	1	1675	2	Y	-0-			-0-
04		1860 N	1743	-0-	-117	-0-	109	1	1634	2	Y	-0-			-0-
05		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	123	1	1796	2	Y	-0-			-0-
06		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	116	1	1780	2	Y	-0-			-0-
07		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	125	1	1743	2	Y	-0-			-0-
08		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	125	1	1804	2	Y	-0-			-0-
09		1890 N	1695	-0-	-195	-0-	110	1	1585	2	Y	-0-			-0-
10		1860 N	1755	-0-	-105	-0-	88	1	1667	2	Y	-0-			-0-
11		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	122	1	1705	2	Y	-0-			-0-
*12		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	142	1	1732	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 205180 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11349 - 11473															
01		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	120	1	1794	2	Y	-0-			-0-
02		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	107	1	1490	2	Y	-0-			-0-
03		2015 N	1935	-0-	-80	-0-	124	1	1811	2	Y	-0-			-0-
04		1860 N	1620	-0-	-240	-0-	102	1	1518	2	Y	-0-			-0-
05		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	136	1	2000	2	Y	-0-			-0-
06		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	127	1	1947	2	Y	-0-			-0-
07		1674 N	1430	-0-	-244	-0-	96	1	1334	2	Y	-0-			-0-
08		2139 N	1948	-0-	-191	-0-	126	1	1822	2	Y	-0-			-0-
09		2070 N	1726	-0-	-344	-0-	112	1	1614	2	Y	-0-			-0-
10		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	73	1	1383	2	Y	-0-			-0-
11		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	115	1	1605	2	Y	-0-			-0-
*12		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	136	1	1657	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHER, ROY WELL #: 3 RRCID -> 212899 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 13202 PERF.10623 - 12905															
01		1519 N	1416	-0-	-103	-0-	89	1	1327	2	Y	-0-			-0-
02		1421 N	1343	-0-	-78	-0-	90	1	1253	2	Y	-0-			-0-
03		1519 N	1492	-0-	-27	-0-	96	1	1396	2	Y	-0-			-0-
04		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	99	1	1480	2	Y	-0-			-0-
05		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	99	1	1447	2	Y	-0-			-0-
06		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	92	1	1419	2	Y	-0-			-0-
07		1643 N	1483	-0-	-160	-0-	100	1	1383	2	Y	-0-			-0-
08		1550 N	1467	-0-	-83	-0-	95	1	1372	2	Y	-0-			-0-
09		1500 N	1181	-0-	-319	-0-	76	1	1105	2	Y	-0-			-0-
10		1488 N	1444	-0-	-44	-0-	72	1	1372	2	Y	-0-			-0-
11		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	96	1	1339	2	Y	-0-			-0-
*12		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	99	1	1213	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
ROY FISHER WELL #: 4 RRCID -> 212903 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 11350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2737 N	2624	-0-	-113	-0-	165	1	2459	2	Y	-0-			-0-
02		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	128	1	1780	2	Y	-0-			-0-
03		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	123	1	1787	2	Y	-0-			-0-
04		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	114	1	1711	2	Y	-0-			-0-
05		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	97	1	1416	2	Y	-0-			-0-
06		1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	95	1	1454	2	Y	-0-			-0-
07		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	99	1	1374	2	Y	-0-			-0-
08		1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	88	1	1271	2	Y	-0-			-0-
09		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	88	1	1276	2	Y	-0-			-0-
10		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1218	2	Y	-0-			-0-
11		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	84	1	1173	2	Y	-0-			-0-
*12		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	80	1	975	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,119			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MILLER-MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 215765 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10770 - 11783															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		651 N	591	-0-	-60	-0-	37	1	554	2	Y	-0-			-0-
02		580 N	544	-0-	-36	-0-	36	1	508	2	Y	-0-			-0-
03		620 N	608	-0-	-12	-0-	39	1	569	2	Y	-0-			-0-
04		570 N	556	-0-	-14	-0-	35	1	521	2	Y	-0-			-0-
05		593 N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	2	Y	-0-			-0-
06		600 N	568	-0-	-32	-0-	35	1	533	2	Y	-0-			-0-
07		589 N	563	-0-	-26	-0-	38	1	525	2	Y	-0-			-0-
08		589 N	572	-0-	-17	-0-	37	1	535	2	Y	-0-			-0-
09		570 N	527	-0-	-43	-0-	34	1	493	2	Y	-0-			-0-
10		558 N	502	-0-	-56	-0-	25	1	477	2	Y	-0-			-0-
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	32	1	450	2	Y	-0-			-0-
*12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	35	1	426	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,567			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RAMBO, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 216758 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10650 - 11650															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1643 N	1467	-0-	-176	-0-	92	1	1375	2	Y	-0-			-0-
02		1508 N	1347	-0-	-161	-0-	90	1	1257	2	Y	-0-			-0-
03		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	87	1	1269	2	Y	-0-			-0-
04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	90	1	1350	2	Y	-0-			-0-
05		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	94	1	1380	2	Y	-0-			-0-
06		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	87	1	1334	2	Y	-0-			-0-
07		1488 N	1404	-0-	-84	-0-	94	1	1310	2	Y	-0-			-0-
08		1457 N	1425	-0-	-32	-0-	92	1	1333	2	Y	-0-			-0-
09		1410 N	1339	-0-	-71	-0-	87	1	1252	2	Y	-0-			-0-
10		1395 N	1363	-0-	-32	-0-	68	1	1295	2	Y	-0-			-0-
11		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	92	1	1281	2	Y	-0-			-0-
*12		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	105	1	1289	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,803			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
RAMBO, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 217838 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10648 - 12650													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1798 N	1706	-0-	-92	-0-	107	1	1599	2	Y	-0-	-0-
02		1682 N	1603	-0-	-79	-0-	107	1	1496	2	Y	-0-	-0-
03		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	116	1	1689	2	Y	-0-	-0-
04		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	135	1	1580	2	Y	-0-	-0-
05		1705 N	1504	-0-	-201	-0-	125	1	1379	2	Y	-0-	-0-
06		1740 N	1713	-0-	-27	-0-	133	1	1580	2	Y	-0-	-0-
07		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	137	1	1476	2	Y	-0-	-0-
08		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	142	1	1609	2	Y	-0-	-0-
09		1710 N	1453	-0-	-257	-0-	122	1	1331	2	Y	-0-	-0-
10		1612 N	1591	-0-	-21	-0-	109	1	1482	2	Y	-0-	-0-
11		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	136	1	1467	2	Y	-0-	-0-
*12		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	160	1	1572	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,789			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MILLER-MARTIN WELL #: 6 RRCID -> 218257 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11430 - 12952													
01		1798 X	1715	-0-	-83	-0-	108	1	1607	2	Y	-0-	-0-
02		1740 N	1658	-0-	-82	-0-	111	1	1547	2	Y	-0-	-0-
03		1891 N	1436	-0-	-455	-0-	92	1	1344	2	Y	-0-	-0-
04		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	116	1	1739	2	Y	-0-	-0-
05		1767 N	1504	-0-	-263	-0-	96	1	1408	2	Y	-0-	-0-
06		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	99	1	1519	2	Y	-0-	-0-
07		1922 N	1504	-0-	-418	-0-	101	1	1403	2	Y	-0-	-0-
08		1519 N	1494	-0-	-25	-0-	97	1	1397	2	Y	-0-	-0-
09		1620 N	1309	-0-	-311	-0-	85	1	1224	2	Y	-0-	-0-
10		1519 N	3	-0-	-1516	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,096			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHALEY, T. W. "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221677 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11544 - 13258													
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
LEAMON, NESTOR L. WELL #: 5 RRCID -> 221709 COMPL. DATE 05/15/2006										TOTAL DEPTH 12650	PERF.12019 - 12259					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	165	1	2464	2	N	77					146
02	2639 N	2493	-0-	-146	-0-	85	9									146
03	3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	167	1	2326	2	N	-0-					146
04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	198	1	2877	2	N	-0-					214
05	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	164	1	2454	2	N	68					264
06	2970 N	2577	-0-	-393	-0-	75	9									288
07	2790 N	2433	-0-	-357	-0-	173	1	2533	2	N	50					332
08	2759 N	2135	-0-	-624	-0-	55	9									337
09	2580 N	2170	-0-	-410	-0-	156	1	2395	2	N	24					337
10	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	26	9									337
11	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	160	1	2225	2	N	44					337
*12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	48	9									337
						125	1	1810	2	N	182	177	1			
						200	9									
						140	1	2030	2	N	-0-					337
						143	1	2719	2	N	-0-					337
						183	1	2549	2	N	-0-					337
						200	1	2449	2	N	-0-					337
TOTAL GAS PROD:		31,294				TOTAL CONDENSATE PROD:		445								

DUNCAN, J. J. GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 226304		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 11910		PERF.11671 - 11681	
01	2976 X	2554	-0-	-422	-0-	160	1	2394	2	Y	-0-					-0-			
02	2784 X	2242	-0-	-542	-0-	150	1	2092	2	Y	-0-					-0-			
03	2914 X	2657	-0-	-257	-0-	171	1	2486	2	Y	-0-					-0-			
04	2820 X	2355	-0-	-465	-0-	148	1	2207	2	Y	-0-					-0-			
05	2852 X	2595	-0-	-257	-0-	166	1	2429	2	Y	-0-					-0-			
06	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	161	1	2465	2	Y	-0-					-0-			
07	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	180	1	2508	2	Y	-0-					-0-			
08	2604 N	2442	-0-	-162	-0-	158	1	2284	2	Y	-0-					-0-			
09	3000 N	3353	-0-	353	353	217	1	3136	2	Y	-0-					-0-			
10	3100 N	3037	-0-	-63	290	152	1	2885	2	Y	-0-					-0-			
11	2773 N	2483	-0-	-290	-0-	166	1	2317	2	Y	-0-					-0-			
*12	3100 N	3739	-0-	639	639	283	1	3456	2	Y	-0-					-0-			
TOTAL GAS PROD:		32,771				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
LEAMON, NESTOR		WELL #:		7H	RRCID -> 228171	COMPL. DATE 11/06/2006	TOTAL DEPTH 14614	PERF.12155	- 14170				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	317 1	4726 2		N	-0-			193
02	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	309 1	4321 2		N	-0-			193
03	5270 X	4966	-0-	-304	-0-	316 1	4603 2		N	43			236
						47 9							
04	5100 X	4807	-0-	-293	-0-	301 1	4503 2		N	3			239
						3 9							
05	5270 X	4663	-0-	-607	-0-	298 1	4365 2		N	-0-			239
06	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	304 1	4666 2		N	50			289
						55 9							
07	5053 X	4496	-0-	-557	-0-	302 1	4190 2		N	4			293
						4 9							
08	5053 X	4688	-0-	-365	-0-	303 1	4385 2		N	-0-	182 1		111
09	5040 X	4395	-0-	-645	-0-	284 1	4111 2		N	-0-			111
10	5208 X	4213	-0-	-995	-0-	211 1	4002 2		N	-0-			111
11	5040 X	4280	-0-	-760	-0-	287 1	3993 2		N	-0-			111
12	4495 X	4258	-0-	-237	-0-	322 1	3936 2		N	-0-			108

TOTAL GAS PROD: 55,464

TOTAL CONDENSATE PROD: 100

WHALEY, T. W. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 230121	COMPL. DATE 03/26/2007	TOTAL DEPTH 13381	PERF.11157	- 12946			
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	15 1	230 2	Y	-0-			-0-
02	203 N	117	-0-	-86	-0-	8 1	109 2	Y	-0-			-0-
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	72 1	1041 2	Y	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	18 1	276 2	Y	-0-			-0-
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	19 1	280 2	Y	-0-			-0-
06	270 N	216	-0-	-54	-0-	13 1	203 2	Y	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10 1	137 2	Y	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10 1	143 2	Y	-0-			-0-
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	11 1	161 2	Y	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	179 2	Y	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	18 1	253 2	Y	-0-			-0-
*12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13 1	164 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,392

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, T. W. JR.		WELL #:		4	RRCID -> 233467	COMPL. DATE 10/23/2007	TOTAL DEPTH 13404	PERF.11748	- 13120			
01	2759 X	695	-0-	-2064	-0-	44 1	651 2	N	-0-			-0-
02	2581 X	558	-0-	-2023	-0-	37 1	521 2	N	-0-			-0-
03	2759 X	356	-0-	-2403	-0-	23 1	333 2	N	-0-			-0-
04	1020 X	447	-0-	-573	-0-	28 1	419 2	N	-0-			-0-
05	744 X	507	-0-	-237	-0-	32 1	475 2	N	-0-			-0-
06	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	282 1	4335 2	N	-0-			-0-
07	465 N	362	-0-	-103	-0-	24 1	338 2	N	-0-			-0-
08	3100 N	5508	-0-	2408	2408	356 1	5152 2	N	-0-			-0-
09	3433 X	1025	-0-	-2408	-0-	66 1	959 2	N	-0-			-0-
10	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	143 1	2709 2	N	-0-			-0-
11	2670 X	2051	-0-	-619	-0-	137 1	1914 2	N	-0-			-0-
12	2759 X	1452	-0-	-1307	-0-	110 1	1342 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,430

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
EAGLE OIL & GAS CO. 238634																
DESTEFANO WELL #: 1 RRCID -> 220092 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10162 - 11902																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

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

MENTZEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230650 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10739 - 11467																
01		2325 N	2093	-0-	-232	-0-	117	1	1976	3	N	-0-				-0-
02		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	117	1	1923	3	N	-0-				-0-
03		2418 N	2020	-0-	-398	-0-	115	1	1905	3	N	-0-				-0-
04		2040 N	1960	-0-	-80	-0-	120	1	1840	3	N	-0-				-0-
05		2170 N	1949	-0-	-221	-0-	92	1	1857	3	N	-0-				-0-
06		1950 N	1825	-0-	-125	-0-	83	1	1742	3	N	-0-				-0-
07		2015 N	1353	-0-	-662	-0-	63	1	1290	3	N	-0-				-0-
08		1953 N	1169	-0-	-784	-0-	70	1	1099	3	N	-0-				-0-
09		1830 N	897	-0-	-933	-0-	63	1	834	3	N	-0-				-0-
10		1364 N	830	-0-	-534	-0-	40	1	790	3	N	-0-				-0-
11		1140 N	805	-0-	-335	-0-	36	1	769	3	N	-0-				-0-
12		930 N	858	-0-	-72	-0-	39	1	819	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			17,799			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON												
Eagle Oil & Gas Co. //CONT.// 238634												
Devon Fee 6 Well #: 1 RRCID -> 233107 Compl. Date 06/07/2007 Total Depth 11700 Perf.10110 - 11194												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

Devon Fee 3 Gas Unit Well #: 1 RRCID -> 233692 Compl. Date 09/18/2007 Total Depth 12350 Perf.10177 - 11942												
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	185	1	3133	3	N	18
02	3451	X	3166	-0-	-285	-0-	182	1	2984	3	N	18
03	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	201	1	3339	3	N	18
04	3570	X	3220	-0-	-350	-0-	196	1	3024	3	N	18
05	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	155	1	3114	3	N	18
06	3420	X	2855	-0-	-565	-0-	130	1	2725	3	N	18
07	3534	X	3069	-0-	-465	-0-	144	1	2925	3	N	18
08	3534	X	2734	-0-	-800	-0-	164	1	2570	3	N	18
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	231	1	3010	3	N	18
10	3255	X	3201	-0-	-54	-0-	152	1	3049	3	N	18
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	137	1	2906	3	N	18
12	3348	X	2979	-0-	-369	-0-	137	1	2842	3	N	18
TOTAL GAS PROD:			37,635			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TXU North Well #: 1 RRCID -> 234739 Compl. Date 03/01/2008 Total Depth 12261 Perf.10052 - 11685												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON														
Eagle Oil & Gas Co. //CONT.// 238634														
TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 237233 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10208 - 11988														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	62	1	1046	3	N	-0-		-0-
02		1044 N	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-		-0-
03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	58	1	965	3	N	-0-		-0-
04		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-		-0-
07		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	60	1	1215	3	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,406			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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

TXU NORTH WELL #: 2 RRCID -> 241416 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10020 - 11794														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 241481 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10249 - 12046														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	217	1	3677	3	N	-0-		53
02		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	214	1	3524	3	N	-0-		53
03		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	212	1	3516	3	N	-0-		53
04		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	214	1	3306	3	N	-0-		53
05		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	171	1	3443	3	N	-0-		53
06		3450 X	2980	-0-	-470	-0-	136	1	2844	3	N	-0-		53
07		3565 X	3484	-0-	-81	-0-	163	1	3321	3	N	-0-		53
08		3565 X	2089	-0-	-1476	-0-	125	1	1964	3	N	-0-		53
09		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	263	1	3439	3	N	-0-		53
10		3565 X	3348	-0-	-217	-0-	159	1	3189	3	N	-0-		53
11		3360 X	3207	-0-	-153	-0-	145	1	3062	3	N	-0-		53
12		3565 X	3372	-0-	-193	-0-	155	1	3217	3	N	-0-		53
TOTAL GAS PROD:			40,676				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TROJACEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241582 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 12443 PERF.10488 - 12276														
01		3131 X	2723	-0-	-408	-0-	152	1	2571	3	N	-0-		74
02		2523 X	2083	-0-	-440	-0-	119	1	1964	3	N	-0-		74
03		2480 X	2478	-0-	-2	-0-	141	1	2337	3	N	-0-		74
04		2640 X	1956	-0-	-684	-0-	120	1	1836	3	N	-0-		74
05		2728 X	1850	-0-	-878	-0-	87	1	1763	3	N	-0-		74
06		2640 X	2116	-0-	-524	-0-	96	1	2020	3	N	-0-		74
07		2480 X	2116	-0-	-364	-0-	99	1	2017	3	N	-0-		74
08		2480 X	2104	-0-	-376	-0-	126	1	1978	3	N	-0-		74
09		2130 X	2010	-0-	-120	-0-	143	1	1867	3	N	-0-		74
10		2201 X	2020	-0-	-181	-0-	96	1	1924	3	N	-0-		74
11		2130 X	1887	-0-	-243	-0-	85	1	1802	3	N	-0-		74
12		2108 X	1604	-0-	-504	-0-	74	1	1530	3	N	-0-		74
TOTAL GAS PROD:			24,947				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TXU SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 241607 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10150 - 11954														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY Cnty: ROBERTSON														
Eagle Oil & Gas Co. //CONT.// 238634														
Reynolds Gas Unit Well #: 1 RRCID -> 241815 Compl. Date 05/05/2008 Total Depth 12400 Perf.10196 - 12135														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KoeHLer Gas Unit Well #: 1 RRCID -> 241909 Compl. Date 07/06/2008 Total Depth 12105 Perf.10022 - 11706														
01		3782 X	3659	-0-	-123	-0-	204	1	3455	3	N	-0-		-0-
02		3538 X	3387	-0-	-151	-0-	194	1	3193	3	N	-0-		-0-
03		3875 X	3774	-0-	-101	-0-	215	1	3559	3	N	-0-		-0-
04		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	275	1	4219	3	N	-0-		-0-
05		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	226	1	4547	3	N	-0-		-0-
06		3660 X	3540	-0-	-120	-0-	162	1	3378	3	N	-0-		-0-
07		5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	247	1	5045	3	N	-0-		-0-
08		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	276	1	4334	3	N	-0-		-0-
09		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	304	1	3968	3	N	-0-		-0-
10		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	211	1	4215	3	N	-0-		-0-
11		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	201	1	4276	3	N	-0-		-0-
*12		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	206	1	4278	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			51,188			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

Devon Fee 2 Gas Unit Well #: 1 RRCID -> 243482 Compl. Date 07/20/2008 Total Depth 12150 Perf.10096 - 11986														
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-		-0-
*12		3100 N	3204	-0-	104	104	147	1	3057	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,412			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
TXU NORTH WELL #: 3 RRCID -> 243490 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10106 - 11814												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

TXU 4 WELL #: 1 RRCID -> 244047 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9698 - 11734													
01	1984	N	1642	-0-	-342	-0-	92	1	1550	3	N	-0-	57
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	114	1	1866	3	N	-0-	57
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	116	1	1924	3	N	-0-	57
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	113	1	1749	3	N	-0-	57
05	2108	N	1530	-0-	-578	-0-	72	1	1458	3	N	-0-	57
06	1980	N	1409	-0-	-571	-0-	64	1	1345	3	N	-0-	57
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	97	1	1974	3	N	-0-	57
08	1519	N	1105	-0-	-414	-0-	67	1	1038	3	N	-0-	57
09	1410	N	1031	-0-	-379	-0-	73	1	958	3	N	-0-	57
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	108	1	2168	3	N	-0-	57
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	86	1	1808	3	N	-0-	57
*12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	58	1	1206	3	N	-0-	57
TOTAL GAS PROD:			20,104			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 244071 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10728 - 10914													
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	216	1	3655	3	N	-0-	48
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	185	1	3048	3	N	-0-	48
03	3906	X	3643	-0-	-263	-0-	207	1	3436	3	N	-0-	48
04	3780	X	3632	-0-	-148	-0-	222	1	3410	3	N	-0-	48
05	3906	X	3717	-0-	-189	-0-	176	1	3541	3	N	-0-	48
06	3750	X	3564	-0-	-186	-0-	163	1	3401	3	N	-0-	48
07	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	180	1	3668	3	N	-0-	48
08	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	230	1	3614	3	N	-0-	48
09	3630	X	3564	-0-	-66	-0-	253	1	3311	3	N	-0-	48
10	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	195	1	3886	3	N	-0-	48
11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	177	1	3745	3	N	-0-	48
*12	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	180	1	3753	3	N	-0-	48
TOTAL GAS PROD:			44,852			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
DEVON FEE 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244966 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10048 - 12135												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-		10 1	214 3			-0-
*12		3100 N	8594	-0-	5494	5494		393 1	8201 3			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,818			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247690 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11752 - 11910												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

01		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-		168 1	2834 3			-0-
02		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-		185 1	3045 3			-0-
03		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-		267 1	4425 3			-0-
04		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-		279 1	4287 3			-0-
05		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-		216 1	4344 3			-0-
06		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-		180 1	3740 3			-0-
07		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-		181 1	3694 3			-0-
08		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-		236 1	3695 3			-0-
09		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-		265 1	3456 3			-0-
10		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-		162 1	3253 3			-0-
11		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-		165 1	3493 3			-0-
*12		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-		166 1	3455 3			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,191			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEVON FEE 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247796 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12425 PERF.11226 - 11915												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

01		220 N	220	-0-	-0-	-0-		12 1	208 3			-0-
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-						-0-
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-		15 1	247 3			-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-		15 1	322 3			-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	-0-		6 1	119 3			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		330 N	170	-0-	-160	-0-		12 1	158 3			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		186 N	182	-0-	-4	-0-		8 1	174 3			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,296			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247833 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10938 - 11885														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		33821 X	24141	-0-	-9680	-0-	1348 1	22793 3		N	-0-			21
02		30972 X	22261	-0-	-8711	-0-	1277 1	20984 3		N	-0-			21
03		33108 X	27624	-0-	-5484	-0-	1570 1	26054 3		N	-0-			21
04		26124 X	26124	-0-	-0-	-0-	1594 1	24530 3		N	-0-			21
05		26340 X	26340	-0-	-0-	-0-	1247 1	25093 3		N	-0-			21
06		26730 X	22103	-0-	-4627	-0-	1008 1	21095 3		N	-0-			21
07		27621 X	26606	-0-	-1015	-0-	1245 1	25361 3		N	-0-			21
08		27621 X	25532	-0-	-2089	-0-	1532 1	24000 3		N	-0-			21
09		26130 X	24861	-0-	-1269	-0-	1769 1	23092 3		N	-0-			21
10		26598 X	24988	-0-	-1610	-0-	1189 1	23799 3		N	-0-			21
11		25740 X	23794	-0-	-1946	-0-	1073 1	22721 3		N	-0-			21
12		26598 X	22674	-0-	-3924	-0-	1038 1	21636 3		N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			297,048			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEVON FEE 3 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249222 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10116 - 12004														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WHITE WELL #: 2 RRCID -> 250634 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11738 - 11914														
01		2263 N	1947	-0-	-316	-0-	109 1	1838 3		N	-0-			78
02		2291 N	1662	-0-	-629	-0-	95 1	1567 3		N	-0-			78
03		2294 N	1999	-0-	-295	-0-	114 1	1885 3		N	-0-			78
04		1890 N	1850	-0-	-40	-0-	113 1	1737 3		N	-0-			78
05		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	85 1	1712 3		N	-0-			78
06		1920 N	1812	-0-	-108	-0-	82 1	1730 3		N	-0-			78
07		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	97 1	1963 3		N	-0-			78
08		1798 N	1786	-0-	-12	-0-	107 1	1679 3		N	-0-			78
09		1800 N	1627	-0-	-173	-0-	115 1	1512 3		N	-0-			78
10		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	99 1	1987 3		N	-0-			78
11		3000 N	3664	-0-	664	664	165 1	3499 3		N	-0-			78
*12		3100 N	2970	-0-	-130	534	136 1	2834 3		N	-0-			78
TOTAL GAS PROD:			25,260			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634												
WALL WELL #: 1 RRCID -> 251740 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11816 - 11935												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-		8 1	142 3	N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-		7 1	121 3	N	-0-	-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-		13 1	174 3	N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			465							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

TXU 4 WELL #: 2 RRCID -> 252368 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11955 PERF. 9940 - 11590												
01		3782 X	2590	-0-	-1192	-0-		145 1	2445 3	N	-0-	-0-
02		3538 X	2375	-0-	-1163	-0-		136 1	2239 3	N	-0-	-0-
03		3224 X	1740	-0-	-1484	-0-		99 1	1641 3	N	-0-	-0-
04		2940 X	1951	-0-	-989	-0-		119 1	1832 3	N	-0-	-0-
05		6628 X	6628	-0-	-0-	-0-		314 1	6314 3	N	-0-	-0-
06		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-		191 1	3992 3	N	-0-	-0-
07		9338 X	9338	-0-	-0-	-0-		437 1	8901 3	N	-0-	-0-
08		9533 X	9533	-0-	-0-	-0-		573 1	8960 3	N	-0-	-0-
09		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-		351 1	4587 3	N	-0-	-0-
10		3782 X	3474	-0-	-308	-0-		166 1	3308 3	N	-0-	-0-
11		3660 X	2893	-0-	-767	-0-		130 1	2763 3	N	-0-	-0-
12		3782 X	2383	-0-	-1399	-0-		109 1	2274 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			52,026							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

MOREHEAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253411 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10714 - 10678												
01		722 N	722	-0-	-0-	-0-		40 1	682 3	N	-0-	-0-
02		899 N	883	-0-	-16	-0-		51 1	832 3	N	-0-	-0-
03		868 N	673	-0-	-195	-0-		38 1	635 3	N	-0-	-0-
04		927 N	927	-0-	-0-	-0-		57 1	870 3	N	-0-	-0-
05		930 N	760	-0-	-170	-0-		36 1	724 3	N	-0-	-0-
06		673 N	673	-0-	-0-	-0-		31 1	642 3	N	-0-	-0-
07		961 N	581	-0-	-380	-0-		27 1	554 3	N	-0-	-0-
08		775 N	711	-0-	-64	-0-		42 1	669 3	N	-0-	-0-
09		660 N	128	-0-	-532	-0-		9 1	119 3	N	-0-	-0-
10		850 N	850	-0-	-0-	-0-		40 1	810 3	N	-0-	-0-
11		690 N	570	-0-	-120	-0-		26 1	544 3	N	-0-	-0-
*12		669 N	669	-0-	-0-	-0-		30 1	639 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,147							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
MENTZEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257671 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 13012 PERF.12346 - 12386

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	247	1	4170	3	N	-0-				43
02		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	288	1	4727	3	N	-0-				43
03		4681 X	3358	-0-	-1323	-0-	191	1	3167	3	N	-0-				43
04		4530 X	3842	-0-	-688	-0-	235	1	3607	3	N	-0-				43
05		5363 X	4452	-0-	-911	-0-	211	1	4241	3	N	-0-				43
06		5190 X	3346	-0-	-1844	-0-	152	1	3194	3	N	-0-				43
07		5363 X	3810	-0-	-1553	-0-	178	1	3632	3	N	-0-				43
08		4464 X	4055	-0-	-409	-0-	243	1	3812	3	N	-0-				43
09		4320 X	2741	-0-	-1579	-0-	195	1	2546	3	N	-0-				43
10		4464 X	1264	-0-	-3200	-0-	60	1	1204	3	N	-0-				43
11		3930 X	189	-0-	-3741	-0-	9	1	180	3	N	-0-				43
12		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-				43
TOTAL GAS PROD:			36,489													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

DEVON FEE 8 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10018 - 10196

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-				78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-				78
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				78
TOTAL GAS PROD:			67													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

DEVON FEE 6 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259808 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10471 - 12110

01	3100	N	6720	-0-	3620	3620	375	1	6345	3	N	-0-				-0-
02	2900	N	3223	-0-	323	3943	185	1	3038	3	N	-0-				-0-
03	3100	N	2644	-0-	-456	3487	150	1	2494	3	N	-0-				-0-
04	5810	X	2323	-0-	-3487	-0-	141	1	2182	3	N	-0-				-0-
05	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	102	1	2049	3	N	-0-				-0-
06	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	75	1	1557	3	N	-0-				-0-
07	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	69	1	1399	3	N	-0-				-0-
08	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	82	1	1289	3	N	-0-				-0-
09	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	94	1	1229	3	N	-0-				-0-
10	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	62	1	1242	3	N	-0-				-0-
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	53	1	1121	3	N	-0-				-0-
12	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	52	1	1094	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			26,479													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634											
DEVON FEE 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259900 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.10887 - 10897											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
01		15190 X	11295	-0-	-3895	-0-	631 1	10664 3	N	-0-	16
02		14210 X	9059	-0-	-5151	-0-	520 1	8539 3	N	-0-	16
03		15190 X	6264	-0-	-8926	-0-	354 1	5910 3	N	-0-	16
04		14400 X	12364	-0-	-2036	-0-	755 1	11609 3	N	-0-	16
05		12462 X	7204	-0-	-5258	-0-	341 1	6863 3	N	-0-	16
06		10920 X	7125	-0-	-3795	-0-	325 1	6800 3	N	-0-	16
07		12772 X	10585	-0-	-2187	-0-	495 1	10090 3	N	-0-	16
08		12772 X	8629	-0-	-4143	-0-	518 1	8111 3	N	-0-	16
09		12360 X	2625	-0-	-9735	-0-	187 1	2438 3	N	-0-	16
10		10571 X	5753	-0-	-4818	-0-	273 1	5480 3	N	-0-	16
11		10230 X	3572	-0-	-6658	-0-	161 1	3411 3	N	-0-	16
12		10571 X	3468	-0-	-7103	-0-	159 1	3309 3	N	-0-	16
TOTAL GAS PROD:			87,943	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TXU 8 WELL #: 1 RRCID -> 261872 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10983 - 10993											
01		56327 X	52667	-0-	-3660	-0-	2941 1	49726 3	N	-0-	31
02		52693 X	47404	-0-	-5289	-0-	2719 1	44685 3	N	-0-	31
03		56327 X	46523	-0-	-9804	-0-	2645 1	43878 3	N	-0-	31
04		52950 X	43773	-0-	-9177	-0-	2672 1	41101 3	N	-0-	31
05		54715 X	39932	-0-	-14783	-0-	1891 1	38041 3	N	-0-	31
06		50970 X	32870	-0-	-18100	-0-	1499 1	31371 3	N	-0-	31
07		50685 X	40486	-0-	-10199	-0-	1895 1	38591 3	N	-0-	31
08		46974 X	46974	-0-	-0-	-0-	2819 1	44155 3	N	-0-	31
09		43770 X	38108	-0-	-5662	-0-	2712 1	35396 3	N	-0-	31
10		40486 X	38156	-0-	-2330	-0-	1816 1	36340 3	N	-0-	31
11		45450 X	34573	-0-	-10877	-0-	1559 1	33014 3	N	-0-	31
12		46965 X	46752	-0-	-213	-0-	2141 1	44611 3	N	-0-	31
TOTAL GAS PROD:			508,218	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TXU 7 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261874 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10802 - 10878											
01		84320 X	83436	-0-	-884	-0-	4660 1	78776 3	N	-0-	18
02		78880 X	77209	-0-	-1671	-0-	4429 1	72780 3	N	-0-	18
03		84320 X	82418	-0-	-1902	-0-	4685 1	77733 3	N	-0-	18
04		81390 X	78309	-0-	-3081	-0-	4780 1	73529 3	N	-0-	18
05		84103 X	78993	-0-	-5110	-0-	3739 1	75254 3	N	-0-	18
06		80730 X	50079	-0-	-30651	-0-	2284 1	47795 3	N	-0-	18
07		82522 X	69336	-0-	-13186	-0-	3244 1	66092 3	N	-0-	18
08		82429 X	69234	-0-	-13195	-0-	4155 1	65079 3	N	-0-	18
09		78300 X	72162	-0-	-6138	-0-	5134 1	67028 3	N	-0-	18
10		78988 X	75831	-0-	-3157	-0-	3608 1	72223 3	N	-0-	18
11		72840 X	72840	-0-	-0-	-0-	3283 1	69557 3	N	-0-	18
12		74555 X	73549	-0-	-1006	-0-	3367 1	70182 3	N	-0-	18
TOTAL GAS PROD:			883,396	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
TXU 5 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262609 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9846 - 11716

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	138	1	2325	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2349 N	2348	-0-	-1	-0-	135	1	2213	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2511 N	2472	-0-	-39	-0-	141	1	2331	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2370 N	2366	-0-	-4	-0-	144	1	2222	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2511 N	2420	-0-	-91	-0-	115	1	2305	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2400 N	1860	-0-	-540	-0-	85	1	1775	3	N	-0-	-0-	-0-
07	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	128	1	2607	3	N	-0-	-0-	-0-
08	2418 N	2252	-0-	-166	-0-	135	1	2117	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	166	1	2170	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2511 N	2275	-0-	-236	-0-	108	1	2167	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	109	1	2314	3	N	-0-	-0-	-0-
*12	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	112	1	2333	3	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,395				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

01	56389 X	29645	-0-	-26744	-0-	1656	1	27989	3	N	-0-	23
02	46429 X	28735	-0-	-17694	-0-	1648	1	27087	3	N	-0-	23
03	48391 X	30588	-0-	-17803	-0-	1739	1	28849	3	N	-0-	23
04	46830 X	38128	-0-	-8702	-0-	2327	1	35801	3	N	-0-	23
05	34350 X	34350	-0-	-0-	-0-	1626	1	32724	3	N	-0-	23
06	46137 X	46137	-0-	-0-	-0-	2104	1	44033	3	N	-0-	23
07	60080 X	60080	-0-	-0-	-0-	2811	1	57269	3	N	-0-	23
08	59519 X	59519	-0-	-0-	-0-	3572	1	55947	3	N	-0-	23
09	56365 X	56365	-0-	-0-	-0-	4011	1	52354	3	N	-0-	23
10	60078 X	58265	-0-	-1813	-0-	2772	1	55493	3	N	-0-	23
11	58140 X	45574	-0-	-12566	-0-	2054	1	43520	3	N	-0-	23
12	60078 X	56112	-0-	-3966	-0-	2569	1	53543	3	N	-0-	23
TOTAL GAS PROD:		543,498				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KOEHLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262638 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11532 - 11707

01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	78	1	1312	3	N	-0-	-0-
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	72	1	1188	3	N	-0-	-0-
03	1457 N	1350	-0-	-107	-0-	77	1	1273	3	N	-0-	-0-
04	1350 N	1240	-0-	-110	-0-	76	1	1164	3	N	-0-	-0-
05	1333 N	1245	-0-	-88	-0-	59	1	1186	3	N	-0-	-0-
06	1320 N	1060	-0-	-260	-0-	48	1	1012	3	N	-0-	-0-
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	78	1	1578	3	N	-0-	-0-
08	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	90	1	1420	3	N	-0-	-0-
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	94	1	1232	3	N	-0-	-0-
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	86	1	1734	3	N	-0-	-0-
11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	101	1	2145	3	N	-0-	-0-
*12	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	75	1	1561	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,739				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634																
TXU 10 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264445 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11558 - 11990																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1085 N	790	-0-	-295	-0-	44	1	746	3	N	-0-				6
02		841 N	813	-0-	-28	-0-	47	1	766	3	N	-0-				6
03		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	65	1	1084	3	N	-0-				6
04		907 N	907	-0-	-0-	-0-	56	1	851	3	N	-0-				6
05		868 N	821	-0-	-47	-0-	39	1	782	3	N	-0-				6
06		1110 N	663	-0-	-447	-0-	30	1	633	3	N	-0-				6
07		930 N	808	-0-	-122	-0-	38	1	770	3	N	-0-				6
08		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	64	1	997	3	N	-0-				6
09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	81	1	1060	3	N	-0-				6
10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	48	1	961	3	N	-0-				6
11		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	52	1	1114	3	N	-0-				6
12		1178 N	1132	-0-	-46	-0-	52	1	1080	3	N	-0-				6
TOTAL GAS PROD:			11,460											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

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

TROJACEK DEVON FEE 246 WELL #: 1H RRCID -> 284107 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 12292 PERF.13193 - 21513																
01	35371	X	2488	-0-	-32883	-0-	139	1	2349	3	N	-0-				23
02	33089	X	19163	-0-	-13926	-0-	1099	1	18064	3	N	-0-				23
03	37192	X	37192	-0-	-0-	-0-	2114	1	35078	3	N	-0-				23
04	33900	X	14151	-0-	-19749	-0-	864	1	13287	3	N	-0-				23
05	35606	X	35606	-0-	-0-	-0-	1686	1	33920	3	N	-0-				23
06	36000	X	5653	-0-	-30347	-0-	258	1	5395	3	N	-0-				23
07	37200	X	27377	-0-	-9823	-0-	1281	1	26096	3	N	-0-				23
08	37200	X	34008	-0-	-3192	-0-	2041	1	31967	3	N	-0-				23
09	34470	X	1530	-0-	-32940	-0-	109	1	1421	3	N	-0-				23
10	35619	X	27981	-0-	-7638	-0-	1331	1	26650	3	N	-0-				23
11	32910	X	28236	-0-	-4674	-0-	1273	1	26963	3	N	-0-				23
12	34007	X	27378	-0-	-6629	-0-	1253	1	26125	3	N	-0-				23
TOTAL GAS PROD:			260,763											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634														
DEVON FEE UNIT 46														
WELL #: 1H RRCID -> 284861 COMPL. DATE 11/12/2017												TOTAL DEPTH 11300 PERF.12260 - 20091		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		25358 X	17789	-0-	-7569	-0-		993	1	16796	3	N		40
02		23519 X	13258	-0-	-10261	-0-		760	1	12498	3	N		40
03		24521 X	21970	-0-	-2551	-0-		1249	1	20721	3	N		40
04		22470 X	17365	-0-	-5105	-0-		1060	1	16305	3	N		40
05		21607 X	16226	-0-	-5381	-0-		768	1	15458	3	N		40
06		21270 X	15908	-0-	-5362	-0-		726	1	15182	3	N		40
07		21979 X	18454	-0-	-3525	-0-		863	1	17591	3	N		40
08		21979 X	19526	-0-	-2453	-0-		1172	1	18354	3	N		40
09		18404 X	18404	-0-	-0-	-0-		1310	1	17094	3	N		40
10		18445 X	17291	-0-	-1154	-0-		823	1	16468	3	N		40
11		18900 X	16968	-0-	-1932	-0-		765	1	16203	3	N		40
12		19530 X	16580	-0-	-2950	-0-		759	1	15821	3	N		40
TOTAL GAS PROD: 209,739												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

TNDN (ALLOC)												WELL #: 1H RRCID -> 285485 COMPL. DATE 01/22/2018		TOTAL DEPTH 11824 PERF.11880 - 16973	
01		26319 X	19612	-0-	-6707	-0-		1095	1	18517	3	N		15	
02		23403 X	18720	-0-	-4683	-0-		1074	1	17646	3	N		15	
03		23064 X	19560	-0-	-3504	-0-		1112	1	18448	3	N		15	
04		20790 X	18388	-0-	-2402	-0-		1123	1	17265	3	N		15	
05		20119 X	17899	-0-	-2220	-0-		848	1	17051	3	N		15	
06		19380 X	15870	-0-	-3510	-0-		724	1	15146	3	N		15	
07		20026 X	18396	-0-	-1630	-0-		861	1	17535	3	N		15	
08		19561 X	17414	-0-	-2147	-0-		1046	1	16368	3	N		15	
09		18390 X	15867	-0-	-2523	-0-		1129	1	14738	3	N		15	
10		18383 X	14917	-0-	-3466	-0-		710	1	14207	3	N		15	
11		17790 X	15554	-0-	-2236	-0-		701	1	14853	3	N		15	
12		18383 X	15184	-0-	-3199	-0-		695	1	14489	3	N		15	
TOTAL GAS PROD: 207,381												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

DFW 53												WELL #: 1H RRCID -> 285746 COMPL. DATE 04/10/2018		TOTAL DEPTH 11320 PERF.11986 - 19486	
01		37758 X	31424	-0-	-6334	-0-		1755	1	29669	3	N		35	
02		34162 X	28977	-0-	-5185	-0-		1662	1	27315	3	N		35	
03		35898 X	29860	-0-	-6038	-0-		1697	1	28163	3	N		35	
04		34260 X	27532	-0-	-6728	-0-		1680	1	25852	3	N		35	
05		34131 X	25634	-0-	-8497	-0-		1214	1	24420	3	N		35	
06		30420 X	19167	-0-	-11253	-0-		874	1	18293	3	N		35	
07		30969 X	23526	-0-	-7443	-0-		1101	1	22425	3	N		35	
08		29853 X	22652	-0-	-7201	-0-		1359	1	21293	3	N		35	
09		27540 X	20643	-0-	-6897	-0-		1469	1	19174	3	N		35	
10		25637 X	23391	-0-	-2246	-0-		1113	1	22278	3	N		35	
11		22770 X	22607	-0-	-163	-0-		1019	1	21588	3	N		35	
12		23529 X	23384	-0-	-145	-0-		1071	1	22313	3	N		35	
TOTAL GAS PROD: 298,797												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-			

Bald Prairie (CV Consolidated) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
FINALY RESOURCES LLC 268323													
VARVEL WELL #: 1 RRCID -> 188965 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12544 - 12552													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		56
02		290 N	3	-0-	-287	-0-	3	2		N	-0-		56
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-		56
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-		56
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		56
06		420 N	255	-0-	-165	-0-	255	2		N	-0-		56
07		341 N	235	-0-	-106	-0-	235	2		N	-0-		56
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		56
09		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-		56
10		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-		56
*11		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-		56
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		56
TOTAL GAS PROD:			4,149	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VARVEL WELL #: 2 RRCID -> 190141 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 12633 PERF.11970 - 12048													
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-		28
02		290 N	3	-0-	-287	-0-	3	2		N	-0-		28
03		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-		28
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-		28
05		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-		28
06		300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2		N	-0-		28
07		310 N	235	-0-	-75	-0-	235	2		N	-0-		28
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		28
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-		28
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-		28
*11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-		28
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
TOTAL GAS PROD:			3,070	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445													
REAGAN, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 170844 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 15380 PERF.13660 - 13858													
01		5146 X	3247	-0-	-1899	-0-	3246	3	1 9	N	1	1 1	-0-
02		3596 X	1910	-0-	-1686	-0-	1910	3		N	-0-		-0-
03		3844 X	2676	-0-	-1168	-0-	2676	3		N	-0-		-0-
04		3720 X	1791	-0-	-1929	-0-	1791	3		N	-0-		-0-
05		3255 X	2236	-0-	-1019	-0-	2236	3		N	-0-		-0-
06		3150 X	1441	-0-	-1709	-0-	1441	3		N	-0-		-0-
07		2666 X	1432	-0-	-1234	-0-	1432	3		N	-0-		-0-
08		2666 X	934	-0-	-1732	-0-	934	3		N	-0-		-0-
09		2160 X	500	-0-	-1660	-0-	500	3		N	-0-		-0-
10		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3		N	-0-		-0-
11		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3		N	-0-		-0-
*12		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,181	TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
REAGAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181134 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12929 - 13687														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4009	3	2	9	N	2	2 1	-0-
02		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-		-0-
03		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-		-0-
04		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3880	3	1	9	N	1	1 1	-0-
05		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			N	-0-		-0-
06		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3802	3	1	9	N	1	1 1	-0-
07		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	3			N	-0-		-0-
08		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3561	3	1	9	N	1	1 1	-0-
09		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-		-0-
10		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-		-0-
11		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-		-0-
*12		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			44,765			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

MERRYMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 181372 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12854 - 12905														
01		1457 N	325	-0-	-1132	-0-	325	3			N	-0-		-0-
02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-		-0-
03		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-		-0-
04		300 N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-		-0-
05		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-		-0-
06		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-		-0-
07		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-		-0-
08		1240 N	303	-0-	-937	-0-	303	3			N	-0-		-0-
09		1170 N	260	-0-	-910	-0-	260	3			N	-0-		-0-
10		341 N	169	-0-	-172	-0-	169	3			N	-0-		-0-
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-		-0-
12		279 N	181	-0-	-98	-0-	181	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,285			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REAGAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 182281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.11940 - 13134														
01		3410 X	2368	-0-	-1042	-0-	2368	3			N	-0-		-0-
02		3190 X	2441	-0-	-749	-0-	2441	3			N	-0-		-0-
03		2945 X	2557	-0-	-388	-0-	2557	3			N	-0-		-0-
04		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-		-0-
05		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-		-0-
06		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-		-0-
07		3069 X	2375	-0-	-694	-0-	2375	3			N	-0-		-0-
08		3286 X	2416	-0-	-870	-0-	2416	3			N	-0-		-0-
09		3180 X	2086	-0-	-1094	-0-	2086	3			N	-0-		-0-
10		3286 X	2228	-0-	-1058	-0-	2228	3			N	-0-		-0-
11		2730 X	2568	-0-	-162	-0-	2568	3			N	-0-		-0-
*12		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,614			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
REAGAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 182895 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11770 - 12586												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01		3100 X	2655	-0-	-445	-0-	2655	3		N	-0-	-0-
02		2900 X	2757	-0-	-143	-0-	2757	3		N	-0-	-0-
03		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3		N	-0-	-0-
04		2880 X	2842	-0-	-38	-0-	2842	3		N	-0-	-0-
05		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3		N	-0-	-0-
06		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3		N	-0-	-0-
07		3069 X	2921	-0-	-148	-0-	2921	3		N	-0-	-0-
08		3069 X	3007	-0-	-62	-0-	3007	3		N	-0-	-0-
09		3000 X	2791	-0-	-209	-0-	2791	3		N	-0-	-0-
10		3100 X	2659	-0-	-441	-0-	2659	3		N	-0-	-0-
11		3000 X	2386	-0-	-614	-0-	2386	3		N	-0-	-0-
12		3007 X	2354	-0-	-653	-0-	2354	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			33,519			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MISCHER "A" WELL #: 1 RRCID -> 183635 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12450 - 13458												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			46			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 1 RRCID -> 183888 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13132 - 13182												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

01		1705 N	1642	-0-	-63	-0-	1642	3		N	-0-	-0-
02		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		N	-0-	-0-
03		1705 N	1676	-0-	-29	-0-	1676	3		N	-0-	-0-
04		1590 N	1542	-0-	-48	-0-	1542	3		N	-0-	-0-
05		1705 N	1430	-0-	-275	-0-	1430	3		N	-0-	-0-
06		1620 N	1380	-0-	-240	-0-	1380	3		N	-0-	-0-
07		1581 N	1571	-0-	-10	-0-	1571	3		N	-0-	-0-
08		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		N	-0-	-0-
09		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-	-0-
10		1581 N	1482	-0-	-99	-0-	1482	3		N	-0-	-0-
11		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3		N	-0-	-0-
12		1488 N	1354	-0-	-134	-0-	1354	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,289			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
REAGAN, CECIL "C" WELL #: 1 RRCID -> 184147 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13414 - 13604														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

REAGAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 184642 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12810 - 12844														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		713 N	638	-0-	-75	-0-	638	3		N	-0-			-0-
02		638 N	536	-0-	-102	-0-	536	3		N	-0-			-0-
03		589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3		N	-0-			-0-
04		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			-0-
06		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
07		806 N	635	-0-	-171	-0-	635	3		N	-0-			-0-
08		806 N	609	-0-	-197	-0-	609	3		N	-0-			-0-
09		660 N	562	-0-	-98	-0-	562	3		N	-0-			-0-
10		620 N	564	-0-	-56	-0-	564	3		N	-0-			-0-
11		600 N	524	-0-	-76	-0-	524	3		N	-0-			-0-
12		589 N	531	-0-	-58	-0-	531	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,445											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

POLLARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 185045 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 14205 PERF.13765 - 13920														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2672	3	1 9	N	1	1 1		-0-
02		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3		N	-0-			-0-
03		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3		N	-0-			-0-
04		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3		N	-0-			-0-
05		2666 N	2524	-0-	-142	-0-	2524	3		N	-0-			-0-
06		2580 N	2378	-0-	-202	-0-	2378	3		N	-0-			-0-
07		2666 N	2521	-0-	-145	-0-	2521	3		N	-0-			-0-
08		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3		N	-0-			-0-
09		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3		N	-0-			-0-
10		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3		N	-0-			-0-
11		2550 N	2522	-0-	-28	-0-	2522	3		N	-0-			-0-
12		2573 N	2479	-0-	-94	-0-	2479	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,001											
										TOTAL CONDENSATE PROD:		1		

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
MERRYMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 185635 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12756 - 12789																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4591	3	2	9	N	2		2	1	-0-	
02		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-				-0-	
03		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-				-0-	
04		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-				-0-	
05		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-				-0-	
06		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3913	3	1	9	N	1		1	1	-0-	
07		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4287	3	1	9	N	1		1	1	-0-	
08		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4314	3	2	9	N	2		2	1	-0-	
09		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-				-0-	
10		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4336	3	1	9	N	1		1	1	-0-	
11		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-				-0-	
*12		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			49,686			TOTAL CONDENSATE PROD:			7								

MERRYMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 186085 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13228 PERF.12964 - 13029																	
01		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2732	3	1	9	N	1		1	1	-0-	
02		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-				-0-	
03		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-				-0-	
04		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-				-0-	
05		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3			N	-0-				-0-	
06		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-				-0-	
07		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-				-0-	
08		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2828	3	1	9	N	1		1	1	-0-	
09		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-				-0-	
10		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-				-0-	
11		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-				-0-	
*12		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			33,604			TOTAL CONDENSATE PROD:			2								

POLLARD, DOUGLAS F. WELL #: 1 RRCID -> 186139 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15004 - 15095																	
01		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-				-0-	
02		899 N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-				-0-	
03		992 N	959	-0-	-33	-0-	959	3			N	-0-				-0-	
04		930 N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-				-0-	
05		961 N	945	-0-	-16	-0-	945	3			N	-0-				-0-	
06		930 N	910	-0-	-20	-0-	910	3			N	-0-				-0-	
07		961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-				-0-	
09		900 N	894	-0-	-6	-0-	894	3			N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11		900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12		930 N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,325			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 186417 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12376 - 12790																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

MISCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 186420 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13218 - 13234																

01	2449	X	2219	-0-	-230	-0-	2218	3	1	9	N	1	1	1		-0-
02	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-				-0-
03	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-				-0-
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-				-0-
05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-				-0-
06	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-				-0-
07	2325	X	2291	-0-	-34	-0-	2291	3			N	-0-				-0-
08	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	3			N	-0-				-0-
09	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-				-0-
10	2480	X	2437	-0-	-43	-0-	2437	3			N	-0-				-0-
11	2520	X	2393	-0-	-127	-0-	2393	3			N	-0-				-0-
12	2604	X	2257	-0-	-347	-0-	2257	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			28,127			TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

REAGAN, CECIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 186913 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12818 - 13194																

01	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-				-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-				-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-				-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-				-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-				-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-				-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-				-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-				-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-				-0-
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-				-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-				-0-
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			9,279			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 SCHOOL LAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 187321 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13224 - 13278

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
02		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
03		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
04		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
05		1395 N	1136	-0-	-259	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
06		1320 N	1070	-0-	-250	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
07		1178 N	1004	-0-	-174	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
08		1147 N	935	-0-	-212	-0-	935	3		N	-0-			-0-
09		1080 N	376	-0-	-704	-0-	376	3		N	-0-			-0-
10		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
11		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-			-0-
*12		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
03		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-
04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
05		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
06		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
07		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
08		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
10		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
11		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
*12		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		5859 X	5181	-0-	-678	-0-	5179	3	2	9	N	2	2	1	-0-
02		5481 X	4806	-0-	-675	-0-	4806	3			N	-0-			-0-
03		5549 X	5105	-0-	-444	-0-	5105	3			N	-0-			-0-
04		5190 X	4893	-0-	-297	-0-	4892	3	1	9	N	1	1	1	-0-
05		5239 X	4962	-0-	-277	-0-	4962	3			N	-0-			-0-
06		5010 X	4698	-0-	-312	-0-	4696	3	2	9	N	2	2	1	-0-
07		5146 X	4863	-0-	-283	-0-	4862	3	1	9	N	1	1	1	-0-
08		5115 X	4981	-0-	-134	-0-	4979	3	2	9	N	2	2	1	-0-
09		4890 X	4837	-0-	-53	-0-	4837	3			N	-0-			-0-
10		4960 X	4792	-0-	-168	-0-	4791	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11		4830 X	4672	-0-	-158	-0-	4672	3			N	-0-			-0-
12		4991 X	4737	-0-	-254	-0-	4736	3	1	9	N	1	1	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 58,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
REAGAN, CECIL		WELL #:		2	RRCID -> 187686	COMPL. DATE 11/28/2001	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13346	- 13612			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-			-0-
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-		N	-0-			-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

REAGAN "A"		WELL #:		4	RRCID -> 187922	COMPL. DATE 01/03/2002	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12945	- 13006			
01		4774 X	4436	-0-	-338	-0-	4436 3	N	-0-			-0-
02		4466 X	4121	-0-	-345	-0-	4121 3	N	-0-			-0-
03		4774 X	4388	-0-	-386	-0-	4388 3	N	-0-			-0-
04		4410 X	4209	-0-	-201	-0-	4209 3	N	-0-			-0-
05		4464 X	4320	-0-	-144	-0-	4320 3	N	-0-			-0-
06		4290 X	4145	-0-	-145	-0-	4145 3	N	-0-			-0-
07		4402 X	4244	-0-	-158	-0-	4244 3	N	-0-			-0-
08		4402 X	4175	-0-	-227	-0-	4175 3	N	-0-			-0-
09		4200 X	3925	-0-	-275	-0-	3925 3	N	-0-			-0-
10		4309 X	3997	-0-	-312	-0-	3997 3	N	-0-			-0-
11		4140 X	3850	-0-	-290	-0-	3850 3	N	-0-			-0-
12		4247 X	3566	-0-	-681	-0-	3566 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN "A"		WELL #:		3	RRCID -> 187991	COMPL. DATE 01/24/2002	TOTAL DEPTH 13155	PERF.12925	- 13000			
01		4526 X	3778	-0-	-748	-0-	3776 3	2 9	N	2	2 1	-0-
02		4234 X	3554	-0-	-680	-0-	3554 3		N	-0-		-0-
03		4185 X	3153	-0-	-1032	-0-	3153 3		N	-0-		-0-
04		3960 X	2669	-0-	-1291	-0-	2669 3		N	-0-		-0-
05		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466 3		N	-0-		-0-
06		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3986 3	1 9	N	1	1 1	-0-
07		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3988 3	1 9	N	1	1 1	-0-
08		4464 X	2842	-0-	-1622	-0-	2842 3		N	-0-		-0-
09		4320 X	4100	-0-	-220	-0-	4100 3		N	-0-		-0-
10		4464 X	3960	-0-	-504	-0-	3959 3	1 9	N	1	1 1	-0-
11		3990 X	3803	-0-	-187	-0-	3803 3		N	-0-		-0-
12		4247 X	3943	-0-	-304	-0-	3943 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 44,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
RAINBOLT RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 188289 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 17980 PERF.14186 - 15810														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
02		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
03		1054 N	933	-0-	-121	-0-	933	3		N	-0-			-0-
04		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
05		1054 N	622	-0-	-432	-0-	622	3		N	-0-			-0-
06		900 N	671	-0-	-229	-0-	671	3		N	-0-			-0-
07		651 N	481	-0-	-170	-0-	481	3		N	-0-			-0-
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
09		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
10		496 N	105	-0-	-391	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
*12		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,284			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MISCHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 190311 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14182 PERF. N/A														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MERRYMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 191924 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12400 - 12770														
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2681	3	1 9	N	1	1 1		-0-
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3		N	-0-			-0-
03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3		N	-0-			-0-
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	3		N	-0-			-0-
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3		N	-0-			-0-
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3		N	-0-			-0-
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3		N	-0-			-0-
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3		N	-0-			-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3		N	-0-			-0-
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3		N	-0-			-0-
11	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3		N	-0-			-0-
*12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,839			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MISCHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 192096 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12643 - 12996												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3850	3	2	9	Y	-0-
02		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			Y	-0-
03		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			Y	-0-
04		3480 X	3472	-0-	-8	-0-	3472	3			Y	-0-
05		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			Y	-0-
06		3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3796	3	1	9	Y	-0-
07		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3936	3	1	9	Y	-0-
08		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3881	3	1	9	Y	-0-
09		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			Y	-0-
10		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3979	3	1	9	Y	-0-
11		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			Y	-0-
*12		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			45,769	TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

MISCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 192727 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12778 - 13140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2364	3	1	9	N	-0-
02		2175 N	1884	-0-	-291	-0-	1884	3			N	-0-
03		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-
04		2280 N	2228	-0-	-52	-0-	2228	3			N	-0-
05		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-
06		2310 N	2247	-0-	-63	-0-	2247	3			N	-0-
07		2294 N	2187	-0-	-107	-0-	2187	3			N	-0-
08		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-
09		2250 N	2178	-0-	-72	-0-	2178	3			N	-0-
10		2201 N	2052	-0-	-149	-0-	2052	3			N	-0-
11		2250 N	1670	-0-	-580	-0-	1670	3			N	-0-
12		2263 N	1509	-0-	-754	-0-	1509	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,345	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

REAGAN "G" WELL #: 1 RRCID -> 193033 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13021 PERF.12088 - 12469												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-
02		841 N	837	-0-	-4	-0-	837	3			N	-0-
03		930 N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-
04		900 N	859	-0-	-41	-0-	859	3			N	-0-
05		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-
06		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-
07		899 N	791	-0-	-108	-0-	791	3			N	-0-
08		1054 N	892	-0-	-162	-0-	892	3			N	-0-
09		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-
10		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-
11		870 N	849	-0-	-21	-0-	849	3			N	-0-
12		1085 N	887	-0-	-198	-0-	887	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,824	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
REAGAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 194653 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12659 - 13018														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-		4927 3		N	-0-			-0-
02		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-		4500 3		N	-0-			-0-
03		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-		4747 3		N	-0-			-0-
04		4770 X	4603	-0-	-167	-0-		4603 3		N	-0-			-0-
05		4929 X	4704	-0-	-225	-0-		4704 3		N	-0-			-0-
06		4770 X	4401	-0-	-369	-0-		4401 3		N	-0-			-0-
07		4805 X	4571	-0-	-234	-0-		4571 3		N	-0-			-0-
08		4743 X	4532	-0-	-211	-0-		4532 3		N	-0-			-0-
09		4590 X	3927	-0-	-663	-0-		3927 3		N	-0-			-0-
10		4712 X	4474	-0-	-238	-0-		4474 3		N	-0-			-0-
11		4410 X	4242	-0-	-168	-0-		4242 3		N	-0-			-0-
12		4557 X	3837	-0-	-720	-0-		3837 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,465			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MERRYMAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 195857 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 13037 PERF.12836 - 12888														
01		2480 N	2138	-0-	-342	-0-		2138 3		N	-0-			-0-
02		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-		2274 3		N	-0-			-0-
03		2449 N	2434	-0-	-15	-0-		2434 3		N	-0-			-0-
04		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-		2242 3		N	-0-			-0-
05		2994 N	2994	-0-	-0-	-0-		2994 3		N	-0-			-0-
06		3000 N	3575	-0-	575	575		3574 3	1 9	N	1	1 1		-0-
07		3100 N	3426	-0-	326	901		3426 3		N	-0-			-0-
08		3100 N	3233	-0-	133	1034		3232 3	1 9	N	1	1 1		-0-
09		3766 X	2732	-0-	-1034	-0-		2732 3		N	-0-			-0-
10		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-		2939 3		N	-0-			-0-
11		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-		2704 3		N	-0-			-0-
*12		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-		2879 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,570			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

REAGAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 196284 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12938 - 12984														
01		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-		2922 3		N	-0-			-0-
02		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-		2622 3		N	-0-			-0-
03		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-		2628 3		N	-0-			-0-
04		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-		2628 3		N	-0-			-0-
05		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-		2796 3		N	-0-			-0-
06		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-		2519 3		N	-0-			-0-
07		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-		2606 3		N	-0-			-0-
08		2573 N	2526	-0-	-47	-0-		2526 3		N	-0-			-0-
09		2490 N	2410	-0-	-80	-0-		2410 3		N	-0-			-0-
10		2573 N	2459	-0-	-114	-0-		2459 3		N	-0-			-0-
11		2430 N	2346	-0-	-84	-0-		2346 3		N	-0-			-0-
12		2480 N	2375	-0-	-105	-0-		2375 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,837			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
REAGAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196288										COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13250		PERF.13024 - 13056	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		744 N	676	-0-	-68	-0-	676 3		N	-0-			-0-		
02		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		N	-0-			-0-		
03		744 N	725	-0-	-19	-0-	725 3		N	-0-			-0-		
04		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-			-0-		
05		1395 N	780	-0-	-615	-0-	780 3		N	-0-			-0-		
06		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-			-0-		
07		1023 N	564	-0-	-459	-0-	564 3		N	-0-			-0-		
08		775 N	613	-0-	-162	-0-	613 3		N	-0-			-0-		
09		750 N	564	-0-	-186	-0-	564 3		N	-0-			-0-		
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-			-0-		
11		600 N	566	-0-	-34	-0-	566 3		N	-0-			-0-		
12		589 N	571	-0-	-18	-0-	571 3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,685			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REAGAN, CECIL "D" WELL #: 2 RRCID -> 196331										COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 13255		PERF.12677 - 13676	
01		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522 3		N	-0-			-0-		
02		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 3		N	-0-			-0-		
03		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3		N	-0-			-0-		
04		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 3		N	-0-			-0-		
05		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 3		N	-0-			-0-		
06		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3		N	-0-			-0-		
07		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3		N	-0-			-0-		
08		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3		N	-0-			-0-		
09		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-			-0-		
10		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3		N	-0-			-0-		
11		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3		N	-0-			-0-		
*12		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			23,005			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REAGAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 196332										COMPL. DATE 03/17/2003		TOTAL DEPTH 13131		PERF.12574 - 12927	
01		155 N	7	-0-	-148	-0-	7 3		N	-0-			-0-		
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-		
03		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-		
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-		
05		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-		
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-		
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-		
08		186 N	144	-0-	-42	-0-	144 3		N	-0-			-0-		
09		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-			-0-		
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			-0-		
11		150 N	122	-0-	-28	-0-	122 3		N	-0-			-0-		
*12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,402			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTSON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
REAGAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 196335 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12482 - 12862														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2511 N	2499	-0-	-12	-0-	2498	3	1	9	N	1	1	-0-
02		2262 N	2254	-0-	-8	-0-	2254	3			N	-0-		-0-
03		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			N	-0-		-0-
04		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-		-0-
05		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-		-0-
06		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-		-0-
07		2573 N	2534	-0-	-39	-0-	2534	3			N	-0-		-0-
08		2573 N	2509	-0-	-64	-0-	2509	3			N	-0-		-0-
09		2700 N	1171	-0-	-1529	-0-	1171	3			N	-0-		-0-
10		2542 N	1183	-0-	-1359	-0-	1183	3			N	-0-		-0-
11		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			N	-0-		-0-
*12		3100 N	3152	-0-	52	52	3152	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,283			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

REAGAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196398 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12124 - 13082														
01		2108 X	741	-0-	-1367	-0-	741	3			N	-0-		174
02		1972 X	834	-0-	-1138	-0-	834	3			N	-0-		174
03		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-		174
04		1560 X	1329	-0-	-231	-0-	1329	3			N	-0-		174
05		1612 X	1121	-0-	-491	-0-	1121	3			N	-0-		174
06		2550 X	1062	-0-	-1488	-0-	1062	3			N	-0-		174
07		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-		174
08		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-		174
09		1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-		174
10		3317 X	1611	-0-	-1706	-0-	1611	3			N	-0-		174
11		3210 X	1142	-0-	-2068	-0-	1142	3			N	-0-		174
12		3317 X	1149	-0-	-2168	-0-	1149	3			N	-0-		174
TOTAL GAS PROD:			21,787			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MERRYMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196944 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12830 - 12860															
01		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5342	3	2	9	N	2	2	1	-0-
02		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	3			N	-0-		-0-	
03		5332 X	4775	-0-	-557	-0-	4775	3			N	-0-		-0-	
04		5160 X	4590	-0-	-570	-0-	4589	3	1	9	N	1	1	1	-0-
05		5332 X	4780	-0-	-552	-0-	4780	3			N	-0-		-0-	
06		5160 X	4326	-0-	-834	-0-	4325	3	1	9	N	1	1	1	-0-
07		5332 X	4482	-0-	-850	-0-	4481	3	1	9	N	1	1	1	-0-
08		4774 X	4484	-0-	-290	-0-	4482	3	2	9	N	2	2	1	-0-
09		4620 X	4466	-0-	-154	-0-	4466	3			N	-0-		-0-	
10		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	6114	3	2	9	N	2	2	1	-0-
11		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			N	-0-		-0-	
12		4619 X	4434	-0-	-185	-0-	4434	3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			57,363			TOTAL CONDENSATE PROD:			9						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
REAGAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 197626 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11918 - 12320																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-		2684	3		N	-0-				-0-
02		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-		2451	3		N	-0-				-0-
03		2544 X	2544	-0-	-0-	-0-		2544	3		N	-0-				-0-
04		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-		2391	3		N	-0-				-0-
05		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-		2443	3		N	-0-				-0-
06		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-		2322	3		N	-0-				-0-
07		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-		2412	3		N	-0-				-0-
08		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-		2431	3		N	-0-				-0-
09		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-		2353	3		N	-0-				-0-
10		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-		2439	3		N	-0-				-0-
11		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-		2211	3		N	-0-				-0-
*12		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-		2384	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			29,065			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

REAGAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 197891 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12454 - 12800																
01		2976 X	2796	-0-	-180	-0-		2795	3	1	9	N	1	1	1	-0-
02		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-		2670	3		N	-0-				-0-
03		3100 N	3305	-0-	205	-0-	205	3305	3		N	-0-				-0-
04		3000 N	3609	-0-	609	-0-	814	3609	3		N	-0-				-0-
05		3100 N	3583	-0-	483	-0-	1297	3583	3		N	-0-				-0-
06		3741 X	2444	-0-	-1297	-0-		2444	3		N	-0-				-0-
07		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-		3446	3		N	-0-				-0-
08		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-		3596	3	1	9	N	1	1	1	-0-
09		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-		3396	3		N	-0-				-0-
10		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-		3439	3		N	-0-				-0-
11		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-		3259	3		N	-0-				-0-
*12		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-		3323	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			38,867			TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

MERRYMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 197924 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11908 - 12770																
01		10478 X	7359	-0-	-3119	-0-		7356	3	3	9	N	3	3	1	-0-
02		9802 X	6444	-0-	-3358	-0-		6444	3		N	-0-				-0-
03		10478 X	7263	-0-	-3215	-0-		7262	3	1	9	N	1	1	1	-0-
04		8190 X	7097	-0-	-1093	-0-		7095	3	2	9	N	2	2	1	-0-
05		8370 X	5259	-0-	-3111	-0-		5259	3		N	-0-				-0-
06		7110 X	5796	-0-	-1314	-0-		5794	3	2	9	N	2	2	1	-0-
07		7836 X	7836	-0-	-0-	-0-		7834	3	2	9	N	2	2	1	-0-
08		7347 X	7084	-0-	-263	-0-		7081	3	3	9	N	3	3	1	-0-
09		7110 X	4206	-0-	-2904	-0-		4206	3		N	-0-				-0-
10		7843 X	6310	-0-	-1533	-0-		6308	3	2	9	N	2	2	1	-0-
11		7590 X	4343	-0-	-3247	-0-		4343	3		N	-0-				-0-
12		7843 X	4942	-0-	-2901	-0-		4941	3	1	9	N	1	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			73,939			TOTAL CONDENSATE PROD:			16							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
MISCHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 200061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13460 PERF.12816 - 12960																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-		2471	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		1537 N	1457	-0-	-80	-0-		1457	3			Y	-0-			-0-
03		1643 N	1442	-0-	-201	-0-		1442	3			Y	-0-			-0-
04		1590 N	1094	-0-	-496	-0-		1094	3			Y	-0-			-0-
05		1550 N	1399	-0-	-151	-0-		1399	3			Y	-0-			-0-
06		1410 N	1285	-0-	-125	-0-		1285	3			Y	-0-			-0-
07		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-		1984	3			Y	-0-			-0-
08		1395 N	1269	-0-	-126	-0-		1269	3			Y	-0-			-0-
09		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-		2411	3			Y	-0-			-0-
10		2935 N	2935	-0-	-0-	-0-		2935	3			Y	-0-			-0-
11		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-		2496	3			Y	-0-			-0-
*12		3100 N	3648	-0-	548	548		3648	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,892			TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

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

01		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-		1950	3			Y	-0-			-0-
02		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-		1473	3			Y	-0-			-0-
03		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-		1763	3			Y	-0-			-0-
04		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-		1452	3			Y	-0-			-0-
05		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-		1645	3			Y	-0-			-0-
06		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		1476	3			Y	-0-			-0-
07		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		1667	3			Y	-0-			-0-
08		1457 N	1416	-0-	-41	-0-		1416	3			Y	-0-			-0-
09		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		1426	3			Y	-0-			-0-
10		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		1602	3			Y	-0-			-0-
11		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		1485	3			Y	-0-			-0-
*12		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-		1589	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,944			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

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

01		3720 X	3494	-0-	-226	-0-		3492	3	2	9	N	2	2	1	-0-
02		3480 X	3232	-0-	-248	-0-		3232	3			N	-0-			-0-
03		3534 X	3434	-0-	-100	-0-		3434	3			N	-0-			-0-
04		3420 X	3303	-0-	-117	-0-		3303	3			N	-0-			-0-
05		3534 X	3323	-0-	-211	-0-		3323	3			N	-0-			-0-
06		3390 X	3102	-0-	-288	-0-		3101	3	1	9	N	1	1	1	-0-
07		3441 X	3230	-0-	-211	-0-		3230	3			N	-0-			-0-
08		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-		3476	3	1	9	N	1	1	1	-0-
09		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-		3307	3			N	-0-			-0-
10		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-		3371	3			N	-0-			-0-
11		3360 X	3145	-0-	-215	-0-		3145	3			N	-0-			-0-
*12		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-		3487	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,905			TOTAL CONDENSATE PROD:			4							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
REAGAN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	201535	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	13368	PERF.12916	- 13003	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 3		N	-0-			-0-
02		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 3		N	-0-			-0-
03		2511 N	2404	-0-	-107	-0-	2404 3		N	-0-			-0-
04		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 3		N	-0-			-0-
05		2542 N	2537	-0-	-5	-0-	2537 3		N	-0-			-0-
06		2340 N	2148	-0-	-192	-0-	2148 3		N	-0-			-0-
07		2604 N	2340	-0-	-264	-0-	2340 3		N	-0-			-0-
08		2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936 3		N	-0-			-0-
09		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680 3		N	-0-			-0-
10		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767 3		N	-0-			-0-
11		2820 N	2592	-0-	-228	-0-	2592 3		N	-0-			-0-
12		2759 N	2480	-0-	-279	-0-	2480 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,191		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	201695	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	13098	PERF.12226	- 12892	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1860 X	1734	-0-	-126	-0-	1734 3		N	-0-			-0-
02		1798 N	1590	-0-	-208	-0-	1590 3		N	-0-			-0-
03		1922 N	1736	-0-	-186	-0-	1736 3		N	-0-			-0-
04		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3		N	-0-			-0-
05		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 3		N	-0-			-0-
06		1680 N	1577	-0-	-103	-0-	1577 3		N	-0-			-0-
07		1798 N	1621	-0-	-177	-0-	1621 3		N	-0-			-0-
08		1736 N	1275	-0-	-461	-0-	1275 3		N	-0-			-0-
09		1590 N	1413	-0-	-177	-0-	1413 3		N	-0-			-0-
10		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 3		N	-0-			-0-
11		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 3		N	-0-			-0-
12		1457 N	1262	-0-	-195	-0-	1262 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MERRYMAN "A"		WELL #:		8	RRCID ->	201697	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	13158	PERF.12970	- 12980	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4309 X	2493	-0-	-1816	-0-	2492 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02		4031 X	3938	-0-	-93	-0-	3938 3		N	-0-			-0-
03		4278 X	4059	-0-	-219	-0-	4059 3		N	-0-			-0-
04		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4031 3	1 9	N	1	1 1		-0-
05		4216 X	3632	-0-	-584	-0-	3632 3		N	-0-			-0-
06		4080 X	4019	-0-	-61	-0-	4018 3	1 9	N	1	1 1		-0-
07		4216 X	4186	-0-	-30	-0-	4185 3	1 9	N	1	1 1		-0-
08		4154 X	3528	-0-	-626	-0-	3527 3	1 9	N	1	1 1		-0-
09		4020 X	3726	-0-	-294	-0-	3726 3		N	-0-			-0-
10		4185 X	3557	-0-	-628	-0-	3557 3		N	-0-			-0-
11		4050 X	3113	-0-	-937	-0-	3113 3		N	-0-			-0-
12		4185 X	2346	-0-	-1839	-0-	2346 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
REAGAN "C"		WELL #:		8	RRCID ->	201828	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	12951	PERF.11804	- 12764		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONNER, BOBBY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	202175	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	13001	PERF.12104	- 12775	
01	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3580	3	2 9	N	2	2 1	-0-	
02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3		N	-0-		-0-	
03	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3		N	-0-		-0-	
04	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3		N	-0-		-0-	
05	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3		N	-0-		-0-	
06	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3357	3	1 9	N	1	1 1	-0-	
07	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	3		N	-0-		-0-	
08	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3179	3	1 9	N	1	1 1	-0-	
09	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	3		N	-0-		-0-	
10	2201 X	1748	-0-	-453	-0-	1748	3		N	-0-		-0-	
11	2130 X	184	-0-	-1946	-0-	184	3		N	-0-		-0-	
12	2201 X	536	-0-	-1665	-0-	536	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,271				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

MISCHER "C"		WELL #:		5	RRCID ->	202826	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	13578	PERF.12623	- 13520
01	2046 N	2023	-0-	-23	-0-	2023	3		Y	-0-		2
02	1914 N	1846	-0-	-68	-0-	1846	3		Y	-0-		2
03	2046 N	1777	-0-	-269	-0-	1777	3		Y	-0-		2
04	1950 N	1779	-0-	-171	-0-	1779	3		Y	-0-		2
05	1984 N	1860	-0-	-124	-0-	1860	3		Y	-0-		2
06	1710 N	1613	-0-	-97	-0-	1613	3		Y	-0-		2
07	1829 N	1708	-0-	-121	-0-	1708	3		Y	-0-		2
08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		Y	-0-		2
09	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3		Y	-0-		2
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3		Y	-0-		2
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		Y	-0-		2
*12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3		Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		22,262				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
REAGAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 203008 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12119 - 13144												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		4371 X	2779	-0-	-1592	-0-	2779	3		N	-0-	-0-
02		4089 X	1698	-0-	-2391	-0-	1698	3		N	-0-	-0-
03		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	3		N	-0-	-0-
04		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3		N	-0-	-0-
05		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	3		N	-0-	-0-
06		4290 X	4183	-0-	-107	-0-	4183	3		N	-0-	-0-
07		4433 X	4242	-0-	-191	-0-	4242	3		N	-0-	-0-
08		4433 X	4204	-0-	-229	-0-	4204	3		N	-0-	-0-
09		4290 X	3990	-0-	-300	-0-	3990	3		N	-0-	-0-
10		4433 X	4047	-0-	-386	-0-	4047	3		N	-0-	-0-
11		4170 X	3859	-0-	-311	-0-	3859	3		N	-0-	-0-
12		4247 X	4011	-0-	-236	-0-	4011	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			47,212				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BONNER, BOBBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 205534 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12824 - 12868												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3527	3	2 9	N	2	-0-
02		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	3		N	-0-	-0-
03		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5909	3	1 9	N	1	-0-
04		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4898	3	1 9	N	1	-0-
05		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3		N	-0-	-0-
06		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4357	3	1 9	N	1	-0-
07		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4564	3	1 9	N	1	-0-
08		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4461	3	2 9	N	2	-0-
09		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3		N	-0-	-0-
10		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4225	3	1 9	N	1	-0-
11		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3		N	-0-	-0-
*12		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			54,878				TOTAL CONDENSATE PROD:			9		

REAGAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 206070 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11804 - 12764												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-	-0-
02		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-	-0-
03		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3		N	-0-	-0-
04		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-	-0-
05		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-	-0-
06		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-	-0-
07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-	-0-
08		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-	-0-
09		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-	-0-
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-	-0-
11		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-	-0-
*12		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,213				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
BONNER, BOBBY "A" WELL #: 4 RRCID -> 206506 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12406 - 13304																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2480 X	1755	-0-	-725	-0-		1755	3		N	-0-				-0-
02		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-		3446	3		N	-0-				-0-
03		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-		2825	3		N	-0-				-0-
04		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-		2543	3		N	-0-				-0-
05		3534 X	2433	-0-	-1101	-0-		2433	3		N	-0-				-0-
06		3420 X	2705	-0-	-715	-0-		2705	3		N	-0-				-0-
07		3534 X	2548	-0-	-986	-0-		2548	3		N	-0-				-0-
08		2821 X	2464	-0-	-357	-0-		2464	3		N	-0-				-0-
09		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-		3508	3		N	-0-				-0-
10		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-		3792	3		N	-0-				-0-
11		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-		2987	3		N	-0-				-0-
*12		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-		3579	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			34,585			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

REAGAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 206933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12948 PERF.12208 - 12785																
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-		171	3		N	-0-				-0-
02		145 N	133	-0-	-12	-0-		133	3		N	-0-				-0-
03		155 N	127	-0-	-28	-0-		127	3		N	-0-				-0-
04		180 N	165	-0-	-15	-0-		165	3		N	-0-				-0-
05		155 N	78	-0-	-77	-0-		78	3		N	-0-				-0-
06		120 N	52	-0-	-68	-0-		52	3		N	-0-				-0-
07		186 N	29	-0-	-157	-0-		29	3		N	-0-				-0-
08		93 N	37	-0-	-56	-0-		37	3		N	-0-				-0-
09		60 N	45	-0-	-15	-0-		45	3		N	-0-				-0-
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	3		N	-0-				-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-				-0-
*12		101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,096			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

REAGAN, CECIL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218076 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12788 - 13919																
01		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-		2118	3		N	-0-				-0-
02		1972 N	1870	-0-	-102	-0-		1870	3		N	-0-				-0-
03		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-		2140	3		N	-0-				-0-
04		2040 N	1994	-0-	-46	-0-		1994	3		N	-0-				-0-
05		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-		2084	3		N	-0-				-0-
06		2040 N	2001	-0-	-39	-0-		2001	3		N	-0-				-0-
07		2046 N	2034	-0-	-12	-0-		2034	3		N	-0-				-0-
08		2077 N	2034	-0-	-43	-0-		2034	3		N	-0-				-0-
09		2010 N	1959	-0-	-51	-0-		1959	3		N	-0-				-0-
10		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-		2083	3		N	-0-				-0-
11		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-		2075	3		N	-0-				-0-
*12		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-		2141	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			24,533			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
REAGAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 226297 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11707 - 12786														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-			-0-
02		203 N	183	-0-	-20	-0-	183	3		N	-0-			-0-
03		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3		N	-0-			-0-
04		180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3		N	-0-			-0-
05		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-			-0-
07		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
*12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,399			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REAGAN "B" WELL #: 6H RRCID -> 226902 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12464 - 13662														
01		7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	3		N	-0-			-0-
02		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	3		N	-0-			-0-
03		7099 X	6868	-0-	-231	-0-	6868	3		N	-0-			-0-
04		6870 X	6345	-0-	-525	-0-	6345	3		N	-0-			-0-
05		7099 X	6706	-0-	-393	-0-	6706	3		N	-0-			-0-
06		6870 X	6406	-0-	-464	-0-	6406	3		N	-0-			-0-
07		7099 X	6622	-0-	-477	-0-	6622	3		N	-0-			-0-
08		6882 X	6536	-0-	-346	-0-	6536	3		N	-0-			-0-
09		6480 X	6195	-0-	-285	-0-	6195	3		N	-0-			-0-
10		6696 X	6258	-0-	-438	-0-	6258	3		N	-0-			-0-
11		6420 X	1056	-0-	-5364	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
12		6634 X	3203	-0-	-3431	-0-	3203	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,113			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HULSEY, BUD WELL #: 2 RRCID -> 235828 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13697 - 13725														
01		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2360	3	1 9	N	1	1 1		-0-
02		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
03		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3		N	-0-			-0-
04		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3		N	-0-			-0-
05		2294 N	1929	-0-	-365	-0-	1929	3		N	-0-			-0-
06		2220 N	1080	-0-	-1140	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
07		2294 N	1272	-0-	-1022	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
08		1922 N	1189	-0-	-733	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
09		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		N	-0-			-0-
10		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3		N	-0-			-0-
11		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3		N	-0-			-0-
*12		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,879			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
O'BENCO, INC. 617512												
LUMINANT GAS UNIT WELL #: RRCID -> 259803 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11357 - 11862												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						5
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						5
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						5
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						5
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						5
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						5
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						5
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						5
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						5
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						5
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016												

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

SCRUGGS WELL #: RRCID -> 262382 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9627 - 9772												
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2016												

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

OVINTIV USA INC. 628658												
REAGAN, GENEVA WELL #: 3 RRCID -> 209015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12312 PERF.11574 - 11832												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
OVINTIV USA INC. //CONT.// 628658														
REAGAN, GENEVA WELL #: 2 RRCID -> 210124 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11966 - 11976														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

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

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

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

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

SDG OPERATING COMPANY, INC 740176														
WILLIAMS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 102841 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 9889 - 10004														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
SAKET OPERATING CO., INC. 749525												
SIMMONS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209283 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 5508 - 5554												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

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

SHELBY BOSWELL OPERATOR, LLC 773665												
BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 243496 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16473 PERF.15850 - 15876												
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
187023 X	174957 X	187023 X	179580 X	185442 X	178740 X	178684 X	178684 X	168780 X	174406 X	169350 X	174995 X	NO RPT
184695	166911	178693	168240	174391	161356	174997	174195	156872	157800	163521	-174995	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-2328	-8046	-8330	-11340	-11051	-17384	-3687	-4489	-11908	-16606	-5829		
184695 2	166911 2	178693 2	168240 2	174391 2	161356 2	174997 2	174195 2	156872 2	157800 2	163521 2		
N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	N	NO RPT
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:			1,861,671			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TANOS EXPLORATION II, LLC 835976												
BLAIR, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 225546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13359 PERF.11592 - 11832												
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12	
2203 N	2115 N	2184 N	2130 N	2263 N	2100 N	2320 N	2201 N	2114 N	2325 N	2101 N	2404 N	
2203	2115	2184	2079	2206	2017	2320	2077	2114	2188	2101	2404	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-0-	-0-	-0-	-51	-57	-83	-0-	-124	-0-	-137	-0-	-0-	
215 1	209 1	209 1	202 1	311 1	214 1	141 1	109 1	119 1	129 1	115 1	121 1	
1988 2	1906 2	1975 2	1877 2	1895 2	1803 2	2179 2	1968 2	1995 2	2059 2	1986 2	2283 2	
Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	Y	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:			26,008			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
BLAIR, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 225705 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11315 - 13116												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		3751 X	3014	-0-	-737	-0-	294 1	2720 2	Y	-0-		-0-
02		2900 X	2706	-0-	-194	-0-	268 1	2438 2	Y	-0-		-0-
03		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	307 1	2911 2	Y	-0-		-0-
04		2910 X	2813	-0-	-97	-0-	274 1	2539 2	Y	-0-		-0-
05		3007 X	2968	-0-	-39	-0-	419 1	2549 2	Y	-0-		-0-
06		3120 X	2315	-0-	-805	-0-	246 1	2069 2	Y	-0-		-0-
07		3224 X	3033	-0-	-191	-0-	184 1	2849 2	Y	-0-		-0-
08		3224 X	2747	-0-	-477	-0-	144 1	2603 2	Y	-0-		-0-
09		2880 X	2672	-0-	-208	-0-	151 1	2521 2	Y	-0-		-0-
10		3038 X	2603	-0-	-435	-0-	154 1	2449 2	Y	-0-		-0-
11		2940 X	2596	-0-	-344	-0-	142 1	2454 2	Y	-0-		-0-
*12		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	163 1	3074 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,922			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLAIR, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 225715 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11214 - 13163												
01		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	485 1	4495 2	Y	-0-		-0-
02		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	519 1	4724 2	Y	-0-		-0-
03		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	462 1	4378 2	Y	-0-		-0-
04		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	295 1	2733 2	Y	-0-		-0-
05		3038 X	1126	-0-	-1912	-0-	159 1	967 2	Y	-0-		-0-
06		2940 X	539	-0-	-2401	-0-	57 1	482 2	Y	-0-		-0-
07		3038 X	852	-0-	-2186	-0-	52 1	800 2	Y	-0-		-0-
08		1798 X	536	-0-	-1262	-0-	28 1	508 2	Y	-0-		-0-
09		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	112 1	1869 2	Y	-0-		-0-
10		1116 X	358	-0-	-758	-0-	21 1	337 2	Y	-0-		-0-
11		907 X	907	-0-	-0-	-0-	50 1	857 2	Y	-0-		-0-
12		1798 X	714	-0-	-1084	-0-	36 1	678 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,104			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLAIR, JOHN WELL #: 7 RRCID -> 227147 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11342 - 13072												
01		341 X	322	-0-	-19	-0-	31 1	291 2	Y	-0-		-0-
02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	35 1	323 2	Y	-0-		-0-
03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	36 1	337 2	Y	-0-		-0-
04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	34 1	320 2	Y	-0-		-0-
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	49 1	299 2	Y	-0-		-0-
06		261 N	261	-0-	-0-	-0-	28 1	233 2	Y	-0-		-0-
07		306 N	306	-0-	-0-	-0-	19 1	287 2	Y	-0-		-0-
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	11 1	205 2	Y	-0-		-0-
09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	18 1	304 2	Y	-0-		-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	17 1	274 2	Y	-0-		-0-
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	11 1	189 2	Y	-0-		-0-
*12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	17 1	320 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,688			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 BLAIR, JOHN WELL #: 18 RRCID -> 228607 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10984 - 13038

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	315	1	2916	2	Y	-0-				-0-
02		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	276	1	2515	2	Y	-0-				-0-
03		2852 X	2660	-0-	-192	-0-	254	1	2406	2	Y	-0-				-0-
04		3120 X	1400	-0-	-1720	-0-	136	1	1264	2	Y	-0-				-0-
05		3224 X	1191	-0-	-2033	-0-	168	1	1023	2	Y	-0-				-0-
06		3120 X	953	-0-	-2167	-0-	101	1	852	2	Y	-0-				-0-
07		2976 X	902	-0-	-2074	-0-	55	1	847	2	Y	-0-				-0-
08		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	55	1	1003	2	Y	-0-				-0-
09		980 X	980	-0-	-0-	-0-	55	1	925	2	Y	-0-				-0-
10		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	990	2	Y	-0-				-0-
11		690 N	575	-0-	-115	-0-	32	1	543	2	Y	-0-				-0-
*12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	67	1	1263	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 25 RRCID -> 229991 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11400 - 11870

01		1426 X	1269	-0-	-157	-0-	124	1	1145	2	Y	-0-				-0-
02		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	111	1	1012	2	Y	-0-				-0-
03		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	112	1	1062	2	Y	-0-				-0-
04		1230 N	1097	-0-	-133	-0-	107	1	990	2	Y	-0-				-0-
05		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	202	1	1228	2	Y	-0-				-0-
06		1140 N	851	-0-	-289	-0-	90	1	761	2	Y	-0-				-0-
07		1147 N	980	-0-	-167	-0-	60	1	920	2	Y	-0-				-0-
08		1426 X	1076	-0-	-350	-0-	56	1	1020	2	Y	-0-				-0-
09		1380 X	1319	-0-	-61	-0-	74	1	1245	2	Y	-0-				-0-
10		1426 X	748	-0-	-678	-0-	44	1	704	2	Y	-0-				-0-
11		1050 X	787	-0-	-263	-0-	43	1	744	2	Y	-0-				-0-
*12		1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	75	1	1407	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 13,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 235641 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13389 PERF.11328 - 13246

01		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	354	1	3274	2	Y	-0-				-0-
02		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	334	1	3037	2	Y	-0-				-0-
03		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	257	1	2434	2	Y	-0-				-0-
04		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	282	1	2620	2	Y	-0-				-0-
05		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	439	1	2675	2	Y	-0-				-0-
06		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	281	1	2367	2	Y	-0-				-0-
07		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	180	1	2783	2	Y	-0-				-0-
08		3100 X	2806	-0-	-294	-0-	147	1	2659	2	Y	-0-				-0-
09		3000 X	2818	-0-	-182	-0-	159	1	2659	2	Y	-0-				-0-
10		3100 X	2566	-0-	-534	-0-	151	1	2415	2	Y	-0-				-0-
11		2880 X	2549	-0-	-331	-0-	140	1	2409	2	Y	-0-				-0-
12		2976 X	2344	-0-	-632	-0-	118	1	2226	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 34,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON											
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976											
BLAIR, JOHN WELL #: 27 RRCID -> 235860 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11421 - 12356											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	651 N	647	-0-	-4	-0-	63 1	584 2	Y	-0-		-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	67 1	608 2	Y	-0-		-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	83 1	783 2	Y	-0-		-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	63 1	583 2	Y	-0-		-0-
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	105 1	637 2	Y	-0-		-0-
06	840 N	571	-0-	-269	-0-	61 1	510 2	Y	-0-		-0-
07	682 N	556	-0-	-126	-0-	34 1	522 2	Y	-0-		-0-
08	744 N	626	-0-	-118	-0-	33 1	593 2	Y	-0-		-0-
09	570 N	515	-0-	-55	-0-	29 1	486 2	Y	-0-		-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	36 1	569 2	Y	-0-		-0-
11	600 N	416	-0-	-184	-0-	23 1	393 2	Y	-0-		-0-
12	527 N	503	-0-	-24	-0-	25 1	478 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLAIR, JOHN WELL #: 37 RRCID -> 236076 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11434 - 12192											
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLAIR, JOHN WELL #: 15 RRCID -> 236622 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11422 - 12508											
01	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	513 1	4751 2	Y	-0-		-0-
02	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	477 1	4337 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	4789	-0-	1689	1689	457 1	4332 2	Y	-0-		-0-
04	3845 X	2156	-0-	-1689	-0-	210 1	1946 2	Y	-0-		-0-
05	2821 X	1548	-0-	-1273	-0-	218 1	1330 2	Y	-0-		-0-
06	2730 X	971	-0-	-1759	-0-	103 1	868 2	Y	-0-		-0-
07	2821 X	2588	-0-	-233	-0-	157 1	2431 2	Y	-0-		-0-
08	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	319 1	5771 2	Y	-0-		-0-
09	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	254 1	4243 2	Y	-0-		-0-
10	2573 X	2423	-0-	-150	-0-	143 1	2280 2	Y	-0-		-0-
11	2820 X	1239	-0-	-1581	-0-	68 1	1171 2	Y	-0-		-0-
*12	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	222 1	4186 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
BLAIR, JOHN WELL #: 26 RRCID -> 237274 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13334 PERF.11238 - 12284															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

BLAIR, JOHN WELL #: 16 RRCID -> 240312 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11360 - 12410															
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12				

01	2852 X	441	-0-	-2411	-0-	43	1	398	2	Y	-0-				-0-
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	153	1	1394	2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	3951	-0-	851	851	377	1	3574	2	Y	-0-				-0-
04	2945 N	2094	-0-	-851	-0-	204	1	1890	2	Y	-0-				-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	105	1	639	2	Y	-0-				-0-
06	432 X	432	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	Y	-0-				-0-
07	402 X	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	Y	-0-				-0-
08	804 X	804	-0-	-0-	-0-	42	1	762	2	Y	-0-				-0-
09	540 X	165	-0-	-375	-0-	9	1	156	2	Y	-0-				-0-
10	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	153	1	2432	2	Y	-0-				-0-
11	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	132	1	2270	2	Y	-0-				-0-
*12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	98	1	1835	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			17,500			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BLAIR, JOHN WELL #: 11 RRCID -> 241793 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11920 - 12536															
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12				

01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	137	1	1272	2	Y	-0-				-0-
02	1334 N	1319	-0-	-15	-0-	131	1	1188	2	Y	-0-				-0-
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	131	1	1241	2	Y	-0-				-0-
04	1350 N	1252	-0-	-98	-0-	122	1	1130	2	Y	-0-				-0-
05	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	183	1	1114	2	Y	-0-				-0-
06	1320 N	1289	-0-	-31	-0-	137	1	1152	2	Y	-0-				-0-
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	81	1	1258	2	Y	-0-				-0-
08	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	68	1	1222	2	Y	-0-				-0-
09	1290 N	1221	-0-	-69	-0-	69	1	1152	2	Y	-0-				-0-
10	1333 N	1254	-0-	-79	-0-	74	1	1180	2	Y	-0-				-0-
11	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	71	1	1223	2	Y	-0-				-0-
*12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	71	1	1336	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			15,743			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
BLAIR, JOHN WELL #: 28 RRCID -> 241890 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11394 - 12470													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

01		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	487	1	4505	2	Y	-0-	-0-
02		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	424	1	3861	2	Y	-0-	-0-
03		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	331	1	3135	2	Y	-0-	-0-
04		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	335	1	3108	2	Y	-0-	-0-
05		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	588	1	3579	2	Y	-0-	-0-
06		3180 X	3054	-0-	-126	-0-	324	1	2730	2	Y	-0-	-0-
07		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	217	1	3349	2	Y	-0-	-0-
08		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	228	1	4121	2	Y	-0-	-0-
09		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	223	1	3723	2	Y	-0-	-0-
10		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	205	1	3262	2	Y	-0-	-0-
11		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	219	1	3778	2	Y	-0-	-0-
*12		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	211	1	3978	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			46,921			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLAIR, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 241891 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11362 - 12112													

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

BLAIR, JOHN WELL #: 14 RRCID -> 243021 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11482 - 12586													

01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-	-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-	-0-
05	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			129			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976													
BLAIR, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 243463 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11438 - 12210													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	153	1	1419	2	Y	-0-	-0-
02		1479 N	1200	-0-	-279	-0-	119	1	1081	2	Y	-0-	-0-
03		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	188	1	1785	2	Y	-0-	-0-
04		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	172	1	1596	2	Y	-0-	-0-
05		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	215	1	1308	2	Y	-0-	-0-
06		1770 N	1448	-0-	-322	-0-	154	1	1294	2	Y	-0-	-0-
07		1829 N	1775	-0-	-54	-0-	108	1	1667	2	Y	-0-	-0-
08		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	81	1	1472	2	Y	-0-	-0-
09		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	92	1	1531	2	Y	-0-	-0-
10		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	89	1	1426	2	Y	-0-	-0-
11		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	74	1	1272	2	Y	-0-	-0-
*12		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	87	1	1640	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,023			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLAIR, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 243465 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11558 - 12340													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLAIR, JOHN WELL #: 29 RRCID -> 244073 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11464 - 12368													
01	5735	X	3388	-0-	-2347	-0-	330	1	3058	2	Y	-0-	-0-
02	4176	X	3928	-0-	-248	-0-	389	1	3539	2	Y	-0-	-0-
03	4464	X	4402	-0-	-62	-0-	420	1	3982	2	Y	-0-	-0-
04	4320	X	3597	-0-	-723	-0-	350	1	3247	2	Y	-0-	-0-
05	4185	X	4112	-0-	-73	-0-	580	1	3532	2	Y	-0-	-0-
06	4260	X	3032	-0-	-1228	-0-	322	1	2710	2	Y	-0-	-0-
07	4402	X	4134	-0-	-268	-0-	251	1	3883	2	Y	-0-	-0-
08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	209	1	3773	2	Y	-0-	-0-
09	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	203	1	3399	2	Y	-0-	-0-
10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	204	1	3257	2	Y	-0-	-0-
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	190	1	3272	2	Y	-0-	-0-
12	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	153	1	2883	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			44,136			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
BLAIR, JOHN WELL #: 17 RRCID -> 244314 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 13465 PERF.11268 - 13093												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	41 1	382 2	Y			-0-
02		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	122 1	1113 2	Y			-0-
03		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	276 1	2611 2	Y			-0-
04		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	114 1	1060 2	Y			-0-
05		2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	376 1	2288 2	Y			-0-
06		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	275 1	2311 2	Y			-0-
07		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	70 1	1086 2	Y			-0-
08		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	160 1	2898 2	Y			-0-
09		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	255 1	4259 2	Y			-0-
10		2666 X	1035	-0-	-1631	-0-	61 1	974 2	Y			-0-
11		2970 X	196	-0-	-2774	-0-	11 1	185 2	Y			-0-
12		4526 X	1510	-0-	-3016	-0-	76 1	1434 2	Y			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,438	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 21 RRCID -> 244320 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11654 - 12615												
01		3162 X	2666	-0-	-496	-0-	457 1	2209 2	Y			-0-
02		2726 X	2693	-0-	-33	-0-	514 1	2179 2	Y			-0-
03		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	515 1	2797 2	Y			-0-
04		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	644 1	2240 2	Y			-0-
05		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	1032 1	2703 2	Y			-0-
06		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	730 1	2462 2	Y			-0-
07		2914 X	2861	-0-	-53	-0-	582 1	2279 2	Y			-0-
08		3565 X	2619	-0-	-946	-0-	555 1	2064 2	Y			-0-
09		3450 X	2910	-0-	-540	-0-	638 1	2272 2	Y			-0-
10		3565 X	2588	-0-	-977	-0-	504 1	2084 2	Y			-0-
11		3180 X	2170	-0-	-1010	-0-	241 1	1929 2	Y			-0-
12		3007 X	2268	-0-	-739	-0-	276 1	1992 2	Y			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,898	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 20 RRCID -> 247687 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12760 PERF.11598 - 12550												
01		2263 X	1980	-0-	-283	-0-	339 1	1641 2	Y			-0-
02		1885 X	975	-0-	-910	-0-	186 1	789 2	Y			-0-
03		2015 X	1988	-0-	-27	-0-	309 1	1679 2	Y			-0-
04		1950 X	1124	-0-	-826	-0-	251 1	873 2	Y			-0-
05		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y			-0-
06		1920 X	635	-0-	-1285	-0-	145 1	490 2	Y			-0-
07		1984 X	1294	-0-	-690	-0-	263 1	1031 2	Y			-0-
08		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	223 1	831 2	Y			-0-
09		725 N	725	-0-	-0-	-0-	159 1	566 2	Y			-0-
10		694 N	694	-0-	-0-	-0-	135 1	559 2	Y			-0-
11		770 N	770	-0-	-0-	-0-	86 1	684 2	Y			-0-
*12		954 N	954	-0-	-0-	-0-	116 1	838 2	Y			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,193	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976												
BLAIR, JOHN WELL #: 48 RRCID -> 247794 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11172 - 11956												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						UNDERAGE	CODE	CODE			AMT	
01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	100	1	928	2	Y	-0-
02		870 N	532	-0-	-338	-0-	53	1	479	2	Y	-0-
03		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	112	1	1062	2	Y	-0-
04		990 N	525	-0-	-465	-0-	51	1	474	2	Y	-0-
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	80	1	489	2	Y	-0-
06		1050 N	649	-0-	-401	-0-	69	1	580	2	Y	-0-
07		868 N	868	-0-	-0-	-0-	53	1	815	2	Y	-0-
08		741 N	741	-0-	-0-	-0-	39	1	702	2	Y	-0-
09		765 N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	722	2	Y	-0-
10		775 N	735	-0-	-40	-0-	43	1	692	2	Y	-0-
11		735 N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	695	2	Y	-0-
12		775 N	693	-0-	-82	-0-	35	1	658	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,014				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BLAIR, JOHN "A" WELL #: 24 RRCID -> 250587 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11464 - 12506												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HORSESHOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265622 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 16128 PERF.15006 - 15388												
01	10974	X	10278	-0-	-696	-0-	356	1	9922	2	N	-0-
02	10266	X	9467	-0-	-799	-0-	348	1	9119	2	N	-0-
03	10571	X	9947	-0-	-624	-0-	370	1	9577	2	N	-0-
04	10110	X	10002	-0-	-108	-0-	361	1	9641	2	N	-0-
05	10447	X	9786	-0-	-661	-0-	365	1	9421	2	N	-0-
06	9960	X	9659	-0-	-301	-0-	418	1	9240	2	N	-0-
07	10323	X	10213	-0-	-110	-0-	541	1	9672	2	N	-0-
08	10323	X	10136	-0-	-187	-0-	612	1	9524	2	N	-0-
09	9990	X	9656	-0-	-334	-0-	571	1	9085	2	N	-0-
10	10199	X	9828	-0-	-371	-0-	631	1	9197	2	N	-0-
11	9870	X	9008	-0-	-862	-0-	558	1	8450	2	N	-0-
12	10199	X	9314	-0-	-885	-0-	577	1	8737	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			117,294				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
BR/WOHLEB WELL #: 1 RRCID -> 282069 COMPL. DATE 02/27/2017 TOTAL DEPTH 14548 PERF.11680 - 12022														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		N	-0-			-0-
04		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2		N	-0-			-0-
05		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2		N	-0-			-0-
06		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	4	-0-	-27	-0-		4 2		N	-0-			-0-
09		7 N	1	-0-	-6	-0-		1 2		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-			-0-
*12		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			74		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282216 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11299 - 11436														

01		558 N	532	-0-	-26	-0-		532 2		N	-0-			-0-
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-		520 2		N	-0-			-0-
03		682 N	585	-0-	-97	-0-		585 2		N	-0-			-0-
04		574 N	574	-0-	-0-	-0-		574 2		N	-0-			-0-
05		575 N	575	-0-	-0-	-0-		575 2		N	-0-			-0-
06		570 N	433	-0-	-137	-0-		433 2		N	-0-			-0-
07		589 N	529	-0-	-60	-0-		529 2		N	-0-			-0-
08		589 N	521	-0-	-68	-0-		521 2		N	-0-			-0-
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-		533 2		N	-0-			-0-
10		527 N	490	-0-	-37	-0-		490 2		N	-0-			-0-
11		549 N	549	-0-	-0-	-0-		549 2		N	-0-			-0-
12		558 N	494	-0-	-64	-0-		494 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,335		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

T-BAR X SMITHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 282968 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13315 - 13529														

01		4 N	3	-0-	-1	-0-		3 2		N	-0-			-0-
02		3 N	1	-0-	-2	-0-		1 2		N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-			-0-
04		3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2		N	-0-			-0-
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		N	-0-			-0-
06		3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2		N	-0-			-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2		N	-0-			-0-
08		8 N	6	-0-	-2	-0-		6 2		N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
11		6 N	2	-0-	-4	-0-		2 2		N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 212894 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13387 PERF.11230 - 13070														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	Y	-0-		28
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	6	1	420	2	Y	-0-		28
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		28
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		28
05		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		28
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		28
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		28
TOTAL GAS PROD:			598				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VARNER WELL #: 1 RRCID -> 216564 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13370 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	46	1	2817	2	Y	-0-		25
02		2407 X	1953	-0-	-454	-0-	30	1	1923	2	Y	-0-		25
03		2759 X	2739	-0-	-20	-0-	14	1	2725	2	Y	-0-		25
04		2760 X	1536	-0-	-1224	-0-	1536	2			Y	-0-		25
05		2852 X	978	-0-	-1874	-0-	978	2			Y	-0-		25
06		2760 X	755	-0-	-2005	-0-	755	2			Y	-0-		25
07		2728 X	902	-0-	-1826	-0-	902	2			Y	-0-		25
08		2728 X	839	-0-	-1889	-0-	839	2			Y	-0-		25
09		1530 X	765	-0-	-765	-0-	765	2			Y	-0-		25
10		992 X	792	-0-	-200	-0-	792	2			Y	-0-		25
11		870 X	720	-0-	-150	-0-	720	2			Y	-0-		25
12		899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT		25
TOTAL GAS PROD:			14,842				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WAGNER OIL COMPANY 891175														
MOORE, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 191588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11433 - 11466														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		465 N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-		-0-
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-		-0-
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-		-0-
04		360 N	198	-0-	-162	-0-	198	2			N	-0-		-0-
05		465 N	300	-0-	-165	-0-	300	2			N	-0-		-0-
06		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-		-0-
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-		-0-
08		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-		-0-
09		450 N	213	-0-	-237	-0-	213	2			N	-0-		-0-
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-		-0-
11		390 N	330	-0-	-60	-0-	330	2			N	-0-		-0-
*12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,353				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. 945936														
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 071063 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10917 - 13001														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
02		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
03		1240 N	887	-0-	-353	-0-	887	2		N	-0-			-0-
04		1320 N	721	-0-	-599	-0-	721	2		N	-0-			-0-
05		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
06		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
07		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
08		1891 N	919	-0-	-972	-0-	919	2		N	-0-			-0-
09		1710 N	1011	-0-	-699	-0-	1011	2		N	-0-			-0-
10		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-			-0-
11		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
12		1054 N	902	-0-	-152	-0-	902	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,173			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MERRYMAN, JAMES L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074731 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13265 PERF.11004 - 13034														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2139 N	1946	-0-	-193	-0-	1946	2		N	-0-			-0-
02		2001 N	1928	-0-	-73	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
03		2139 N	1850	-0-	-289	-0-	1850	2		N	-0-			-0-
04		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
05		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2		N	-0-			-0-
06		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-			-0-
07		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-			-0-
08		2139 N	1843	-0-	-296	-0-	1843	2		N	-0-			-0-
09		1950 N	1857	-0-	-93	-0-	1857	2		N	-0-			-0-
10		2077 N	2048	-0-	-29	-0-	2048	2		N	-0-			-0-
11		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
12		1922 N	1564	-0-	-358	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,968			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083410 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13434 PERF.10998 - 12965														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2914 X	513	-0-	-2401	-0-	513	2		N	-0-			-0-
02		2726 X	752	-0-	-1974	-0-	752	2		N	-0-			-0-
03		2914 X	1674	-0-	-1240	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
04		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2		N	-0-			-0-
05		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2		N	-0-			-0-
06		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2		N	-0-			-0-
07		2914 X	2295	-0-	-619	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
08		2914 X	888	-0-	-2026	-0-	888	2		N	-0-			-0-
09		2820 X	740	-0-	-2080	-0-	740	2		N	-0-			-0-
10		2914 X	706	-0-	-2208	-0-	706	2		N	-0-			-0-
11		2820 X	628	-0-	-2192	-0-	628	2		N	-0-			-0-
12		2294 X	619	-0-	-1675	-0-	619	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,263			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 088712 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10880 - 12976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	137	-0-	-266	-0-	137	2		N	-0-			-0-
02	290 N	244	-0-	-46	-0-	244	2		N	-0-			-0-
03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	2		N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
06	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2		N	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
08	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2		N	-0-			-0-
09	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	2		N	-0-			-0-
10	248 N	166	-0-	-82	-0-	166	2		N	-0-			-0-
11	210 N	106	-0-	-104	-0-	106	2		N	-0-			-0-
12	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,449											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093787 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10478 - 12852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2		N	-0-			-0-
02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		N	-0-			-0-
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2		N	-0-			-0-
04	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2		N	-0-			-0-
05	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		N	-0-			-0-
06	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		N	-0-			-0-
07	2356 X	2319	-0-	-37	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
08	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
09	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2		N	-0-			-0-
10	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		N	-0-			-0-
11	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-			-0-
*12	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,897											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		392											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL, J. H. I WELL #: 1 RRCID -> 096327 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13196 PERF.10196 - 12735

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4960 X	3475	-0-	-1485	-0-	3475	2	N	-0-			-0-
02		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2	N	-0-			-0-
03		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2	N	-0-			-0-
04		4620 X	3983	-0-	-637	-0-	3983	2	N	-0-			-0-
05		4960 X	4461	-0-	-499	-0-	4461	2	N	-0-			-0-
06		4800 X	4432	-0-	-368	-0-	4432	2	N	-0-			-0-
07		4960 X	4626	-0-	-334	-0-	4626	2	N	-0-			-0-
08		4960 X	4738	-0-	-222	-0-	4738	2	N	-0-			-0-
09		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2	N	-0-			-0-
10		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2	N	-0-			-0-
11		4590 X	4420	-0-	-170	-0-	4420	2	N	-0-			-0-
12		4960 X	3290	-0-	-1670	-0-	3290	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,832				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 110072 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 13524 PERF.10668 - 12978

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

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

01	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2	N	-0-			-0-
02	1334	N	1325	-0-	-9	-0-	1325	2	N	-0-			-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2	N	-0-			-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1357	-0-	-53	-0-	1357	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	1405	2	N	-0-			-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1335	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1335	2	N	-0-			-0-
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,592				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-			-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-			-0-
03	899 N	868	-0-	-31	-0-	868 2		N	-0-			-0-
04	900 N	855	-0-	-45	-0-	855 2		N	-0-			-0-
05	868 N	810	-0-	-58	-0-	810 2		N	-0-			-0-
06	840 N	661	-0-	-179	-0-	661 2		N	-0-			-0-
07	899 N	866	-0-	-33	-0-	866 2		N	-0-			-0-
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-			-0-
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-			-0-
10	868 N	855	-0-	-13	-0-	855 2		N	-0-			-0-
11	810 N	794	-0-	-16	-0-	794 2		N	-0-			-0-
*12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1054 N	1029	-0-	-25	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-			-0-
03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-			-0-
04	990 N	973	-0-	-17	-0-	973 2		N	-0-			-0-
05	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
06	960 N	945	-0-	-15	-0-	945 2		N	-0-			-0-
07	992 N	930	-0-	-62	-0-	930 2		N	-0-			-0-
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-			-0-
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-			-0-
12	1023 N	990	-0-	-33	-0-	990 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3162 X	3095	-0-	-67	-0-	3095 2		N	-0-			-0-
02	2958 X	2664	-0-	-294	-0-	2664 2		N	-0-			-0-
03	3131 X	2872	-0-	-259	-0-	2872 2		N	-0-			-0-
04	3000 X	2889	-0-	-111	-0-	2889 2		N	-0-			-0-
05	3100 X	3082	-0-	-18	-0-	3082 2		N	-0-			-0-
06	3000 X	2869	-0-	-131	-0-	2869 2		N	-0-			-0-
07	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 2		N	-0-			-0-
08	3069 X	2770	-0-	-299	-0-	2770 2		N	-0-			-0-
09	2970 X	2921	-0-	-49	-0-	2921 2		N	-0-			-0-
10	3069 X	2989	-0-	-80	-0-	2989 2		N	-0-			-0-
11	2910 X	2825	-0-	-85	-0-	2825 2		N	-0-			-0-
12	3007 X	2975	-0-	-32	-0-	2975 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	1942	-0-	-228	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
02	2146 N	1856	-0-	-290	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
03	2387 N	1759	-0-	-628	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	1890 N	1514	-0-	-376	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	1416	-0-	-568	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
06	1710 N	1387	-0-	-323	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
10	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
11	2190 N	2123	-0-	-67	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
12	2294 N	2268	-0-	-26	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		23,036															
			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

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

01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
02	1015 N	984	-0-	-31	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	713	-0-	-337	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
08	1085 N	748	-0-	-337	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	1023 N	996	-0-	-27	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,736															
			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

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

01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
09	1020 N	739	-0-	-281	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	1054 N	227	-0-	-827	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	990 N	227	-0-	-763	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	775 N	461	-0-	-314	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,231															
			TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889 2		N	-0-			-0-
02		5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5487 2		N	-0-			-0-
03		4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4791 2		N	-0-			-0-
04		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844 2		N	-0-			-0-
05		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 2		N	-0-			-0-
06		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2		N	-0-			-0-
07		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 2		N	-0-			-0-
08		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4887 2		N	-0-			-0-
09		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 2		N	-0-			-0-
10		3875 X	3875	-0-	-781	-0-	3094 2		N	-0-			-0-
11		3750 X	2254	-0-	-1496	-0-	2254 2		N	-0-			-0-
12		3875 X	2345	-0-	-1530	-0-	2345 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,467				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

01		124 X	71	-0-	-53	-0-	71 2		N	-0-			-0-
02		58 X	34	-0-	-24	-0-	34 2		N	-0-			-0-
03		62 X	11	-0-	-51	-0-	11 2		N	-0-			-0-
04		60 X	43	-0-	-17	-0-	43 2		N	-0-			-0-
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06		60 X	40	-0-	-20	-0-	40 2		N	-0-			-0-
07		31 X	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
08		31 X	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			-0-
09		30 X	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-			-0-
10		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		31 X	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			306				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

01		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2		N	-0-			-0-
02		2001 N	1934	-0-	-67	-0-	1934 2		N	-0-			-0-
03		2108 N	2104	-0-	-4	-0-	2104 2		N	-0-			-0-
04		2070 N	2001	-0-	-69	-0-	2001 2		N	-0-			-0-
05		2077 N	2064	-0-	-13	-0-	2064 2		N	-0-			-0-
06		2040 N	1941	-0-	-99	-0-	1941 2		N	-0-			-0-
07		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-			-0-
08		2077 N	2028	-0-	-49	-0-	2028 2		N	-0-			-0-
09		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-			-0-
10		2077 N	2039	-0-	-38	-0-	2039 2		N	-0-			-0-
11		1950 N	1932	-0-	-18	-0-	1932 2		N	-0-			-0-
12		2015 N	1955	-0-	-60	-0-	1955 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,182				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL I WELL #: 3 RRCID -> 135815 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11085 - 13061

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3224 X	2740	-0-	-484	-0-	2740 2		N	-0-			-0-
02		2987 X	2408	-0-	-579	-0-	2408 2		N	-0-			-0-
03		3007 X	2221	-0-	-786	-0-	2221 2		N	-0-			-0-
04		2910 X	2484	-0-	-426	-0-	2484 2		N	-0-			-0-
05		2728 X	1655	-0-	-1073	-0-	1655 2		N	-0-			-0-
06		2640 X	1162	-0-	-1478	-0-	1162 2		N	-0-			-0-
07		2573 X	1243	-0-	-1330	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
08		2573 X	921	-0-	-1652	-0-	921 2		N	-0-			-0-
09		2490 X	1135	-0-	-1355	-0-	1135 2		N	-0-			-0-
10		1643 X	1164	-0-	-479	-0-	1164 2		N	-0-			-0-
11		1200 X	1010	-0-	-190	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
12		1240 X	1034	-0-	-206	-0-	1034 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL I WELL #: 4 RRCID -> 136004 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10948 - 12786

01		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383 2		N	-0-			-0-
02		3828 X	3614	-0-	-214	-0-	3614 2		N	-0-			-0-
03		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 2		N	-0-			-0-
04		3960 X	3921	-0-	-39	-0-	3921 2		N	-0-			-0-
05		4092 X	3872	-0-	-220	-0-	3872 2		N	-0-			-0-
06		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4144 2		N	-0-			-0-
07		4092 X	3643	-0-	-449	-0-	3643 2		N	-0-			-0-
08		4092 X	3730	-0-	-362	-0-	3730 2		N	-0-			-0-
09		3960 X	3556	-0-	-404	-0-	3556 2		N	-0-			-0-
10		4092 X	3748	-0-	-344	-0-	3748 2		N	-0-			-0-
11		3960 X	3129	-0-	-831	-0-	3129 2		N	-0-			-0-
*12		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139844 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10902 - 12968

01		1515 N	1115	-0-	-400	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
02		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767 2		N	-0-			-0-
03		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	6005 2		N	-0-			-0-
04		4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968 2		N	-0-			-0-
05		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106 2		N	-0-			-0-
06		6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092 2		N	-0-			-0-
07		4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819 2		N	-0-			-0-
08		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 2		N	-0-			-0-
09		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-			-0-
10		1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		N	-0-			-0-
11		1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-			-0-
*12		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 140088 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11079 - 12888

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4898 X	4524	-0-	-374	-0-		4524 2		N	-0-			-0-	
02		4582 X	4118	-0-	-464	-0-		4118 2		N	-0-			-0-	
03		4898 X	4399	-0-	-499	-0-		4399 2		N	-0-			-0-	
04		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-		4758 2		N	-0-			-0-	
05		5657 X	5657	-0-	-0-	-0-		5657 2		N	-0-			-0-	
06		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-		5099 2		N	-0-			-0-	
07		4929 X	4153	-0-	-776	-0-		4153 2		N	-0-			-0-	
08		5611 X	2822	-0-	-2789	-0-		2822 2		N	-0-			-0-	
09		5430 X	3581	-0-	-1849	-0-		3581 2		N	-0-			-0-	
10		5611 X	2356	-0-	-3255	-0-		2356 2		N	-0-			-0-	
11		5100 X	2241	-0-	-2859	-0-		2241 2		N	-0-			-0-	
12		4154 X	1933	-0-	-2221	-0-		1933 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			45,641											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MITCHELL UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 140752 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10340 - 12670

01		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-		5352 2		N	-0-			-0-	
02		4466 X	2484	-0-	-1982	-0-		2484 2		N	-0-			-0-	
03		4557 X	3282	-0-	-1275	-0-		3282 2		N	-0-			-0-	
04		4830 X	3594	-0-	-1236	-0-		3594 2		N	-0-			-0-	
05		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-		5357 2		N	-0-			-0-	
06		4830 X	3494	-0-	-1336	-0-		3494 2		N	-0-			-0-	
07		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-		5459 2		N	-0-			-0-	
08		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-		5598 2		N	-0-			-0-	
09		4830 X	3001	-0-	-1829	-0-		3001 2		N	-0-			-0-	
10		4991 X	2183	-0-	-2808	-0-		2183 2		N	-0-			-0-	
11		4830 X	2562	-0-	-2268	-0-		2562 2		N	-0-			-0-	
12		4991 X	3051	-0-	-1940	-0-		3051 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			45,417											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 141093 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10789 - 13005

01		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-		1830 2		N	-0-			-0-	
02		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		1624 2		N	-0-			-0-	
03		1736 N	1646	-0-	-90	-0-		1646 2		N	-0-			-0-	
04		1770 N	1629	-0-	-141	-0-		1629 2		N	-0-			-0-	
05		1736 N	1626	-0-	-110	-0-		1626 2		N	-0-			-0-	
06		1590 N	1550	-0-	-40	-0-		1550 2		N	-0-			-0-	
07		1674 N	1611	-0-	-63	-0-		1611 2		N	-0-			-0-	
08		1612 N	1504	-0-	-108	-0-		1504 2		N	-0-			-0-	
09		1560 N	1440	-0-	-120	-0-		1440 2		N	-0-			-0-	
10		1612 N	1425	-0-	-187	-0-		1425 2		N	-0-			-0-	
11		1470 N	1387	-0-	-83	-0-		1387 2		N	-0-			-0-	
*12		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-		1515 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,787											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-			-0-
02		1247 N	1135	-0-	-112	-0-	1135	2		N	-0-			-0-
03		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			-0-
04		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
05		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
06		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
07		1519 N	1323	-0-	-196	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	4349	-0-	1249	1249	4349	2		N	-0-			-0-
09		2715 N	1466	-0-	-1249	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
10		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
11		1680 X	1348	-0-	-332	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
12		1736 X	1064	-0-	-672	-0-	1064	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2		N	-0-			-0-
02		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
03		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
04		2430 X	2103	-0-	-327	-0-	2103	2		N	-0-			-0-
05		2511 X	2017	-0-	-494	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
06		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2		N	-0-			-0-
07		2511 X	1474	-0-	-1037	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
08		2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		N	-0-			-0-
09		2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
10		2511 X	809	-0-	-1702	-0-	809	2		N	-0-			-0-
11		2430 X	1242	-0-	-1188	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
12		2511 X	1201	-0-	-1310	-0-	1201	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
02		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
03		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
04		780 N	767	-0-	-13	-0-	767	2		N	-0-			-0-
05		868 N	853	-0-	-15	-0-	853	2		N	-0-			-0-
06		780 N	745	-0-	-35	-0-	745	2		N	-0-			-0-
07		806 N	545	-0-	-261	-0-	545	2		N	-0-			-0-
08		868 N	624	-0-	-244	-0-	624	2		N	-0-			-0-
09		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
11		600 N	594	-0-	-6	-0-	594	2		N	-0-			-0-
12		868 N	832	-0-	-36	-0-	832	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-			-0-
02		960 X	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-			-0-
03		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-			-0-
04		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-			-0-
05		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-			-0-
06		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-			-0-
07		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-			-0-
08		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			-0-
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			-0-
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			-0-
11		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			-0-
*12		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		7130 X	6735	-0-	-395	-0-	6735 2		N	-0-			-0-
02		6409 X	5553	-0-	-856	-0-	5553 2		N	-0-			-0-
03		7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	7647 2		N	-0-			-0-
04		6780 X	6185	-0-	-595	-0-	6185 2		N	-0-			-0-
05		7006 X	6798	-0-	-208	-0-	6798 2		N	-0-			-0-
06		7380 X	6570	-0-	-810	-0-	6570 2		N	-0-			-0-
07		7626 X	7153	-0-	-473	-0-	7153 2		N	-0-			-0-
08		7626 X	5174	-0-	-2452	-0-	5174 2		N	-0-			-0-
09		6570 X	5808	-0-	-762	-0-	5808 2		N	-0-			-0-
10		7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	7397 2		N	-0-			-0-
11		6930 X	6075	-0-	-855	-0-	6075 2		N	-0-			-0-
12		7161 X	5952	-0-	-1209	-0-	5952 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		4185 X	3654	-0-	-531	-0-	3654 2		N	-0-			-0-
02		3915 X	3403	-0-	-512	-0-	3403 2		N	-0-			-0-
03		3999 X	3299	-0-	-700	-0-	3299 2		N	-0-			-0-
04		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 2		N	-0-			-0-
05		3658 X	3553	-0-	-105	-0-	3553 2		N	-0-			-0-
06		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 2		N	-0-			-0-
07		3875 X	3509	-0-	-366	-0-	3509 2		N	-0-			-0-
08		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 2		N	-0-			-0-
09		3750 X	3317	-0-	-433	-0-	3317 2		N	-0-			-0-
10		3689 X	3191	-0-	-498	-0-	3191 2		N	-0-			-0-
11		3870 X	3409	-0-	-461	-0-	3409 2		N	-0-			-0-
*12		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MITCHELL II WELL #: 6 RRCID -> 144576 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10276 - 12708

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2		N	-0-			-0-	
02		667 N	659	-0-	-8	-0-	659	2		N	-0-			-0-	
03		713 N	482	-0-	-231	-0-	482	2		N	-0-			-0-	
04		720 N	715	-0-	-5	-0-	715	2		N	-0-			-0-	
05		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-	
06		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-	
07		744 N	728	-0-	-16	-0-	728	2		N	-0-			-0-	
08		744 N	713	-0-	-31	-0-	713	2		N	-0-			-0-	
09		690 N	689	-0-	-1	-0-	689	2		N	-0-			-0-	
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-	
11		690 N	682	-0-	-8	-0-	682	2		N	-0-			-0-	
12		713 N	689	-0-	-24	-0-	689	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,249											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146460 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11067 - 13014

01		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-			-0-	
02		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-	
03		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-			-0-	
04		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-			-0-	
05		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-			-0-	
06		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-			-0-	
07		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			-0-	
08		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			-0-	
09		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-			-0-	
10		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			-0-	
11		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-			-0-	
*12		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,766											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MITCHELL I WELL #: 8 RRCID -> 146947 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10938 - 12754

01		2108 X	1969	-0-	-139	-0-	1969	2		N	-0-			-0-	
02		1827 N	1747	-0-	-80	-0-	1747	2		N	-0-			-0-	
03		1953 N	1804	-0-	-149	-0-	1804	2		N	-0-			-0-	
04		1920 N	1750	-0-	-170	-0-	1750	2		N	-0-			-0-	
05		1860 N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2		N	-0-			-0-	
06		1740 N	1670	-0-	-70	-0-	1670	2		N	-0-			-0-	
07		1798 N	1744	-0-	-54	-0-	1744	2		N	-0-			-0-	
08		1767 N	1754	-0-	-13	-0-	1754	2		N	-0-			-0-	
09		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-			-0-	
10		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-			-0-	
11		1710 N	1651	-0-	-59	-0-	1651	2		N	-0-			-0-	
*12		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,192											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL UNIT I WELL #: 9 RRCID -> 158680 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10214 - 10578														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3968 X	3201	-0-	-767	-0-	3201	2		N	-0-			-0-
02		3712 X	2798	-0-	-914	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
03		3968 X	3307	-0-	-661	-0-	3307	2		N	-0-			-0-
04		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2		N	-0-			-0-
05		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2		N	-0-			-0-
06		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2		N	-0-			-0-
07		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2		N	-0-			-0-
08		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2		N	-0-			-0-
09		3840 X	1302	-0-	-2538	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
10		3968 X	1193	-0-	-2775	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
11		3840 X	325	-0-	-3515	-0-	325	2		N	-0-			-0-
12		3968 X	392	-0-	-3576	-0-	392	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,641			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163730 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11023 - 12004														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	524	-0-	-34	-0-	524	2		N	-0-			-0-
02		522 N	487	-0-	-35	-0-	487	2		N	-0-			-0-
03		527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2		N	-0-			-0-
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
08		527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2		N	-0-			-0-
09		540 N	531	-0-	-9	-0-	531	2		N	-0-			-0-
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
12		558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,265			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARTER GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 167421 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10464 - 11798														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3007 X	2751	-0-	-256	-0-	2751	2		N	-0-			-0-
02		2494 N	2300	-0-	-194	-0-	2300	2		N	-0-			-0-
03		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-			-0-
04		2670 N	2533	-0-	-137	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
05		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		N	-0-			-0-
06		2490 N	1589	-0-	-901	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
07		2604 N	905	-0-	-1699	-0-	905	2		N	-0-			-0-
08		2480 N	704	-0-	-1776	-0-	704	2		N	-0-			-0-
09		1590 N	448	-0-	-1142	-0-	448	2		N	-0-			-0-
10		899 N	491	-0-	-408	-0-	491	2		N	-0-			-0-
11		690 N	364	-0-	-326	-0-	364	2		N	-0-			-0-
12		465 N	305	-0-	-160	-0-	305	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,456			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 172762 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.10310 - 12884												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-		-0-
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-		-0-
03		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-		-0-
04		810 N	803	-0-	-7	-0-	803 2		N	-0-		-0-
05		806 N	788	-0-	-18	-0-	788 2		N	-0-		-0-
06		870 N	761	-0-	-109	-0-	761 2		N	-0-		-0-
07		837 N	772	-0-	-65	-0-	772 2		N	-0-		-0-
08		775 N	497	-0-	-278	-0-	497 2		N	-0-		-0-
09		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2		N	-0-		-0-
10		3100 N	3306	-0-	206	206	3306 2		N	-0-		-0-
11		2699 N	2493	-0-	-206	-0-	2493 2		N	-0-		-0-
*12		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,841	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REAGAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 175553 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11667 PERF.10558 - 11549												
01		1426 N	466	-0-	-960	-0-	466 2		N	-0-		-0-
02		870 N	686	-0-	-184	-0-	686 2		N	-0-		-0-
03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-		-0-
04		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-		-0-
05		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-		-0-
06		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-		-0-
07		744 N	195	-0-	-549	-0-	195 2		N	-0-		-0-
08		992 N	37	-0-	-955	-0-	37 2		N	-0-		-0-
09		660 N	29	-0-	-631	-0-	29 2		N	-0-		-0-
10		186 N	34	-0-	-152	-0-	34 2		N	-0-		-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
*12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,264	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ROLKE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 177322 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 17440 PERF.13421 - 13757												
01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2		N	-0-		-0-
02		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-		-0-
03		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-		-0-
04		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-		-0-
05		403 N	390	-0-	-13	-0-	390 2		N	-0-		-0-
06		390 N	381	-0-	-9	-0-	381 2		N	-0-		-0-
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		-0-
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-		-0-
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-		-0-
10		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-		-0-
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-		-0-
*12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,830	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MITCHELL II WELL #: 4 RRCID -> 179061 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10682 - 12118													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-	-0-
02		1450 N	1436	-0-	-14	-0-	1436	2			N	-0-	-0-
03		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-	-0-
04		1500 N	1399	-0-	-101	-0-	1399	2			N	-0-	-0-
05		1550 N	1530	-0-	-20	-0-	1530	2			N	-0-	-0-
06		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-	-0-
07		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-	-0-
08		1519 N	1347	-0-	-172	-0-	1347	2			N	-0-	-0-
09		1500 N	1405	-0-	-95	-0-	1405	2			N	-0-	-0-
10		1550 N	1295	-0-	-255	-0-	1295	2			N	-0-	-0-
11		1290 N	1205	-0-	-85	-0-	1205	2			N	-0-	-0-
12		1457 N	1288	-0-	-169	-0-	1288	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,890			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KELLOGG WELL #: 1 RRCID -> 181963 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12850 - 13466													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ROLKE-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183893 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11936 - 14020													
01		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-	-0-
02		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-	-0-
03		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-	-0-
04		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-	-0-
05		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-	-0-
06		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-	-0-
07		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-	-0-
08		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-	-0-
09		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-	-0-
10		1705 N	1317	-0-	-388	-0-	1317	2			N	-0-	-0-
11		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-	-0-
*12		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,130			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		6200 X	5904	-0-	-296	-0-	5904 2		N	-0-			-0-
02		5133 X	4327	-0-	-806	-0-	4327 2		N	-0-			-0-
03		6200 X	5902	-0-	-298	-0-	5902 2		N	-0-			-0-
04		6000 X	3907	-0-	-2093	-0-	3907 2		N	-0-			-0-
05		6200 X	5402	-0-	-798	-0-	5402 2		N	-0-			-0-
06		5700 X	4365	-0-	-1335	-0-	4365 2		N	-0-			-0-
07		5890 X	5501	-0-	-389	-0-	5501 2		N	-0-			-0-
08		5890 X	4184	-0-	-1706	-0-	4184 2		N	-0-			-0-
09		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762 2		N	-0-			-0-
10		5487 X	5146	-0-	-341	-0-	5146 2		N	-0-			-0-
11		5310 X	5002	-0-	-308	-0-	5002 2		N	-0-			-0-
12		5952 X	4731	-0-	-1221	-0-	4731 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		3875 X	3788	-0-	-87	-0-	3788 2		N	-0-			-0-
02		3625 X	3365	-0-	-260	-0-	3365 2		N	-0-			-0-
03		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029 2		N	-0-			-0-
04		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 2		N	-0-			-0-
05		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238 2		N	-0-			-0-
06		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2		N	-0-			-0-
07		4030 X	1995	-0-	-2035	-0-	1995 2		N	-0-			-0-
08		4216 X	1572	-0-	-2644	-0-	1572 2		N	-0-			-0-
09		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4672 2		N	-0-			-0-
10		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391 2		N	-0-			-0-
11		4020 X	3871	-0-	-149	-0-	3871 2		N	-0-			-0-
12		4216 X	1420	-0-	-2796	-0-	1420 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		3379 X	2841	-0-	-538	-0-	2841 2		N	-0-			-0-
02		3190 X	2142	-0-	-1048	-0-	2142 2		N	-0-			-0-
03		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3701 2		N	-0-			-0-
04		3300 X	3165	-0-	-135	-0-	3165 2		N	-0-			-0-
05		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181 2		N	-0-			-0-
06		3570 X	2927	-0-	-643	-0-	2927 2		N	-0-			-0-
07		3689 X	2720	-0-	-969	-0-	2720 2		N	-0-			-0-
08		3689 X	2740	-0-	-949	-0-	2740 2		N	-0-			-0-
09		3180 X	2919	-0-	-261	-0-	2919 2		N	-0-			-0-
10		3193 X	2913	-0-	-280	-0-	2913 2		N	-0-			-0-
11		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 2		N	-0-			-0-
*12		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6802 2		N	-0-			-0-
02	5800 X	5373	-0-	-427	-0-	5373 2		N	-0-			-0-
03	5456 X	3384	-0-	-2072	-0-	3384 2		N	-0-			-0-
04	6330 X	5910	-0-	-420	-0-	5910 2		N	-0-			-0-
05	6541 X	4527	-0-	-2014	-0-	4527 2		N	-0-			-0-
06	6330 X	5847	-0-	-483	-0-	5847 2		N	-0-			-0-
07	6107 X	4358	-0-	-1749	-0-	4358 2		N	-0-			-0-
08	6107 X	4640	-0-	-1467	-0-	4640 2		N	-0-			-0-
09	5910 X	4783	-0-	-1127	-0-	4783 2		N	-0-			-0-
10	6045 X	4887	-0-	-1158	-0-	4887 2		N	-0-			-0-
11	5850 X	3457	-0-	-2393	-0-	3457 2		N	-0-			-0-
12	4929 X	1678	-0-	-3251	-0-	1678 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		55,646										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

01	5053 X	2404	-0-	-2649	-0-	2404 2		N	-0-			-0-
02	4756 X	2713	-0-	-2043	-0-	2713 2		N	-0-			-0-
03	5084 X	3170	-0-	-1914	-0-	3170 2		N	-0-			-0-
04	4920 X	451	-0-	-4469	-0-	451 2		N	-0-			-0-
05	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457 2		N	-0-			-0-
06	3060 X	2757	-0-	-303	-0-	2757 2		N	-0-			-0-
07	3162 X	1659	-0-	-1503	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
08	3472 X	1564	-0-	-1908	-0-	1564 2		N	-0-			-0-
09	3360 X	1259	-0-	-2101	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
10	3472 X	2216	-0-	-1256	-0-	2216 2		N	-0-			-0-
11	2760 X	2248	-0-	-512	-0-	2248 2		N	-0-			-0-
*12	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,796										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2		N	-0-			-0-
02	2117 N	1843	-0-	-274	-0-	1843 2		N	-0-			-0-
03	2418 N	2149	-0-	-269	-0-	2149 2		N	-0-			-0-
04	2340 N	1953	-0-	-387	-0-	1953 2		N	-0-			-0-
05	1984 N	1885	-0-	-99	-0-	1885 2		N	-0-			-0-
06	2070 N	2007	-0-	-63	-0-	2007 2		N	-0-			-0-
07	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2		N	-0-			-0-
08	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2		N	-0-			-0-
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2		N	-0-			-0-
10	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		N	-0-			-0-
11	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2		N	-0-			-0-
*12	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,012										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-			-0-
02		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-			-0-
03		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	N	-0-			-0-
04		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-			-0-
05		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-			-0-
06		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-			-0-
07		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-			-0-
08		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-			-0-
09		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-			-0-
10		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-			-0-
11		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-			-0-
*12		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		1178 N	827	-0-	-351	-0-	827	2	N	-0-			-0-
02		2233 N	2043	-0-	-190	-0-	2043	2	N	-0-			-0-
03		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2	N	-0-			-0-
04		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2	N	-0-			-0-
05		2170 N	1512	-0-	-658	-0-	1512	2	N	-0-			-0-
06		2310 N	2185	-0-	-125	-0-	2185	2	N	-0-			-0-
07		2015 N	867	-0-	-1148	-0-	867	2	N	-0-			-0-
08		1519 N	601	-0-	-918	-0-	601	2	N	-0-			-0-
09		2190 N	429	-0-	-1761	-0-	429	2	N	-0-			-0-
10		3100 N	3531	-0-	431	431	3531	2	N	-0-			-0-
11		3000 N	3643	-0-	643	1074	3643	2	N	-0-			-0-
*12		3100 N	2271	-0-	-829	245	2271	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		4030 X	2322	-0-	-1708	-0-	2322	2	N	-0-			-0-
02		3770 X	2773	-0-	-997	-0-	2773	2	N	-0-			-0-
03		2945 X	2927	-0-	-18	-0-	2927	2	N	-0-			-0-
04		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2	N	-0-			-0-
05		2976 X	2328	-0-	-648	-0-	2328	2	N	-0-			-0-
06		2880 X	2102	-0-	-778	-0-	2102	2	N	-0-			-0-
07		3286 X	3218	-0-	-68	-0-	3218	2	N	-0-			-0-
08		3286 X	2457	-0-	-829	-0-	2457	2	N	-0-			-0-
09		3180 X	2573	-0-	-607	-0-	2573	2	N	-0-			-0-
10		3224 X	2657	-0-	-567	-0-	2657	2	N	-0-			-0-
11		3120 X	2785	-0-	-335	-0-	2785	2	N	-0-			-0-
12		3224 X	2776	-0-	-448	-0-	2776	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187154 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.10496 - 11893																
01		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-			-0-
02		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-			-0-
03		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	-0-	3642	2			N	-0-			-0-
04		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-			-0-
05		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-			-0-
06		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-			-0-
07		2790 X	2703	-0-	-87	-0-	-0-	2703	2			N	-0-			-0-
08		2790 X	2687	-0-	-103	-0-	-0-	2687	2			N	-0-			-0-
09		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-			-0-
10		2790 X	2355	-0-	-435	-0-	-0-	2355	2			N	-0-			-0-
11		2700 X	2390	-0-	-310	-0-	-0-	2390	2			N	-0-			-0-
12		2790 N	2653	-0-	-137	-0-	-0-	2653	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,013											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

MITCHELL UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 187173 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13029 PERF.10590 - 12264																
01		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-			-0-
02		1769 N	1734	-0-	-35	-0-	-0-	1734	2			N	-0-			-0-
03		1891 N	1826	-0-	-65	-0-	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
04		1860 N	1763	-0-	-97	-0-	-0-	1763	2			N	-0-			-0-
05		1860 N	1803	-0-	-57	-0-	-0-	1803	2			N	-0-			-0-
06		1770 N	1696	-0-	-74	-0-	-0-	1696	2			N	-0-			-0-
07		1829 N	1783	-0-	-46	-0-	-0-	1783	2			N	-0-			-0-
08		1798 N	1751	-0-	-47	-0-	-0-	1751	2			N	-0-			-0-
09		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-			-0-
10		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
11		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-			-0-
*12		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,516											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BEAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	187177	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11062 - 12903
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2387 N	2365	-0-	-22	-0-	2365 2	N	-0-		-0-
02		2552 N	1893	-0-	-659	-0-	1893 2	N	-0-		-0-
03		2728 N	2593	-0-	-135	-0-	2593 2	N	-0-		-0-
04		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 2	N	-0-		-0-
05		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2	N	-0-		-0-
06		3000 N	4030	-0-	1030	1030	4030 2	N	-0-		-0-
07		3100 N	4009	-0-	909	1939	4009 2	N	-0-		-0-
08		3100 N	3096	-0-	-4	1935	3096 2	N	-0-		-0-
09		4752 X	2817	-0-	-1935	-0-	2817 2	N	-0-		-0-
10		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340 2	N	-0-		-0-
11		2640 X	2358	-0-	-282	-0-	2358 2	N	-0-		-0-
*12		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,920		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BAULCH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187567	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	13038	PERF.10443 - 11501
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2	N	-0-		-0-
02		174 N	154	-0-	-20	-0-	154 2	N	-0-		-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
04		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		-0-
05		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2	N	-0-		-0-
06		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-		-0-
10		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2	N	-0-		-0-
11		3000 N	8907	-0-	5907	5907	8907 2	N	-0-		-0-
*12		3100 N	2442	-0-	-658	-0-	2442 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	187683	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	13170	PERF.10404 - 12980
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2	N	-0-		-0-
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-
03		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-		-0-
04		240 N	171	-0-	-69	-0-	171 2	N	-0-		-0-
05		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-		-0-
06		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2	N	-0-		-0-
07		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		-0-
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-
09		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-		-0-
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		-0-
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-		-0-
12		434 N	423	-0-	-11	-0-	423 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4402 X	2961	-0-	-1441	-0-	2961	2		N	-0-			-0-
02		4118 X	3886	-0-	-232	-0-	3886	2		N	-0-			-0-
03		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2		N	-0-			-0-
04		3870 X	3847	-0-	-23	-0-	3847	2		N	-0-			-0-
05		4154 X	3672	-0-	-482	-0-	3672	2		N	-0-			-0-
06		4350 X	3766	-0-	-584	-0-	3766	2		N	-0-			-0-
07		4495 X	3923	-0-	-572	-0-	3923	2		N	-0-			-0-
08		4495 X	3904	-0-	-591	-0-	3904	2		N	-0-			-0-
09		3840 X	3749	-0-	-91	-0-	3749	2		N	-0-			-0-
10		3937 X	3806	-0-	-131	-0-	3806	2		N	-0-			-0-
11		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2		N	-0-			-0-
12		3937 X	3576	-0-	-361	-0-	3576	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,560				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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

01		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2		N	-0-			-0-
02		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2		N	-0-			-0-
03		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2		N	-0-			-0-
04		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2		N	-0-			-0-
05		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2		N	-0-			-0-
06		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2		N	-0-			-0-
07		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2		N	-0-			-0-
08		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2		N	-0-			-0-
09		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2		N	-0-			-0-
10		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2		N	-0-			-0-
11		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2		N	-0-			-0-
*12		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			57,526				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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

01		2449 X	1106	-0-	-1343	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
02		2291 X	1250	-0-	-1041	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
03		2449 X	1227	-0-	-1222	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
04		2370 X	1442	-0-	-928	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
05		2449 X	1365	-0-	-1084	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
06		1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
07		1488 N	1362	-0-	-126	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
08		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
09		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-			-0-
10		1364 N	1213	-0-	-151	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
11		1440 N	1381	-0-	-59	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
12		1705 N	1355	-0-	-350	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,304				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 2		N	-0-			-0-
02		2813 X	2595	-0-	-218	-0-	2595 2		N	-0-			-0-
03		3131 X	2269	-0-	-862	-0-	2269 2		N	-0-			-0-
04		3030 X	2347	-0-	-683	-0-	2347 2		N	-0-			-0-
05		3131 X	2437	-0-	-694	-0-	2437 2		N	-0-			-0-
06		2940 X	2614	-0-	-326	-0-	2614 2		N	-0-			-0-
07		2759 X	2571	-0-	-188	-0-	2571 2		N	-0-			-0-
08		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2		N	-0-			-0-
09		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2		N	-0-			-0-
10		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2		N	-0-			-0-
11		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2		N	-0-			-0-
*12		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,871				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

01		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
02		522 X	-0-	-0-	-522	-0-			N	-0-			-0-
03		210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
04		187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
05		217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
06		210 X	205	-0-	-5	-0-	205 2		N	-0-			-0-
07		217 X	174	-0-	-43	-0-	174 2		N	-0-			-0-
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
09		210 X	162	-0-	-48	-0-	162 2		N	-0-			-0-
10		217 X	51	-0-	-166	-0-	51 2		N	-0-			-0-
11		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-			-0-
12		186 X	170	-0-	-16	-0-	170 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,260				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

01		4247 X	4068	-0-	-179	-0-	4068 2		N	-0-			-0-
02		3973 X	2892	-0-	-1081	-0-	2892 2		N	-0-			-0-
03		4309 X	3775	-0-	-534	-0-	3775 2		N	-0-			-0-
04		4170 X	3971	-0-	-199	-0-	3971 2		N	-0-			-0-
05		4309 X	4058	-0-	-251	-0-	4058 2		N	-0-			-0-
06		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 2		N	-0-			-0-
07		4092 X	3965	-0-	-127	-0-	3965 2		N	-0-			-0-
08		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 2		N	-0-			-0-
09		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 2		N	-0-			-0-
10		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586 2		N	-0-			-0-
11		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374 2		N	-0-			-0-
12		4309 X	4188	-0-	-121	-0-	4188 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,008				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
BIGGS #1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 188481	COMPL. DATE 12/21/2013	TOTAL DEPTH 12900	PERF.10080	- 12673	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635 2	N	-0-	-0-
02		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165 2	N	-0-	-0-
03		4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4329 2	N	-0-	-0-
04		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239 2	N	-0-	-0-
05		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359 2	N	-0-	-0-
06		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823 2	N	-0-	-0-
07		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170 2	N	-0-	-0-
08		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2	N	-0-	-0-
09		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337 2	N	-0-	-0-
10		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867 2	N	-0-	-0-
11		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869 2	N	-0-	-0-
*12		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4505 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		53,307		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 188574	COMPL. DATE 03/30/2002	TOTAL DEPTH 13185	PERF.10951	- 13021	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-	-0-
02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-	-0-
03		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2	N	-0-	-0-
04		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2	N	-0-	-0-
05		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2	N	-0-	-0-
06		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-	-0-
07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-	-0-
08		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2	N	-0-	-0-
09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-	-0-
10		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	N	-0-	-0-
11		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2	N	-0-	-0-
*12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MITCHELL UNIT III		WELL #:		9	RRCID -> 188768	COMPL. DATE 05/20/2014	TOTAL DEPTH 12900	PERF.10310	- 12773	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2	N	-0-	-0-
02		998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-	-0-
03		969 X	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-	-0-
04		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	N	-0-	-0-
05		1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	N	-0-	-0-
06		637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-	-0-
07		3100 N	5249	-0-	2149	2149	5249 2	N	-0-	-0-
08		3100 N	5943	-0-	2843	4992	5943 2	N	-0-	-0-
09		3000 N	5514	-0-	2514	7506	5514 2	N	-0-	-0-
10		13117 X	5611	-0-	-7506	-0-	5611 2	N	-0-	-0-
11		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585 2	N	-0-	-0-
*12		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		37,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2	N	-0-			-0-
02		1595 N	1281	-0-	-314	-0-	1281	2	N	-0-			-0-
03		1147 N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2	N	-0-			-0-
04		1170 N	1169	-0-	-1	-0-	1169	2	N	-0-			-0-
05		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	N	-0-			-0-
06		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-			-0-
07		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-			-0-
08		1364 N	792	-0-	-572	-0-	792	2	N	-0-			-0-
09		1380 N	524	-0-	-856	-0-	524	2	N	-0-			-0-
10		1395 N	400	-0-	-995	-0-	400	2	N	-0-			-0-
11		780 N	692	-0-	-88	-0-	692	2	N	-0-			-0-
*12		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2	N	-0-			-0-
02		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2	N	-0-			-0-
03		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2	N	-0-			-0-
04		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2	N	-0-			-0-
05		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2	N	-0-			-0-
06		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2	N	-0-			-0-
07		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2	N	-0-			-0-
08		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2	N	-0-			-0-
09		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2	N	-0-			-0-
10		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2	N	-0-			-0-
11		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2	N	-0-			-0-
*12		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		2790 X	2278	-0-	-512	-0-	2278	2	N	-0-			-0-
02		2610 X	1405	-0-	-1205	-0-	1405	2	N	-0-			-0-
03		2790 X	1279	-0-	-1511	-0-	1279	2	N	-0-			-0-
04		2700 X	1149	-0-	-1551	-0-	1149	2	N	-0-			-0-
05		2790 X	2254	-0-	-536	-0-	2254	2	N	-0-			-0-
06		2190 X	1818	-0-	-372	-0-	1818	2	N	-0-			-0-
07		1488 X	1281	-0-	-207	-0-	1281	2	N	-0-			-0-
08		2263 X	1831	-0-	-432	-0-	1831	2	N	-0-			-0-
09		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2	N	-0-			-0-
10		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2	N	-0-			-0-
11		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2	N	-0-			-0-
*12		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-			-0-
02		580 N	579	-0-	-1	-0-	579 2		N	-0-			-0-
03		651 N	595	-0-	-56	-0-	595 2		N	-0-			-0-
04		630 N	579	-0-	-51	-0-	579 2		N	-0-			-0-
05		620 N	600	-0-	-20	-0-	600 2		N	-0-			-0-
06		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-			-0-
07		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			-0-
08		589 N	577	-0-	-12	-0-	577 2		N	-0-			-0-
09		570 N	366	-0-	-204	-0-	366 2		N	-0-			-0-
10		620 N	578	-0-	-42	-0-	578 2		N	-0-			-0-
11		570 N	405	-0-	-165	-0-	405 2		N	-0-			-0-
*12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-			-0-
02		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-			-0-
03		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-			-0-
04		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-			-0-
05		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
06		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-			-0-
07		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-			-0-
08		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-			-0-
09		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			-0-
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-			-0-
11		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
*12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		3627 X	3499	-0-	-128	-0-	3499 2		N	-0-			-0-
02		3393 X	3101	-0-	-292	-0-	3101 2		N	-0-			-0-
03		3565 X	2955	-0-	-610	-0-	2955 2		N	-0-			-0-
04		3450 X	2753	-0-	-697	-0-	2753 2		N	-0-			-0-
05		3503 X	2330	-0-	-1173	-0-	2330 2		N	-0-			-0-
06		3390 X	1749	-0-	-1641	-0-	1749 2		N	-0-			-0-
07		3317 X	1646	-0-	-1671	-0-	1646 2		N	-0-			-0-
08		2945 X	1069	-0-	-1876	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
09		2760 X	1029	-0-	-1731	-0-	1029 2		N	-0-			-0-
10		2325 X	936	-0-	-1389	-0-	936 2		N	-0-			-0-
11		1740 X	1286	-0-	-454	-0-	1286 2		N	-0-			-0-
12		1643 X	1602	-0-	-41	-0-	1602 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
02		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-			-0-
03		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
04		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
05		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-			-0-
06		1290 N	1139	-0-	-151	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
07		1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
08		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
09		1140 N	1098	-0-	-42	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
10		1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
11		1290 N	998	-0-	-292	-0-	998	2		N	-0-			-0-
*12		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
03		682 N	242	-0-	-440	-0-	242	2		N	-0-			-0-
04		660 N	226	-0-	-434	-0-	226	2		N	-0-			-0-
05		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
06		240 N	101	-0-	-139	-0-	101	2		N	-0-			-0-
07		248 N	65	-0-	-183	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08		217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
*12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4557 X	3962	-0-	-595	-0-	3962	2		N	-0-			-0-
02		2842 X	2470	-0-	-372	-0-	2470	2		N	-0-			-0-
03		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2		N	-0-			-0-
04		3840 X	3608	-0-	-232	-0-	3608	2		N	-0-			-0-
05		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2		N	-0-			-0-
06		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2		N	-0-			-0-
07		4278 X	4147	-0-	-131	-0-	4147	2		N	-0-			-0-
08		4557 X	3295	-0-	-1262	-0-	3295	2		N	-0-			-0-
09		4410 X	3286	-0-	-1124	-0-	3286	2		N	-0-			-0-
10		4557 X	3600	-0-	-957	-0-	3600	2		N	-0-			-0-
11		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2		N	-0-			-0-
*12		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252 2		N	-0-			-0-
02		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644 2		N	-0-			-0-
03		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761 2		N	-0-			-0-
04		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 2		N	-0-			-0-
05		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4232 2		N	-0-			-0-
06		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 2		N	-0-			-0-
07		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2		N	-0-			-0-
08		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148 2		N	-0-			-0-
09		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717 2		N	-0-			-0-
10		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 2		N	-0-			-0-
11		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 2		N	-0-			-0-
*12		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,272	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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

01		3503 X	3008	-0-	-495	-0-	3008 2		N	-0-			-0-
02		3132 X	2878	-0-	-254	-0-	2878 2		N	-0-			-0-
03		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 2		N	-0-			-0-
04		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2		N	-0-			-0-
05		3069 X	2638	-0-	-431	-0-	2638 2		N	-0-			-0-
06		3270 X	3017	-0-	-253	-0-	3017 2		N	-0-			-0-
07		3379 X	3118	-0-	-261	-0-	3118 2		N	-0-			-0-
08		3379 X	3132	-0-	-247	-0-	3132 2		N	-0-			-0-
09		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 2		N	-0-			-0-
10		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 2		N	-0-			-0-
11		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 2		N	-0-			-0-
12		3503 X	3055	-0-	-448	-0-	3055 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,474	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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

01		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682 2		N	-0-			-0-
02		3886 X	3315	-0-	-571	-0-	3315 2		N	-0-			-0-
03		4154 X	4039	-0-	-115	-0-	4039 2		N	-0-			-0-
04		4290 X	3565	-0-	-725	-0-	3565 2		N	-0-			-0-
05		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5406 2		N	-0-			-0-
06		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671 2		N	-0-			-0-
07		4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4696 2		N	-0-			-0-
08		4433 X	4364	-0-	-69	-0-	4364 2		N	-0-			-0-
09		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729 2		N	-0-			-0-
10		4433 X	4299	-0-	-134	-0-	4299 2		N	-0-			-0-
11		4290 X	4077	-0-	-213	-0-	4077 2		N	-0-			-0-
12		4433 X	4345	-0-	-88	-0-	4345 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,188	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03	1333 N	1222	-0-	-111	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	1185	-0-	-105	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	1179	-0-	-123	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
08	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	1200 N	1116	-0-	-84	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	1071	-0-	-138	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	1068	-0-	-42	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	1029	-0-	-118	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1488 N	1388	-0-	-100	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
02	1450 N	1407	-0-	-43	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1643 N	1323	-0-	-320	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1187	-0-	-163	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1519 N	1086	-0-	-433	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
*12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
02	1682 N	1586	-0-	-96	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	1798 N	1679	-0-	-119	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
04	1740 N	1625	-0-	-115	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
06	1620 N	1039	-0-	-581	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1674 N	570	-0-	-1104	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	1736 N	745	-0-	-991	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
*12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 190772 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10465 - 12834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		N	-0-	-0-
02		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-	-0-
03		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2		N	-0-	-0-
04		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2		N	-0-	-0-
05		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		N	-0-	-0-
06		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2		N	-0-	-0-
07		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2		N	-0-	-0-
08		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2		N	-0-	-0-
09		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2		N	-0-	-0-
10		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2		N	-0-	-0-
11		5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2		N	-0-	-0-
*12		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			46,010				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BEAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 191262 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10456 - 13078												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2		N	-0-	-0-
02		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2		N	-0-	-0-
03		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2		N	-0-	-0-
04		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2		N	-0-	-0-
05		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		N	-0-	-0-
06		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-	-0-
07		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2		N	-0-	-0-
08		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-	-0-
09		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-	-0-
10		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-	-0-
11		1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-	-0-
*12		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,800				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 191267 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 13001 PERF.10405 - 11739												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2		N	-0-	-0-
02		8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	8580	2		N	-0-	-0-
03		9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2		N	-0-	-0-
04		6600 X	5882	-0-	-718	-0-	5882	2		N	-0-	-0-
05		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2		N	-0-	-0-
06		6600 X	5888	-0-	-712	-0-	5888	2		N	-0-	-0-
07		6820 X	6513	-0-	-307	-0-	6513	2		N	-0-	-0-
08		6820 X	5513	-0-	-1307	-0-	5513	2		N	-0-	-0-
09		6600 X	3377	-0-	-3223	-0-	3377	2		N	-0-	-0-
10		6820 X	3989	-0-	-2831	-0-	3989	2		N	-0-	-0-
11		6300 X	5868	-0-	-432	-0-	5868	2		N	-0-	-0-
12		6510 X	5323	-0-	-1187	-0-	5323	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			74,968				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615 2		N	-0-			-0-
02		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 2		N	-0-			-0-
03		3720 X	2867	-0-	-853	-0-	2867 2		N	-0-			-0-
04		3600 X	2728	-0-	-872	-0-	2728 2		N	-0-			-0-
05		3720 X	3509	-0-	-211	-0-	3509 2		N	-0-			-0-
06		3510 X	3265	-0-	-245	-0-	3265 2		N	-0-			-0-
07		3441 X	2974	-0-	-467	-0-	2974 2		N	-0-			-0-
08		3503 X	2115	-0-	-1388	-0-	2115 2		N	-0-			-0-
09		3390 X	1978	-0-	-1412	-0-	1978 2		N	-0-			-0-
10		3503 X	3164	-0-	-339	-0-	3164 2		N	-0-			-0-
11		3270 X	3147	-0-	-123	-0-	3147 2		N	-0-			-0-
*12		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,646				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

01		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2		N	-0-			-0-
02		2494 N	2460	-0-	-34	-0-	2460 2		N	-0-			-0-
03		2790 N	2625	-0-	-165	-0-	2625 2		N	-0-			-0-
04		2700 N	2464	-0-	-236	-0-	2464 2		N	-0-			-0-
05		2635 N	2308	-0-	-327	-0-	2308 2		N	-0-			-0-
06		2550 N	1117	-0-	-1433	-0-	1117 2		N	-0-			-0-
07		2542 N	2297	-0-	-245	-0-	2297 2		N	-0-			-0-
08		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2		N	-0-			-0-
09		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2		N	-0-			-0-
10		2294 N	1199	-0-	-1095	-0-	1199 2		N	-0-			-0-
11		2700 N	1835	-0-	-865	-0-	1835 2		N	-0-			-0-
12		2542 N	1597	-0-	-945	-0-	1597 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,930				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

01		2759 X	2659	-0-	-100	-0-	2659 2		N	-0-			-0-
02		2581 X	2558	-0-	-23	-0-	2558 2		N	-0-			-0-
03		2759 X	2516	-0-	-243	-0-	2516 2		N	-0-			-0-
04		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2		N	-0-			-0-
05		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 2		N	-0-			-0-
06		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5171 2		N	-0-			-0-
07		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5840 2		N	-0-			-0-
08		6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6038 2		N	-0-			-0-
09		5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	5625 2		N	-0-			-0-
10		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165 2		N	-0-			-0-
11		5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5880 2		N	-0-			-0-
*12		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,000				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BEAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 192429 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11197 - 13070													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-		-0-
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-		-0-
03		682 N	564	-0-	-118	-0-	564	2		N	-0-		-0-
04		720 N	582	-0-	-138	-0-	582	2		N	-0-		-0-
05		744 N	694	-0-	-50	-0-	694	2		N	-0-		-0-
06		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-		-0-
07		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-		-0-
08		682 N	649	-0-	-33	-0-	649	2		N	-0-		-0-
09		690 N	108	-0-	-582	-0-	108	2		N	-0-		-0-
10		713 N	467	-0-	-246	-0-	467	2		N	-0-		-0-
11		630 N	440	-0-	-190	-0-	440	2		N	-0-		-0-
*12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,836			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192498 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10763 - 12940													
01		2790 X	2350	-0-	-440	-0-	2350	2		N	-0-		-0-
02		2610 X	1864	-0-	-746	-0-	1864	2		N	-0-		-0-
03		2883 X	2465	-0-	-418	-0-	2465	2		N	-0-		-0-
04		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2		N	-0-		-0-
05		2883 X	2257	-0-	-626	-0-	2257	2		N	-0-		-0-
06		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2		N	-0-		-0-
07		3224 X	2722	-0-	-502	-0-	2722	2		N	-0-		-0-
08		3224 X	2511	-0-	-713	-0-	2511	2		N	-0-		-0-
09		3120 X	2649	-0-	-471	-0-	2649	2		N	-0-		-0-
10		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2		N	-0-		-0-
11		2640 X	1626	-0-	-1014	-0-	1626	2		N	-0-		-0-
12		2728 X	1771	-0-	-957	-0-	1771	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,143			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 11 RRCID -> 192524 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10221 - 12657													
01		558 X	137	-0-	-421	-0-	137	2		N	-0-		-0-
02		203 N	130	-0-	-73	-0-	130	2		N	-0-		-0-
03		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-		-0-
04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-		-0-
05		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-		-0-
06		780 N	607	-0-	-173	-0-	607	2		N	-0-		-0-
07		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-		-0-
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-		-0-
09		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-		-0-
10		806 N	673	-0-	-133	-0-	673	2		N	-0-		-0-
11		750 N	616	-0-	-134	-0-	616	2		N	-0-		-0-
12		651 N	549	-0-	-102	-0-	549	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,054			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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

01		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2		N	-0-			-0-
02		3480 X	1720	-0-	-1760	-0-	1720	2		N	-0-			-0-
03		3720 X	1785	-0-	-1935	-0-	1785	2		N	-0-			-0-
04		3600 X	1522	-0-	-2078	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
05		3720 X	1742	-0-	-1978	-0-	1742	2		N	-0-			-0-
06		3600 X	1515	-0-	-2085	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
07		1829 X	1325	-0-	-504	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
08		1798 X	1213	-0-	-585	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
09		1680 X	1278	-0-	-402	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
10		1736 X	1258	-0-	-478	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
11		1530 X	1232	-0-	-298	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
12		1333 X	1236	-0-	-97	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,011			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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

01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
05		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
06		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
07		465 N	175	-0-	-290	-0-	175	2		N	-0-			-0-
08		589 N	192	-0-	-397	-0-	192	2		N	-0-			-0-
09		480 N	133	-0-	-347	-0-	133	2		N	-0-			-0-
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,637			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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

01		3720 X	1814	-0-	-1906	-0-	1814	2		N	-0-			63
02		3364 X	3166	-0-	-198	-0-	3166	2		N	-0-			63
03		3596 X	3464	-0-	-132	-0-	3464	2		N	-0-			63
04		3420 X	3289	-0-	-131	-0-	3289	2		N	-0-			63
05		3534 X	3277	-0-	-257	-0-	3277	2		N	-0-			63
06		3360 X	3066	-0-	-294	-0-	3066	2		N	-0-			63
07		3472 X	3338	-0-	-134	-0-	3338	2		N	-0-			63
08		3472 X	3293	-0-	-179	-0-	3287	2	6 9	N	5			68
09		3300 X	3210	-0-	-90	-0-	3210	2		N	-0-			68
10		3348 X	3238	-0-	-110	-0-	3238	2		N	-0-			68
11		3240 X	3003	-0-	-237	-0-	2953	2	50 9	N	45			113
12		3348 X	2930	-0-	-418	-0-	2930	2		N	-0-			113
TOTAL GAS PROD:			37,088			TOTAL CONDENSATE PROD:			50					

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 2		N	-0-			-0-
02		3045 X	2835	-0-	-210	-0-	2835 2		N	-0-			-0-
03		3255 X	2945	-0-	-310	-0-	2945 2		N	-0-			-0-
04		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199 2		N	-0-			-0-
05		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282 2		N	-0-			-0-
06		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367 2		N	-0-			-0-
07		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 2		N	-0-			-0-
08		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 2		N	-0-			-0-
09		3150 X	3037	-0-	-113	-0-	3037 2		N	-0-			-0-
10		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2		N	-0-			-0-
11		3150 X	3124	-0-	-26	-0-	3124 2		N	-0-			-0-
12		3255 X	2940	-0-	-315	-0-	2940 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,517				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

01		6107 X	4743	-0-	-1364	-0-	4743 2		N	-0-			-0-
02		5713 X	5438	-0-	-275	-0-	5438 2		N	-0-			-0-
03		6107 X	1593	-0-	-4514	-0-	1593 2		N	-0-			-0-
04		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5817 2		N	-0-			-0-
05		5828 X	5108	-0-	-720	-0-	5108 2		N	-0-			-0-
06		5640 X	3976	-0-	-1664	-0-	3976 2		N	-0-			-0-
07		6014 X	2816	-0-	-3198	-0-	2816 2		N	-0-			-0-
08		6014 X	5093	-0-	-921	-0-	5093 2		N	-0-			-0-
09		5820 X	4385	-0-	-1435	-0-	4385 2		N	-0-			-0-
10		5115 X	4231	-0-	-884	-0-	4231 2		N	-0-			-0-
11		4920 X	1178	-0-	-3742	-0-	1178 2		N	-0-			-0-
*12		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,815				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

01		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 2		N	-0-			-0-
02		2900 N	2998	-0-	98	98	2998 2		N	-0-			-0-
03		1727 N	1629	-0-	-98	-0-	1629 2		N	-0-			-0-
04		2640 X	1826	-0-	-814	-0-	1826 2		N	-0-			-0-
05		2728 X	1623	-0-	-1105	-0-	1623 2		N	-0-			-0-
06		2640 X	1562	-0-	-1078	-0-	1562 2		N	-0-			-0-
07		2728 X	1600	-0-	-1128	-0-	1600 2		N	-0-			-0-
08		1891 X	1544	-0-	-347	-0-	1544 2		N	-0-			-0-
09		1830 X	103	-0-	-1727	-0-	103 2		N	-0-			-0-
10		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			-0-
11		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,087				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL I WELL #: 13 RRCID -> 194087 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10641 - 12984												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		1829 X	1638	-0-	-191	-0-		1638 2		N	-0-	-0-
02		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		1575 2		N	-0-	-0-
03		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-		1715 2		N	-0-	-0-
04		3000 N	3071	-0-	71	71		3071 2		N	-0-	-0-
05		3100 N	7506	-0-	4406	4477		7506 2		N	-0-	-0-
06		3000 N	5567	-0-	2567	7044		5567 2		N	-0-	-0-
07		8790 X	1746	-0-	-7044	-0-		1746 2		N	-0-	-0-
08		2759 X	1726	-0-	-1033	-0-		1726 2		N	-0-	-0-
09		2670 X	1603	-0-	-1067	-0-		1603 2		N	-0-	-0-
10		2759 X	1660	-0-	-1099	-0-		1660 2		N	-0-	-0-
11		2670 X	1560	-0-	-1110	-0-		1560 2		N	-0-	-0-
12		1736 X	1392	-0-	-344	-0-		1392 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			30,759			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 194598 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10535 - 12953												
01		930 N	183	-0-	-747	-0-		183 2		N	-0-	-0-
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-		281 2		N	-0-	-0-
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-		558 2		N	-0-	-0-
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-		357 2		N	-0-	-0-
05		454 N	454	-0-	-0-	-0-		454 2		N	-0-	-0-
06		676 N	676	-0-	-0-	-0-		676 2		N	-0-	-0-
07		616 N	616	-0-	-0-	-0-		616 2		N	-0-	-0-
08		465 N	456	-0-	-9	-0-		456 2		N	-0-	-0-
09		690 N	457	-0-	-233	-0-		457 2		N	-0-	-0-
10		620 N	568	-0-	-52	-0-		568 2		N	-0-	-0-
11		450 N	358	-0-	-92	-0-		358 2		N	-0-	-0-
12		465 N	423	-0-	-42	-0-		423 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,387			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194758 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13248 PERF.10486 - 13068												
01		1643 N	1306	-0-	-337	-0-		1306 2		N	-0-	-0-
02		1218 N	1203	-0-	-15	-0-		1203 2		N	-0-	-0-
03		1550 N	1099	-0-	-451	-0-		1099 2		N	-0-	-0-
04		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		1307 2		N	-0-	-0-
05		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		1275 2		N	-0-	-0-
06		1050 N	891	-0-	-159	-0-		891 2		N	-0-	-0-
07		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-		1547 2		N	-0-	-0-
08		1271 N	1170	-0-	-101	-0-		1170 2		N	-0-	-0-
09		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		1358 2		N	-0-	-0-
10		1550 N	1254	-0-	-296	-0-		1254 2		N	-0-	-0-
11		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		1407 2		N	-0-	-0-
*12		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-		1587 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,404			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-			-0-
02		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-			-0-
03		1705 N	1331	-0-	-374	-0-	1331	2	N	-0-			-0-
04		1560 N	1180	-0-	-380	-0-	1180	2	N	-0-			-0-
05		1457 N	1324	-0-	-133	-0-	1324	2	N	-0-			-0-
06		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-			-0-
07		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2	N	-0-			-0-
08		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2	N	-0-			-0-
09		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	-0-			-0-
10		1488 N	1390	-0-	-98	-0-	1390	2	N	-0-			-0-
11		1650 N	1455	-0-	-195	-0-	1455	2	N	-0-			-0-
12		1705 N	1512	-0-	-193	-0-	1512	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,780				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

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

01		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2	N	-0-			-0-
02		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-			-0-
03		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-			-0-
04		1950 N	1891	-0-	-59	-0-	1891	2	N	-0-			-0-
05		2015 N	1911	-0-	-104	-0-	1911	2	N	-0-			-0-
06		1890 N	1765	-0-	-125	-0-	1765	2	N	-0-			-0-
07		1953 N	1463	-0-	-490	-0-	1463	2	N	-0-			-0-
08		1922 N	1868	-0-	-54	-0-	1868	2	N	-0-			-0-
09		1770 N	913	-0-	-857	-0-	913	2	N	-0-			-0-
10		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2	N	-0-			-0-
11		1800 N	1795	-0-	-5	-0-	1795	2	N	-0-			-0-
*12		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,444				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SHIPPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196047 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.10071 - 11537

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

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 196054 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10299 - 11658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-			-0-	
02	2900 X	2515	-0-	-385	-0-	-0-	2515	2			N	-0-			-0-	
03	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-			-0-	
04	3000 X	2741	-0-	-259	-0-	-0-	2741	2			N	-0-			-0-	
05	3100 X	2002	-0-	-1098	-0-	-0-	2002	2			N	-0-			-0-	
06	3000 X	2092	-0-	-908	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			-0-	
07	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-			-0-	
08	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-			-0-	
09	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-			-0-	
10	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-			-0-	
11	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-			-0-	
*12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		37,839													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196065 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13049 PERF.10787 - 12890

01	1581 N	1502	-0-	-79	-0-	-0-	1502	2			N	-0-			-0-	
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			-0-	
03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-			-0-	
04	1440 N	1435	-0-	-5	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			-0-	
05	1798 N	1656	-0-	-142	-0-	-0-	1656	2			N	-0-			-0-	
06	1740 N	1455	-0-	-285	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			-0-	
07	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	-0-	1396	2			N	-0-			-0-	
08	1643 N	1300	-0-	-343	-0-	-0-	1300	2			N	-0-			-0-	
09	1470 N	1269	-0-	-201	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			-0-	
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-			-0-	
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-	
*12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,120													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01	4092 X	3067	-0-	-1025	-0-	-0-	3067	2			N	-0-			-0-	
02	3828 X	2171	-0-	-1657	-0-	-0-	2171	2			N	-0-			-0-	
03	4092 X	3280	-0-	-812	-0-	-0-	3280	2			N	-0-			-0-	
04	3510 X	2774	-0-	-736	-0-	-0-	2774	2			N	-0-			-0-	
05	3627 X	2545	-0-	-1082	-0-	-0-	2545	2			N	-0-			-0-	
06	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-			-0-	
07	3286 X	3278	-0-	-8	-0-	-0-	3278	2			N	-0-			-0-	
08	3286 X	3090	-0-	-196	-0-	-0-	3090	2			N	-0-			-0-	
09	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-			-0-	
10	3565 X	3058	-0-	-507	-0-	-0-	3058	2			N	-0-			-0-	
11	3450 X	2853	-0-	-597	-0-	-0-	2853	2			N	-0-			-0-	
*12	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		37,460													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196278 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10801 - 12925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
02	986 N	933	-0-	-53	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	992 N	969	-0-	-23	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	960 N	928	-0-	-32	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	992 N	916	-0-	-76	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
06	930 N	836	-0-	-94	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	961 N	840	-0-	-121	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	930 N	843	-0-	-87	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	840 N	835	-0-	-5	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196421 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12954 PERF.10845 - 12758

01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
04	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
07	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
09	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
*12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2976 X	2730	-0-	-246	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
02	2784 X	2686	-0-	-98	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
03	2852 X	2780	-0-	-72	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
04	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
05	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
07	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
08	3348 X	3314	-0-	-34	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
09	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
10	3627 X	3375	-0-	-252	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
11	3510 X	1646	-0-	-1864	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	1838	-0-	-1882	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196472 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10458 - 11806

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3565 X	1326	-0-	-2239	-0-	1326	2			N	-0-			20	
02		3074 X	2305	-0-	-769	-0-	2305	2			N	-0-			20	
03		6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6130	2	48	9	N	44			64	
04		3180 X	3075	-0-	-105	-0-	3075	2			N	-0-			64	
05		3286 X	2762	-0-	-524	-0-	2762	2			N	-0-			64	
06		4350 X	2819	-0-	-1531	-0-	2819	2			N	-0-			64	
07		4495 X	2758	-0-	-1737	-0-	2758	2			N	-0-			64	
08		4495 X	3524	-0-	-971	-0-	3524	2			N	-0-			64	
09		3090 X	2935	-0-	-155	-0-	2935	2			N	-0-			64	
10		2914 X	1803	-0-	-1111	-0-	1803	2			N	-0-			64	
11		3420 X	1106	-0-	-2314	-0-	1106	2			N	-0-			64	
12		3534 X	1015	-0-	-2519	-0-	1015	2			N	-0-			64	
TOTAL GAS PROD:			31,606												TOTAL CONDENSATE PROD:	44

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 196597 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12988 PERF.10250 - 12833

01		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-			-0-	
02		6888 X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	2			N	-0-			-0-	
03		9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-			-0-	
04		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-			-0-	
05		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-			-0-	
06		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-			-0-	
07		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-			-0-	
08		4650 X	4259	-0-	-391	-0-	4259	2			N	-0-			-0-	
09		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-			-0-	
10		6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-			-0-	
11		6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-			-0-	
12		4650 X	3148	-0-	-1502	-0-	3148	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			65,169												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-			-0-	
02		435 N	412	-0-	-23	-0-	412	2			N	-0-			-0-	
03		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-			-0-	
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-	
05		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-	
06		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-	
07		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-			-0-	
08		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-			-0-	
09		840 N	722	-0-	-118	-0-	722	2			N	-0-			-0-	
10		868 N	325	-0-	-543	-0-	325	2			N	-0-			-0-	
11		840 N	310	-0-	-530	-0-	310	2			N	-0-			-0-	
12		744 N	388	-0-	-356	-0-	388	2			N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,093												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REAGAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196630 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10666 - 12954												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543 2		N	-0-		-0-
02		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4200 2		N	-0-		-0-
03		4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033 2		N	-0-		-0-
04		3270 X	2499	-0-	-771	-0-	2499 2		N	-0-		-0-
05		3379 X	2039	-0-	-1340	-0-	2039 2		N	-0-		-0-
06		3270 X	1730	-0-	-1540	-0-	1730 2		N	-0-		-0-
07		3379 X	2804	-0-	-575	-0-	2804 2		N	-0-		-0-
08		3379 X	2896	-0-	-483	-0-	2896 2		N	-0-		-0-
09		2490 X	2148	-0-	-342	-0-	2148 2		N	-0-		-0-
10		2790 X	2389	-0-	-401	-0-	2389 2		N	-0-		-0-
11		2790 X	1837	-0-	-953	-0-	1837 2		N	-0-		-0-
12		2883 X	2840	-0-	-43	-0-	2840 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,958	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196952 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10999 - 12922												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2		N	-0-		-0-
02		1885 X	1747	-0-	-138	-0-	1747 2		N	-0-		-0-
03		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		N	-0-		-0-
04		2250 N	1553	-0-	-697	-0-	1553 2		N	-0-		-0-
05		1860 N	1438	-0-	-422	-0-	1438 2		N	-0-		-0-
06		1830 N	260	-0-	-1570	-0-	260 2		N	-0-		-0-
07		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2		N	-0-		-0-
08		1426 N	625	-0-	-801	-0-	625 2		N	-0-		-0-
09		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-		-0-
10		2356 N	1456	-0-	-900	-0-	1456 2		N	-0-		-0-
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-		-0-
*12		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,093	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196991 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11408 - 11832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-		-0-
02		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-		-0-
03		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-		-0-
04		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-		-0-
05		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-		-0-
06		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-		-0-
07		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-		-0-
08		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-		-0-
09		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-		-0-
10		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-		-0-
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-		-0-
*12		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,803	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINCCEMUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197951 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10861 - 11624

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			286				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 197953 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11064 - 13054

01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
03		403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2		N	-0-			-0-
04		420 N	376	-0-	-44	-0-	376	2		N	-0-			-0-
05		434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2		N	-0-			-0-
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
07		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
10		434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2		N	-0-			-0-
11		420 N	365	-0-	-55	-0-	365	2		N	-0-			-0-
12		434 N	376	-0-	-58	-0-	376	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,834				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

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

01		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
02		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
03		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
04		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
05		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
06		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
07		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
08		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
09		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
10		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
11		990 N	736	-0-	-254	-0-	736	2		N	-0-			-0-
12		1023 N	876	-0-	-147	-0-	876	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,310				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PACE "A" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198790 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10823 - 12937														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

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

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198794 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10886 - 12909														

01	1209	N	588	-0-	-621	-0-	588	2		N	-0-			-0-
02	58	N	40	-0-	-18	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	1891	N	36	-0-	-1855	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	570	N	26	-0-	-544	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	3749	-0-	749	749	3749	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	3569	-0-	469	1218	3569	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	2142	-0-	-958	260	2142	2		N	-0-			-0-
09	2257	X	1997	-0-	-260	-0-	1997	2		N	-0-			-0-
10	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-			-0-
11	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
12	1891	X	1879	-0-	-12	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,533			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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

01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			-0-
04	360	N	3	-0-	-357	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-			-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,882			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
ZIEGLSCHMID WELL #: 4 RRCID -> 199263 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10640 - 12696																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		1193	2		N	-0-				-0-
02		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-		1227	2		N	-0-				-0-
03		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		1329	2		N	-0-				-0-
04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		1015	2		N	-0-				-0-
05		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		1052	2		N	-0-				-0-
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		1268	2		N	-0-				-0-
07		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		1392	2		N	-0-				-0-
08		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		1359	2		N	-0-				-0-
09		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		1316	2		N	-0-				-0-
10		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		1255	2		N	-0-				-0-
11		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		1183	2		N	-0-				-0-
*12		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1158	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			14,747				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REAGAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199267 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10711 - 12939																
01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		1033	2		N	-0-				-0-
02		934 N	934	-0-	-0-	-0-		934	2		N	-0-				-0-
03		978 N	978	-0-	-0-	-0-		978	2		N	-0-				-0-
04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		1061	2		N	-0-				-0-
05		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-		1540	2		N	-0-				-0-
06		932 N	932	-0-	-0-	-0-		932	2		N	-0-				-0-
07		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		1107	2		N	-0-				-0-
08		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		1346	2		N	-0-				-0-
09		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		1049	2		N	-0-				-0-
10		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		1099	2		N	-0-				-0-
11		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		1021	2		N	-0-				-0-
*12		972 N	972	-0-	-0-	-0-		972	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			13,072				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 199617 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10737 - 12740																
01		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-		1240	2		N	-0-				-0-
02		697 N	697	-0-	-0-	-0-		697	2		N	-0-				-0-
03		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		1332	2		N	-0-				-0-
04		1080 N	927	-0-	-153	-0-		927	2		N	-0-				-0-
05		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		1317	2		N	-0-				-0-
06		1080 N	830	-0-	-250	-0-		830	2		N	-0-				-0-
07		961 N	737	-0-	-224	-0-		737	2		N	-0-				-0-
08		1116 N	1015	-0-	-101	-0-		1015	2		N	-0-				-0-
09		878 N	878	-0-	-0-	-0-		878	2		N	-0-				-0-
10		744 N	735	-0-	-9	-0-		735	2		N	-0-				-0-
11		990 N	626	-0-	-364	-0-		626	2		N	-0-				-0-
12		899 N	622	-0-	-277	-0-		622	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,956				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199622 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11147 - 12975

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2		N	-0-			-0-	
02		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2		N	-0-			-0-	
03		3937 X	3778	-0-	-159	-0-	3778	2		N	-0-			-0-	
04		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2		N	-0-			-0-	
05		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2		N	-0-			-0-	
06		3780 X	3728	-0-	-52	-0-	3728	2		N	-0-			-0-	
07		4433 X	3846	-0-	-587	-0-	3846	2		N	-0-			-0-	
08		4433 X	3760	-0-	-673	-0-	3760	2		N	-0-			-0-	
09		4290 X	3591	-0-	-699	-0-	3591	2		N	-0-			-0-	
10		3937 X	3798	-0-	-139	-0-	3798	2		N	-0-			-0-	
11		3720 X	3660	-0-	-60	-0-	3660	2		N	-0-			-0-	
12		3844 X	3703	-0-	-141	-0-	3703	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			45,644											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199724 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11201 - 12785

01		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-	
02		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-	
03		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-	
04		960 N	952	-0-	-8	-0-	952	2		N	-0-			-0-	
05		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-	
06		960 N	901	-0-	-59	-0-	901	2		N	-0-			-0-	
07		992 N	851	-0-	-141	-0-	851	2		N	-0-			-0-	
08		992 N	903	-0-	-89	-0-	903	2		N	-0-			-0-	
09		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-	
10		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-	
11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-	
12		992 N	821	-0-	-171	-0-	821	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,450											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

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

01		341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2		N	-0-			-0-	
02		290 N	284	-0-	-6	-0-	284	2		N	-0-			-0-	
03		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-	
04		270 N	177	-0-	-93	-0-	177	2		N	-0-			-0-	
05		310 N	83	-0-	-227	-0-	83	2		N	-0-			-0-	
06		330 N	167	-0-	-163	-0-	167	2		N	-0-			-0-	
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-	
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-	
09		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-			-0-	
10		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-			-0-	
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-	
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,345											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LINCCEUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 199841 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11036 - 11900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-	-0-
02		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-	-0-
03		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-	-0-
04		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-	-0-
05		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-	-0-
06		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-	-0-
07		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-	-0-
08		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-	-0-
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-	-0-
10		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-	-0-
11		990 N	693	-0-	-297	-0-	693	2		N	-0-	-0-
*12		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,532			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200028 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10769 - 12716												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-	-0-
02		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-	-0-
03		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-	-0-
04		1530 N	1501	-0-	-29	-0-	1501	2		N	-0-	-0-
05		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-	-0-
06		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-	-0-
07		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-	-0-
08		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2		N	-0-	-0-
09		1770 N	1584	-0-	-186	-0-	1584	2		N	-0-	-0-
10		1829 N	1670	-0-	-159	-0-	1670	2		N	-0-	-0-
11		1770 N	1566	-0-	-204	-0-	1566	2		N	-0-	-0-
*12		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,601			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200212 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10931 - 12843												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		2015 N	1606	-0-	-409	-0-	1606	2		N	-0-	-0-
02		1856 N	1766	-0-	-90	-0-	1766	2		N	-0-	-0-
03		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2		N	-0-	-0-
04		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-	-0-
05		1891 N	1719	-0-	-172	-0-	1719	2		N	-0-	-0-
06		1950 N	1723	-0-	-227	-0-	1723	2		N	-0-	-0-
07		1829 N	1599	-0-	-230	-0-	1599	2		N	-0-	-0-
08		1705 N	1572	-0-	-133	-0-	1572	2		N	-0-	-0-
09		1710 N	1543	-0-	-167	-0-	1543	2		N	-0-	-0-
10		1612 N	1594	-0-	-18	-0-	1594	2		N	-0-	-0-
11		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-	-0-
*12		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,104			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200634 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 13027 PERF.10734 - 12717

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
02		1247 N	1243	-0-	-4	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
03		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
04		1290 N	1207	-0-	-83	-0-	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
05		1333 N	1290	-0-	-43	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
06		1320 N	1158	-0-	-162	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
07		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
08		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
09		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
10		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
11		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
*12		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200855 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF.10219 - 12392

01		1023 N	818	-0-	-205	-0-	-0-	818	2		N	-0-			-0-
02		899 N	757	-0-	-142	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
03		868 N	805	-0-	-63	-0-	-0-	805	2		N	-0-			-0-
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
05		839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
06		843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
07		962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2		N	-0-			-0-
08		944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
10		961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
11		955 N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-			-0-
*12		992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		3100 N	4372	-0-	1272	-0-	-0-	3704	4372	2	N	-0-			-0-
02		2900 N	3437	-0-	537	-0-	-0-	4241	3437	2	N	-0-			-0-
03		7676 X	3435	-0-	-4241	-0-	-0-	-0-	3435	2	N	-0-			-0-
04		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3573	2	N	-0-			-0-
05		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3453	2	N	-0-			-0-
06		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3265	2	N	-0-			-0-
07		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3771	2	N	-0-			-0-
08		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3710	2	N	-0-			-0-
09		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3815	2	N	-0-			-0-
10		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3734	2	N	-0-			-0-
11		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3465	2	N	-0-			-0-
*12		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3516	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 200988 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10962 - 11677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	3648	-0-	-258	-0-	3648	2				N	-0-			-0-
02	3654 X	3268	-0-	-386	-0-	3268	2				N	-0-			-0-
03	3596 X	2954	-0-	-642	-0-	2954	2				N	-0-			-0-
04	3540 X	3259	-0-	-281	-0-	3259	2				N	-0-			-0-
05	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2				N	-0-			-0-
06	3540 X	3425	-0-	-115	-0-	3425	2				N	-0-			-0-
07	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2				N	-0-			-0-
08	3689 X	3453	-0-	-236	-0-	3453	2				N	-0-			-0-
09	3570 X	3336	-0-	-234	-0-	3336	2				N	-0-			-0-
10	3689 X	3364	-0-	-325	-0-	3364	2				N	-0-			-0-
11	3420 X	3282	-0-	-138	-0-	3282	2				N	-0-			-0-
12	3503 X	3360	-0-	-143	-0-	3360	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,563	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 200989 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11000 - 11719

01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2				N	-0-			-0-
02	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2				N	-0-			-0-
03	2449 N	1951	-0-	-498	-0-	1951	2				N	-0-			-0-
04	2130 N	1903	-0-	-227	-0-	1903	2				N	-0-			-0-
05	2449 N	2071	-0-	-378	-0-	2071	2				N	-0-			-0-
06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2				N	-0-			-0-
07	1953 N	1906	-0-	-47	-0-	1906	2				N	-0-			-0-
08	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2				N	-0-			-0-
09	2370 N	2042	-0-	-328	-0-	2042	2				N	-0-			-0-
10	3100 N	3288	-0-	188	-0-	3288	2				N	-0-			-0-
11	2979 N	2791	-0-	-188	-0-	2791	2				N	-0-			-0-
*12	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,966	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

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

01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2				N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2				N	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2				N	-0-			-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2				N	-0-			-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2				N	-0-			-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2				N	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2				N	-0-			-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2				N	-0-			-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2				N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2				N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2				N	-0-			-0-
*12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,027	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201148 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13122 PERF.10824 - 12931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-				-0-
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-				-0-
03	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	-0-	1086	2			N	-0-				-0-
04	1080 N	1013	-0-	-67	-0-	-0-	1013	2			N	-0-				-0-
05	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	-0-	1007	2			N	-0-				-0-
06	1050 N	964	-0-	-86	-0-	-0-	964	2			N	-0-				-0-
07	1054 N	965	-0-	-89	-0-	-0-	965	2			N	-0-				-0-
08	992 N	942	-0-	-50	-0-	-0-	942	2			N	-0-				-0-
09	960 N	951	-0-	-9	-0-	-0-	951	2			N	-0-				-0-
10	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-				-0-
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-				-0-
*12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 201563 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13203 PERF.10241 - 11468

01	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-				-0-
02	4901 X	3408	-0-	-1493	-0-	-0-	3408	2			N	-0-				-0-
03	5239 X	1119	-0-	-4120	-0-	-0-	1119	2			N	-0-				-0-
04	5070 X	4851	-0-	-219	-0-	-0-	4851	2			N	-0-				-0-
05	5239 X	3721	-0-	-1518	-0-	-0-	3721	2			N	-0-				-0-
06	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-				-0-
07	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-				-0-
08	5022 X	3782	-0-	-1240	-0-	-0-	3782	2			N	-0-				-0-
09	5070 X	4559	-0-	-511	-0-	-0-	4559	2			N	-0-				-0-
10	5239 X	4550	-0-	-689	-0-	-0-	4550	2			N	-0-				-0-
11	5070 X	3727	-0-	-1343	-0-	-0-	3727	2			N	-0-				-0-
12	5177 X	4439	-0-	-738	-0-	-0-	4439	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 49,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-				-0-
02	3161 X	2649	-0-	-512	-0-	-0-	2649	2			N	-0-				-0-
03	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-				-0-
04	3270 X	2416	-0-	-854	-0-	-0-	2416	2			N	-0-				-0-
05	3379 X	993	-0-	-2386	-0-	-0-	993	2			N	-0-				-0-
06	3270 X	2738	-0-	-532	-0-	-0-	2738	2			N	-0-				-0-
07	3379 X	2872	-0-	-507	-0-	-0-	2872	2			N	-0-				-0-
08	3379 X	2476	-0-	-903	-0-	-0-	2476	2			N	-0-				-0-
09	2730 X	2632	-0-	-98	-0-	-0-	2632	2			N	-0-				-0-
10	2883 X	2250	-0-	-633	-0-	-0-	2250	2			N	-0-				-0-
11	2790 X	1279	-0-	-1511	-0-	-0-	1279	2			N	-0-				-0-
12	2883 X	1001	-0-	-1882	-0-	-0-	1001	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 28,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN/MITCHELL I GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202066 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 12982 PERF.11025 - 12928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922 X	1866	-0-	-56	-0-	-0-	1866	2			N	-0-			-0-
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
03	1395 N	1168	-0-	-227	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
04	1800 N	518	-0-	-1282	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
05	1674 N	544	-0-	-1130	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
06	1140 N	609	-0-	-531	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			-0-
*12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202101 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10999 - 12937

01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			-0-
03	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-			-0-
04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-			-0-
05	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	3306	-0-	306	306	306	3306	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	3481	-0-	381	687	3481	3481	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	3116	-0-	16	703	3116	3116	2			N	-0-			-0-
09	3847 X	3144	-0-	-703	-0-	3144	3144	2			N	-0-			-0-
10	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2846	2			N	-0-			-0-
11	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2453	2			N	-0-			-0-
*12	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2466	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,304		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

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

01	2512 X	1972	-0-	-540	-0-	-0-	1972	2			N	-0-			-0-
02	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
03	573 X	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			-0-
04	450 X	352	-0-	-98	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
05	586 X	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-
06	724 X	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
08	465 N	408	-0-	-57	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
09	450 N	264	-0-	-186	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
11	390 N	250	-0-	-140	-0-	-0-	250	2			N	-0-			-0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202109 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10892 - 11920														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		806 N	775	-0-	-31	-0-	775	2		N	-0-			-0-
02		725 N	706	-0-	-19	-0-	706	2		N	-0-			-0-
03		744 N	701	-0-	-43	-0-	701	2		N	-0-			-0-
04		750 N	638	-0-	-112	-0-	638	2		N	-0-			-0-
05		744 N	691	-0-	-53	-0-	691	2		N	-0-			-0-
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-			-0-
07		651 N	615	-0-	-36	-0-	615	2		N	-0-			-0-
08		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
09		780 N	553	-0-	-227	-0-	553	2		N	-0-			-0-
10		620 N	590	-0-	-30	-0-	590	2		N	-0-			-0-
11		690 N	389	-0-	-301	-0-	389	2		N	-0-			-0-
*12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,006			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LINCCEM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 202260 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 12844														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		217 N	52	-0-	-165	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02		174 N	75	-0-	-99	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03		186 N	16	-0-	-170	-0-	16	2		N	-0-			-0-
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05		93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			328			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

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

01		8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2		N	-0-			-0-
02		7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2		N	-0-			-0-
03		7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2		N	-0-			-0-
04		6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2		N	-0-			-0-
05		7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2		N	-0-			-0-
06		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2		N	-0-			-0-
07		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2		N	-0-			-0-
08		6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2		N	-0-			-0-
09		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2		N	-0-			-0-
10		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2		N	-0-			-0-
11		6665 X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2		N	-0-			-0-
*12		6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			84,049			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 202625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10795 - 12943

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1798 N	1786	-0-	-12	-0-	-0-	1786	2					N	-0-			-0-
02		1972 N	1549	-0-	-423	-0-	-0-	1549	2					N	-0-			-0-
03		1829 N	1660	-0-	-169	-0-	-0-	1660	2					N	-0-			-0-
04		1740 N	1561	-0-	-179	-0-	-0-	1561	2					N	-0-			-0-
05		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	2					N	-0-			-0-
06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	1684	2					N	-0-			-0-
07		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	2					N	-0-			-0-
08		1674 N	1669	-0-	-5	-0-	-0-	1669	2					N	-0-			-0-
09		1680 N	1656	-0-	-24	-0-	-0-	1656	2					N	-0-			-0-
10		1736 N	1674	-0-	-62	-0-	-0-	1674	2					N	-0-			-0-
11		1620 N	1600	-0-	-20	-0-	-0-	1600	2					N	-0-			-0-
12		1705 N	1647	-0-	-58	-0-	-0-	1647	2					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,893															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202634 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10388 - 12925

01		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	-0-	2285	2					N	-0-			-0-
02		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	2281	2					N	-0-			-0-
03		2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	-0-	2160	2					N	-0-			-0-
04		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	2048	2					N	-0-			-0-
05		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	2494	2					N	-0-			-0-
06		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	-0-	2460	2					N	-0-			-0-
07		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	2178	2					N	-0-			-0-
08		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	2711	2					N	-0-			-0-
09		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	2314	2					N	-0-			-0-
10		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	2140	2					N	-0-			-0-
11		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	2642	2					N	-0-			-0-
*12		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	-0-	2288	2					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,001															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

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

01		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	1847	2					N	-0-			-0-
02		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	1891	2					N	-0-			-0-
03		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	2					N	-0-			-0-
04		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	-0-	1920	2					N	-0-			-0-
05		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	1819	2					N	-0-			-0-
06		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	2190	2					N	-0-			-0-
07		3100 N	3121	-0-	21	-0-	21	3121	2					N	-0-			-0-
08		2384 N	2363	-0-	-21	-0-	-0-	2363	2					N	-0-			-0-
09		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	-0-	2098	2					N	-0-			-0-
10		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	-0-	2582	2					N	-0-			-0-
11		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	-0-	2762	2					N	-0-			-0-
*12		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	-0-	2760	2					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,400															
															TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203149 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10595 - 11597

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		496 N	411	-0-	-85	-0-	411 2	N	-0-			-0-	
02		406 N	384	-0-	-22	-0-	384 2	N	-0-			-0-	
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-			-0-	
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-			-0-	
05		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-			-0-	
06		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-			-0-	
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2	N	-0-			-0-	
08		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-			-0-	
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-			-0-	
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-			-0-	
11		480 N	238	-0-	-242	-0-	238 2	N	-0-			-0-	
12		496 N	375	-0-	-121	-0-	375 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,877	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ZIEGLSCHMID WELL #: 3 RRCID -> 203151 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10616 - 12836

01		3100 N	7437	-0-	4337	4337	7437 2	N	-0-			-0-	
02		2900 N	5101	-0-	2201	6538	5101 2	N	-0-			-0-	
03		11657 X	5119	-0-	-6538	-0-	5119 2	N	-0-			-0-	
04		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338 2	N	-0-			-0-	
05		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314 2	N	-0-			-0-	
06		5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5584 2	N	-0-			-0-	
07		4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903 2	N	-0-			-0-	
08		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346 2	N	-0-			-0-	
09		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920 2	N	-0-			-0-	
10		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 2	N	-0-			-0-	
11		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821 2	N	-0-			-0-	
*12		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			63,611	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

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

01		3534 X	3395	-0-	-139	-0-	3395 2	N	-0-			-0-	
02		3306 X	2698	-0-	-608	-0-	2698 2	N	-0-			-0-	
03		3534 X	2211	-0-	-1323	-0-	2211 2	N	-0-			-0-	
04		3420 X	2743	-0-	-677	-0-	2743 2	N	-0-			-0-	
05		3410 X	2690	-0-	-720	-0-	2690 2	N	-0-			-0-	
06		3300 X	2785	-0-	-515	-0-	2785 2	N	-0-			-0-	
07		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2	N	-0-			-0-	
08		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2	N	-0-			-0-	
09		2790 X	2528	-0-	-262	-0-	2528 2	N	-0-			-0-	
10		2976 X	2326	-0-	-650	-0-	2326 2	N	-0-			-0-	
11		3030 X	2271	-0-	-759	-0-	2271 2	N	-0-			-0-	
12		3131 X	1626	-0-	-1505	-0-	1626 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			31,379	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203208 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.10918 - 12836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1261	-0-	-351	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
02	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			-0-
04	1230 N	894	-0-	-336	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
05	1364 N	1235	-0-	-129	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
06	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-			-0-
07	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-			-0-
08	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-			-0-
09	2400 N	2394	-0-	-6	-0-	-0-	2394	2			N	-0-			-0-
10	2604 N	2375	-0-	-229	-0-	-0-	2375	2			N	-0-			-0-
11	2550 N	2102	-0-	-448	-0-	-0-	2102	2			N	-0-			-0-
12	2480 N	2222	-0-	-258	-0-	-0-	2222	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 16 RRCID -> 203897 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10652 - 12045

01	3255 X	3204	-0-	-51	-0-	-0-	3204	2			N	-0-			-0-
02	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-			-0-
03	3255 X	2916	-0-	-339	-0-	-0-	2916	2			N	-0-			-0-
04	3150 X	3068	-0-	-82	-0-	-0-	3068	2			N	-0-			-0-
05	3255 X	2419	-0-	-836	-0-	-0-	2419	2			N	-0-			-0-
06	3150 X	1673	-0-	-1477	-0-	-0-	1673	2			N	-0-			-0-
07	3255 X	1819	-0-	-1436	-0-	-0-	1819	2			N	-0-			-0-
08	3162 X	2171	-0-	-991	-0-	-0-	2171	2			N	-0-			-0-
09	3060 X	2008	-0-	-1052	-0-	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
10	2418 X	1730	-0-	-688	-0-	-0-	1730	2			N	-0-			-0-
11	2100 X	1888	-0-	-212	-0-	-0-	1888	2			N	-0-			-0-
12	2170 X	1641	-0-	-529	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 203899 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10508 - 10754

01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-			-0-
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
04	2100 N	1505	-0-	-595	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
05	1767 N	1295	-0-	-472	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
07	1550 N	1288	-0-	-262	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
09	1650 N	1118	-0-	-532	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
11	1290 N	1258	-0-	-32	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			-0-
*12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REAGAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 204100 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10745 - 12936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
03	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
06	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
07	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
09	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
10	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
11	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
12	1922 N	1902	-0-	-20	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204379 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10671 - 12906

01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
02	2784 X	2273	-0-	-511	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
03	2976 X	2358	-0-	-618	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	1936	-0-	-944	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	2976 X	2576	-0-	-400	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
06	2880 X	1651	-0-	-1229	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	2418 X	1892	-0-	-526	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
08	2573 X	1686	-0-	-887	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
10	1891 N	1678	-0-	-213	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
*12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	2728 N	2643	-0-	-85	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
02	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
05	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
06	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
07	2883 N	2803	-0-	-80	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
08	2883 N	2737	-0-	-146	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
09	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
10	2790 N	2751	-0-	-39	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
11	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
12	2852 N	2795	-0-	-57	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 204827 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11570 - 13792												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2	N	-0-		-0-
02		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2	N	-0-		-0-
03		1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-		-0-
04		1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2	N	-0-		-0-
05		1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-		-0-
06		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-		-0-
07		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2	N	-0-		-0-
08		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-		-0-
09		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-		-0-
10		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-		-0-
11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-		-0-
*12		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,731	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204828 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10594 - 13043												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3441 X	2937	-0-	-504	-0-	2937	2	N	-0-		-0-
02		3161 X	2273	-0-	-888	-0-	2273	2	N	-0-		-0-
03		3348 X	2519	-0-	-829	-0-	2519	2	N	-0-		-0-
04		2880 X	2723	-0-	-157	-0-	2723	2	N	-0-		-0-
05		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2	N	-0-		-0-
06		2850 X	2797	-0-	-53	-0-	2797	2	N	-0-		-0-
07		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2	N	-0-		-0-
08		2945 X	2752	-0-	-193	-0-	2752	2	N	-0-		-0-
09		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2	N	-0-		-0-
10		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2	N	-0-		-0-
11		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2	N	-0-		-0-
*12		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,528	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 205151 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13365 PERF.10901 - 11755												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2387 N	1916	-0-	-471	-0-	1916	2	N	-0-		-0-
02		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-		-0-
03		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	N	-0-		-0-
04		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2	N	-0-		-0-
05		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2	N	-0-		-0-
06		2280 N	1776	-0-	-504	-0-	1776	2	N	-0-		-0-
07		2418 N	1685	-0-	-733	-0-	1685	2	N	-0-		-0-
08		2263 N	1840	-0-	-423	-0-	1840	2	N	-0-		-0-
09		1770 N	1646	-0-	-124	-0-	1646	2	N	-0-		-0-
10		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	N	-0-		-0-
11		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2	N	-0-		-0-
*12		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,272	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205506 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11081 - 13034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1612 N	1438	-0-	-174	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
02		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
03		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
04		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
05		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
06		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
07		1612 N	1576	-0-	-36	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
08		1674 N	1524	-0-	-150	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
09		1590 N	1522	-0-	-68	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
10		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
12		1581 N	1281	-0-	-300	-0-	1281	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 205507 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 12947 PERF.10775 - 12724

01		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
02		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
03		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
04		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-			-0-
05		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
06		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-			-0-
07		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
08		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
09		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
10		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
11		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-			-0-
*12		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01		2294 X	1125	-0-	-1169	-0-	1125	2		N	-0-			11
02		2146 X	1938	-0-	-208	-0-	1938	2		N	-0-			11
03		2294 X	1997	-0-	-297	-0-	1997	2		N	-0-			11
04		2190 X	1959	-0-	-231	-0-	1959	2		N	-0-			11
05		2170 X	1872	-0-	-298	-0-	1872	2		N	-0-			11
06		1920 N	1579	-0-	-341	-0-	1579	2		N	-0-			11
07		2015 N	1585	-0-	-430	-0-	1585	2		N	-0-			11
08		1860 N	1495	-0-	-365	-0-	1495	2		N	-0-			11
09		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2		N	-0-			11
10		1581 N	1549	-0-	-32	-0-	1549	2		N	-0-			11
11		1440 N	1409	-0-	-31	-0-	1409	2		N	-0-			11
12		1674 N	1339	-0-	-335	-0-	1339	2		N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 19,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206181 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10751 - 12716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1643 N	1598	-0-	-45	-0-	-0-	1598 2			N	-0-			-0-
02		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	1608 2			N	-0-			-0-
03		1674 N	1591	-0-	-83	-0-	-0-	1591 2			N	-0-			-0-
04		1560 N	1555	-0-	-5	-0-	-0-	1555 2			N	-0-			-0-
05		1705 N	1517	-0-	-188	-0-	-0-	1517 2			N	-0-			-0-
06		1530 N	1369	-0-	-161	-0-	-0-	1369 2			N	-0-			-0-
07		1612 N	1261	-0-	-351	-0-	-0-	1261 2			N	-0-			-0-
08		1519 N	1381	-0-	-138	-0-	-0-	1381 2			N	-0-			-0-
09		1380 N	1249	-0-	-131	-0-	-0-	1249 2			N	-0-			-0-
10		1271 N	1217	-0-	-54	-0-	-0-	1217 2			N	-0-			-0-
11		1350 N	1081	-0-	-269	-0-	-0-	1081 2			N	-0-			-0-
12		1302 N	1086	-0-	-216	-0-	-0-	1086 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHALEY, T.W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 206795 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11080 - 13131

01		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	-0-	4472 2			N	-0-			-0-
02		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	-0-	3176 2			N	-0-			-0-
03		2852 X	2771	-0-	-81	-0-	-0-	2771 2			N	-0-			-0-
04		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	-0-	2869 2			N	-0-			-0-
05		2852 X	2636	-0-	-216	-0-	-0-	2636 2			N	-0-			-0-
06		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	-0-	3018 2			N	-0-			-0-
07		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	-0-	3294 2			N	-0-			-0-
08		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	-0-	3299 2			N	-0-			-0-
09		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	-0-	3261 2			N	-0-			-0-
10		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	2964 2			N	-0-			-0-
11		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	-0-	3114 2			N	-0-			-0-
*12		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	-0-	3198 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207041 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11073 - 12999

01		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	1955 2			N	-0-			-0-
02		1740 N	1661	-0-	-79	-0-	-0-	1661 2			N	-0-			-0-
03		1860 N	1804	-0-	-56	-0-	-0-	1804 2			N	-0-			-0-
04		1800 N	1773	-0-	-27	-0-	-0-	1773 2			N	-0-			-0-
05		1767 N	1750	-0-	-17	-0-	-0-	1750 2			N	-0-			-0-
06		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1772 2			N	-0-			-0-
07		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	1885 2			N	-0-			-0-
08		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	1748 2			N	-0-			-0-
09		1770 N	822	-0-	-948	-0-	-0-	822 2			N	-0-			-0-
10		1860 N	1071	-0-	-789	-0-	-0-	1071 2			N	-0-			-0-
11		1680 N	1578	-0-	-102	-0-	-0-	1578 2			N	-0-			-0-
*12		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1191 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PLATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207042 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.10914 - 11646

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		310 N	211	-0-	-99	-0-	211	2	N	-0-			-0-
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-			-0-
03		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			-0-
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
05		434 N	89	-0-	-345	-0-	89	2	N	-0-			-0-
06		420 N	170	-0-	-250	-0-	170	2	N	-0-			-0-
07		341 N	213	-0-	-128	-0-	213	2	N	-0-			-0-
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
10		217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2	N	-0-			-0-
11		180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2	N	-0-			-0-
12		248 N	41	-0-	-207	-0-	41	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,937	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 207043 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF.10988 - 13019

01		1643 N	1575	-0-	-68	-0-	1575	2	N	-0-			-0-
02		1537 N	1508	-0-	-29	-0-	1508	2	N	-0-			-0-
03		1612 N	1577	-0-	-35	-0-	1577	2	N	-0-			-0-
04		1530 N	1482	-0-	-48	-0-	1482	2	N	-0-			-0-
05		1612 N	1514	-0-	-98	-0-	1514	2	N	-0-			-0-
06		1530 N	1477	-0-	-53	-0-	1477	2	N	-0-			-0-
07		1519 N	1388	-0-	-131	-0-	1388	2	N	-0-			-0-
08		1519 N	1474	-0-	-45	-0-	1474	2	N	-0-			-0-
09		1470 N	1331	-0-	-139	-0-	1331	2	N	-0-			-0-
10		1395 N	1162	-0-	-233	-0-	1162	2	N	-0-			-0-
11		1440 N	958	-0-	-482	-0-	958	2	N	-0-			-0-
12		1364 N	929	-0-	-435	-0-	929	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,375	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207182 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 13065 PERF.10904 - 12843

01		2970 N	2641	-0-	-329	-0-	2641	2	N	-0-			-0-
02		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2	N	-0-			-0-
03		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2	N	-0-			-0-
04		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2	N	-0-			-0-
05		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2	N	-0-			-0-
06		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2	N	-0-			-0-
07		2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2	N	-0-			-0-
08		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2	N	-0-			-0-
09		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	N	-0-			-0-
10		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	N	-0-			-0-
11		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2	N	-0-			-0-
*12		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,735	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ZIEGLSCHMID WELL #: 5 RRCID -> 207353 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13085 PERF.10504 - 11537												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-
02		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-
03		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-
04		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-
05		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-
06		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-
07		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-
08		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-
09		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-
10		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-
11		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-
*12		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,091			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207362 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 11635 PERF.10546 - 11374												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EUBANK, K. J. WELL #: 1 RRCID -> 207363 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 13345 PERF.10928 - 12962												
01		2108 N	1951	-0-	-157	-0-	1951	2			N	-0-
02		1972 N	1750	-0-	-222	-0-	1750	2			N	-0-
03		1984 N	1743	-0-	-241	-0-	1743	2			N	-0-
04		1890 N	1676	-0-	-214	-0-	1676	2			N	-0-
05		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-
06		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-
07		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-
08		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-
09		2040 N	1814	-0-	-226	-0-	1814	2			N	-0-
10		1984 N	1840	-0-	-144	-0-	1840	2			N	-0-
11		1920 N	1151	-0-	-769	-0-	1151	2			N	-0-
*12		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,401			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207459 COMPL. DATE 10/26/2004										TOTAL DEPTH 12985	PERF.10835 - 12760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-			-0-
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2	N	-0-			-0-
03		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2	N	-0-			-0-
04		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-			-0-
05		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-			-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-			-0-
07		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-			-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-			-0-
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-			-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-			-0-
*12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,217					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

MITCHELL I WELL #: 11 RRCID -> 208054 COMPL. DATE 04/09/2004										TOTAL DEPTH 12822	PERF.10916 - 12787	
01		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2	N	-0-			-0-
02		2784 X	2670	-0-	-114	-0-	2670 2	N	-0-			-0-
03		2976 X	2897	-0-	-79	-0-	2897 2	N	-0-			-0-
04		2880 X	2792	-0-	-88	-0-	2792 2	N	-0-			-0-
05		2976 X	2901	-0-	-75	-0-	2901 2	N	-0-			-0-
06		2880 X	2744	-0-	-136	-0-	2744 2	N	-0-			-0-
07		2883 X	2833	-0-	-50	-0-	2833 2	N	-0-			-0-
08		2914 X	2764	-0-	-150	-0-	2764 2	N	-0-			-0-
09		2820 X	2642	-0-	-178	-0-	2642 2	N	-0-			-0-
10		2914 X	2860	-0-	-54	-0-	2860 2	N	-0-			-0-
11		2730 X	2694	-0-	-36	-0-	2694 2	N	-0-			-0-
*12		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,638					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

TC & C REAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 208092 COMPL. DATE 01/01/2005										TOTAL DEPTH 13485	PERF.11012 - 13453	
01		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436 2	N	-0-			-0-
02		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141 2	N	-0-			-0-
03		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161 2	N	-0-			-0-
04		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950 2	N	-0-			-0-
05		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998 2	N	-0-			-0-
06		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190 2	N	-0-			-0-
07		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	4009 2	N	-0-			-0-
08		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064 2	N	-0-			-0-
09		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2	N	-0-			-0-
10		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966 2	N	-0-			-0-
11		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529 2	N	-0-			-0-
*12		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,337					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAULCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208096 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10618 - 12820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-			-0-
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
05	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
06	2220 N	2207	-0-	-13	-0-	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
07	2325 N	2271	-0-	-54	-0-	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
08	2294 N	2021	-0-	-273	-0-	-0-	2021	2		N	-0-			-0-
09	2220 N	2163	-0-	-57	-0-	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-			-0-
11	1950 N	1528	-0-	-422	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
12	2232 N	2110	-0-	-122	-0-	-0-	2110	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 208097 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 14342 PERF.11315 - 14218

01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
07	806 N	803	-0-	-3	-0-	-0-	803	2		N	-0-			-0-
08	806 N	717	-0-	-89	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
09	780 N	637	-0-	-143	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
10	806 N	679	-0-	-127	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
11	690 N	445	-0-	-245	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
12	651 N	420	-0-	-231	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 208098 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10728 - 12601

01	1581 X	437	-0-	-1144	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
02	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	-0-	3337	2		N	-0-			-0-
03	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
04	1530 X	276	-0-	-1254	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*12	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
LINCCEUM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 208668 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10953 - 12964													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2	N	-0-			-0-
02		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2	N	-0-			-0-
03		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2	N	-0-			-0-
04		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2	N	-0-			-0-
05		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	3341	-0-	341	341	3341	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	4700	-0-	1600	1941	4700	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	3436	-0-	336	2277	3436	2	N	-0-			-0-
09		5301 X	3024	-0-	-2277	-0-	3024	2	N	-0-			-0-
10		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2	N	-0-			-0-
11		1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2	N	-0-			-0-
*12		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,068			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 13 RRCID -> 209021 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.10280 - 12630													
01		3193 X	1864	-0-	-1329	-0-	1864	2	N	-0-			-0-
02		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2	N	-0-			-0-
03		2945 X	2172	-0-	-773	-0-	2172	2	N	-0-			-0-
04		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2	N	-0-			-0-
05		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2	N	-0-			-0-
06		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2	N	-0-			-0-
07		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2	N	-0-			-0-
08		3193 X	2971	-0-	-222	-0-	2971	2	N	-0-			-0-
09		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2	N	-0-			-0-
10		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2	N	-0-			-0-
11		3090 X	2943	-0-	-147	-0-	2943	2	N	-0-			-0-
12		3193 X	2953	-0-	-240	-0-	2953	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,224			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 209595 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11430 - 13802													
01		1085 N	973	-0-	-112	-0-	973	2	N	-0-			-0-
02		1044 N	876	-0-	-168	-0-	876	2	N	-0-			-0-
03		992 N	870	-0-	-122	-0-	870	2	N	-0-			-0-
04		930 N	776	-0-	-154	-0-	776	2	N	-0-			-0-
05		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2	N	-0-			-0-
06		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2	N	-0-			-0-
07		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-			-0-
08		1178 N	906	-0-	-272	-0-	906	2	N	-0-			-0-
09		1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1100	2	N	-0-			-0-
10		1178 N	925	-0-	-253	-0-	925	2	N	-0-			-0-
11		870 N	826	-0-	-44	-0-	826	2	N	-0-			-0-
12		1147 N	827	-0-	-320	-0-	827	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,586			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 209927 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 13249 PERF.10120 - 12744

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
02	1682	N	1266	-0-	-416	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
03	1922	N	1779	-0-	-143	-0-	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
04	1860	N	1402	-0-	-458	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
09	1860	N	1509	-0-	-351	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
10	1922	N	1296	-0-	-626	-0-	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
11	1860	N	1116	-0-	-744	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
12	1550	N	115	-0-	-1435	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210882 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13164 PERF.11052 - 12974

01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-			-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-			-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
07	1364	N	242	-0-	-1122	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-			-0-
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-			-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	1612	2		N	-0-			-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
12	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 13 RRCID -> 210912 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10790 - 10962

01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-			-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	-0-	2344	2		N	-0-			-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	2274	2		N	-0-			-0-
07	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-			-0-
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
09	1920	N	1305	-0-	-615	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
10	1984	N	1440	-0-	-544	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
11	1920	N	1719	-0-	-201	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
*12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HEAD, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 211429 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10866 - 14426

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03		124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2		N	-0-			-0-
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2		N	-0-			-0-
06		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
11		120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIER, R.H. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 211679 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10664 - 12500

01		1922 N	1772	-0-	-150	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
02		1856 N	1630	-0-	-226	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
03		1891 N	1342	-0-	-549	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
04		1710 N	1074	-0-	-636	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
05		1736 N	1363	-0-	-373	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
06		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
07		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
08		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
09		1950 N	1341	-0-	-609	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
10		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
11		1530 N	1406	-0-	-124	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
*12		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 211761 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10910 - 11770

01		4526 X	2638	-0-	-1888	-0-	2638	2		N	-0-			111
02		4176 X	3653	-0-	-523	-0-	3653	2		N	-0-			111
03		5270 X	4062	-0-	-1208	-0-	4045	2	17	9	N	15		126
04		5100 X	2757	-0-	-2343	-0-	2757	2		N	-0-			126
05		5270 X	3059	-0-	-2211	-0-	3059	2		N	-0-			126
06		3930 X	2905	-0-	-1025	-0-	2905	2		N	-0-			126
07		4061 X	3338	-0-	-723	-0-	3338	2		N	-0-			126
08		4061 X	3286	-0-	-775	-0-	3214	2	72	9	N	65		191
09		2970 X	2040	-0-	-930	-0-	2040	2		N	-0-			191
10		3348 X	2430	-0-	-918	-0-	2430	2		N	-0-			191
11		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2		N	-0-			191
*12		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		N	-0-			191

TOTAL GAS PROD: 38,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211772 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.10970 - 12960

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-			-0-
02		1595 N	902	-0-	-693	-0-	902 2		N	-0-			-0-
03		1395 N	1037	-0-	-358	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
04		1410 N	896	-0-	-514	-0-	896 2		N	-0-			-0-
05		961 N	859	-0-	-102	-0-	859 2		N	-0-			-0-
06		990 N	496	-0-	-494	-0-	496 2		N	-0-			-0-
07		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-			-0-
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			-0-
09		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2		N	-0-			-0-
10		1116 N	876	-0-	-240	-0-	876 2		N	-0-			-0-
11		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-			-0-
*12		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211775 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13677 PERF.10692 - 12770

01		713 N	702	-0-	-11	-0-	702 2		N	-0-			-0-
02		667 N	643	-0-	-24	-0-	643 2		N	-0-			-0-
03		713 N	679	-0-	-34	-0-	679 2		N	-0-			-0-
04		690 N	634	-0-	-56	-0-	634 2		N	-0-			-0-
05		682 N	640	-0-	-42	-0-	640 2		N	-0-			-0-
06		660 N	559	-0-	-101	-0-	559 2		N	-0-			-0-
07		651 N	539	-0-	-112	-0-	539 2		N	-0-			-0-
08		651 N	572	-0-	-79	-0-	572 2		N	-0-			-0-
09		570 N	561	-0-	-9	-0-	561 2		N	-0-			-0-
10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			-0-
11		540 N	483	-0-	-57	-0-	483 2		N	-0-			-0-
12		589 N	474	-0-	-115	-0-	474 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212351 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11718 - 12727

01		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 2		N	-0-			-0-
02		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964 2		N	-0-			-0-
03		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328 2		N	-0-			-0-
04		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 2		N	-0-			-0-
05		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2		N	-0-			-0-
06		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880 2		N	-0-			-0-
07		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2		N	-0-			-0-
08		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444 2		N	-0-			-0-
09		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	4243 2		N	-0-			-0-
10		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 2		N	-0-			-0-
11		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2		N	-0-			-0-
*12		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213332 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 13116 PERF.10928 - 12926

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

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

REAGAN HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 214630 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10800 - 12750

01	1984 X	1735	-0-	-249	-0-	1735	2				N	-0-					-0-
02	1856 X	1658	-0-	-198	-0-	1658	2				N	-0-					-0-
03	1984 X	1797	-0-	-187	-0-	1797	2				N	-0-					-0-
04	1920 X	1699	-0-	-221	-0-	1699	2				N	-0-					-0-
05	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2				N	-0-					-0-
06	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2				N	-0-					-0-
07	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2				N	-0-					-0-
08	2077 X	1749	-0-	-328	-0-	1749	2				N	-0-					-0-
09	2010 X	1919	-0-	-91	-0-	1919	2				N	-0-					-0-
10	2077 X	1689	-0-	-388	-0-	1689	2				N	-0-					-0-
11	1920 X	1632	-0-	-288	-0-	1632	2				N	-0-					-0-
12	1984 X	1750	-0-	-234	-0-	1750	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 215162 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11114 - 13092

01	1581 N	1109	-0-	-472	-0-	1109	2				N	-0-					-0-
02	1537 N	854	-0-	-683	-0-	854	2				N	-0-					-0-
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2				N	-0-					-0-
04	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2				N	-0-					-0-
05	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2				N	-0-					-0-
06	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2				N	-0-					-0-
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2				N	-0-					-0-
08	1829 N	1264	-0-	-565	-0-	1264	2				N	-0-					-0-
09	1770 N	396	-0-	-1374	-0-	396	2				N	-0-					-0-
10	1457 N	1139	-0-	-318	-0-	1139	2				N	-0-					-0-
11	1230 N	1122	-0-	-108	-0-	1122	2				N	-0-					-0-
*12	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215527 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13294 PERF.11124 - 13084

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3100 N	5159	-0-	2059	5495	5159	2	N	-0-			-0-
02		9536 X	4041	-0-	-5495	-0-	4041	2	N	-0-			-0-
03		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2	N	-0-			-0-
04		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2	N	-0-			-0-
05		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2	N	-0-			-0-
06		2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2	N	-0-			-0-
07		1829 X	758	-0-	-1071	-0-	758	2	N	-0-			-0-
08		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2	N	-0-			-0-
09		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2	N	-0-			-0-
10		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2	N	-0-			-0-
11		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2	N	-0-			-0-
*12		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,157				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10880 - 12792

01		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	N	-0-			-0-
02		1508 N	1403	-0-	-105	-0-	1403	2	N	-0-			-0-
03		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-			-0-
04		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-			-0-
05		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-			-0-
06		1590 N	1433	-0-	-157	-0-	1433	2	N	-0-			-0-
07		1643 N	1504	-0-	-139	-0-	1504	2	N	-0-			-0-
08		1612 N	1496	-0-	-116	-0-	1496	2	N	-0-			-0-
09		1440 N	1435	-0-	-5	-0-	1435	2	N	-0-			-0-
10		1519 N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2	N	-0-			-0-
11		1440 N	1404	-0-	-36	-0-	1404	2	N	-0-			-0-
*12		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,067				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 215789 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 13140 PERF.11002 - 12950

01		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	-0-			-0-
02		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	N	-0-			-0-
03		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-			-0-
04		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2	N	-0-			-0-
05		1705 N	1536	-0-	-169	-0-	1536	2	N	-0-			-0-
06		1620 N	1386	-0-	-234	-0-	1386	2	N	-0-			-0-
07		1705 N	1468	-0-	-237	-0-	1468	2	N	-0-			-0-
08		1550 N	1431	-0-	-119	-0-	1431	2	N	-0-			-0-
09		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-			-0-
10		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	N	-0-			-0-
11		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	N	-0-			-0-
*12		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,547				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 216689 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.10662 - 13652

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-			-0-
02		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-			-0-
03		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2	N	-0-			-0-
04		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2	N	-0-			-0-
05		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-			-0-
06		2220 N	2111	-0-	-109	-0-	2111	2	N	-0-			-0-
07		1674 N	1565	-0-	-109	-0-	1565	2	N	-0-			-0-
08		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	-0-			-0-
09		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2	N	-0-			-0-
10		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-			-0-
11		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	N	-0-			-0-
12		2294 N	2053	-0-	-241	-0-	2053	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,111	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

ZIEGLSCHMID WELL #: 10 RRCID -> 216701 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 13182 PERF.10480 - 12650

01		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2	N	-0-			-0-
02		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2	N	-0-			-0-
03		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2	N	-0-			-0-
04		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2	N	-0-			-0-
05		2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2	N	-0-			-0-
06		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2	N	-0-			-0-
07		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2	N	-0-			-0-
08		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2	N	-0-			-0-
09		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2	N	-0-			-0-
10		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2	N	-0-			-0-
11		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2	N	-0-			-0-
*12		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,809	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216764 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10260 - 11888

01		5239 X	4751	-0-	-488	-0-	4751	2	N	-0-			-0-
02		5365 X	3914	-0-	-1451	-0-	3914	2	N	-0-			-0-
03		5735 X	3180	-0-	-2555	-0-	3180	2	N	-0-			-0-
04		5550 X	3401	-0-	-2149	-0-	3401	2	N	-0-			-0-
05		4743 X	4428	-0-	-315	-0-	4428	2	N	-0-			-0-
06		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2	N	-0-			-0-
07		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2	N	-0-			-0-
08		4433 X	4209	-0-	-224	-0-	4209	2	N	-0-			-0-
09		5550 X	3677	-0-	-1873	-0-	3677	2	N	-0-			-0-
10		5735 X	3682	-0-	-2053	-0-	3682	2	N	-0-			-0-
11		5550 X	464	-0-	-5086	-0-	464	2	N	-0-			-0-
*12		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,074	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BEAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 216767 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11136 - 13050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		N	-0-		-0-
02		1885 N	1839	-0-	-46	-0-	1839 2		N	-0-		-0-
03		1891 N	1817	-0-	-74	-0-	1817 2		N	-0-		-0-
04		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2		N	-0-		-0-
05		1953 N	1769	-0-	-184	-0-	1769 2		N	-0-		-0-
06		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	-0-		-0-
07		2077 N	1923	-0-	-154	-0-	1923 2		N	-0-		-0-
08		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		N	-0-		-0-
09		2010 N	1834	-0-	-176	-0-	1834 2		N	-0-		-0-
10		1922 N	1773	-0-	-149	-0-	1773 2		N	-0-		-0-
11		2010 N	1609	-0-	-401	-0-	1609 2		N	-0-		-0-
12		1891 N	1707	-0-	-184	-0-	1707 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,270			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BARNETT, CECIL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216769 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10338 - 11294												
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 13543 PERF.10960 - 13504												
01		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-		-0-
02		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-		-0-
03		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345 2		N	-0-		-0-
04		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 2		N	-0-		-0-
05		3100 N	4670	-0-	1570	1570	4670 2		N	-0-		-0-
06		5760 X	4190	-0-	-1570	-0-	4190 2		N	-0-		-0-
07		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2		N	-0-		-0-
08		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2		N	-0-		-0-
09		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-		-0-
10		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		N	-0-		-0-
11		1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-		-0-
*12		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,676			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FRAZIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217100 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11260 - 13204

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1302 N	388	-0-	-914	-0-	388 2		N	-0-			-0-
02		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-			-0-
03		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-			-0-
04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-			-0-
05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-			-0-
06		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-			-0-
07		1302 N	1298	-0-	-4	-0-	1298 2		N	-0-			-0-
08		1333 N	1238	-0-	-95	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
09		1260 N	1196	-0-	-64	-0-	1196 2		N	-0-			-0-
10		1302 N	1204	-0-	-98	-0-	1204 2		N	-0-			-0-
11		1200 N	1108	-0-	-92	-0-	1108 2		N	-0-			-0-
*12		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217226 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 15007 PERF.11726 - 14184

01		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2		N	-0-			-0-
02		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2		N	-0-			-0-
03		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2		N	-0-			-0-
04		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2		N	-0-			-0-
05		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2		N	-0-			-0-
06		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2		N	-0-			-0-
07		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		N	-0-			-0-
08		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-			-0-
09		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-			-0-
10		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-			-0-
11		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-			-0-
*12		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217559 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 13314 PERF.10628 - 13070

01		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072 2		N	-0-			-0-
02		3103 X	3007	-0-	-96	-0-	3007 2		N	-0-			-0-
03		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432 2		N	-0-			-0-
04		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571 2		N	-0-			-0-
05		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927 2		N	-0-			-0-
06		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 2		N	-0-			-0-
07		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4195 2		N	-0-			-0-
08		3317 X	2778	-0-	-539	-0-	2778 2		N	-0-			-0-
09		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2		N	-0-			-0-
10		3317 X	2429	-0-	-888	-0-	2429 2		N	-0-			-0-
11		3210 X	2345	-0-	-865	-0-	2345 2		N	-0-			-0-
12		3317 X	1577	-0-	-1740	-0-	1577 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRAZIER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217610 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13580 PERF.10608 - 13550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	-0-	2201	2				N	-0-			-0-	
02	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	-0-	2149	2				N	-0-			-0-	
03	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	-0-	2760	2				N	-0-			-0-	
04	1920 N	1808	-0-	-112	-0-	-0-	1808	2				N	-0-			-0-	
05	1984 N	1595	-0-	-389	-0-	-0-	1595	2				N	-0-			-0-	
06	1920 N	1093	-0-	-827	-0-	-0-	1093	2				N	-0-			-0-	
07	1860 N	1087	-0-	-773	-0-	-0-	1087	2				N	-0-			-0-	
08	1581 N	471	-0-	-1110	-0-	-0-	471	2				N	-0-			-0-	
09	1080 N	904	-0-	-176	-0-	-0-	904	2				N	-0-			-0-	
10	1085 N	440	-0-	-645	-0-	-0-	440	2				N	-0-			-0-	
11	450 N	264	-0-	-186	-0-	-0-	264	2				N	-0-			-0-	
12	930 N	114	-0-	-816	-0-	-0-	114	2				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,886														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FRAZIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217611 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13404 PERF.11126 - 12180

01	1395 N	1134	-0-	-261	-0-	-0-	1134	2				N	-0-			-0-	
02	1334 N	1071	-0-	-263	-0-	-0-	1071	2				N	-0-			-0-	
03	1457 N	1114	-0-	-343	-0-	-0-	1114	2				N	-0-			-0-	
04	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	-0-	1076	2				N	-0-			-0-	
05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	1795	2				N	-0-			-0-	
06	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	-0-	1051	2				N	-0-			-0-	
07	1116 N	882	-0-	-234	-0-	-0-	882	2				N	-0-			-0-	
08	1705 N	1225	-0-	-480	-0-	-0-	1225	2				N	-0-			-0-	
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	2				N	-0-			-0-	
10	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	-0-	1326	2				N	-0-			-0-	
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2				N	-0-			-0-	
12	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	-0-	1282	2				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,464														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217637 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 13342 PERF.11220 - 13036

01	372 N	360	-0-	-12	-0-	-0-	360	2				N	-0-			-0-	
02	348 N	262	-0-	-86	-0-	-0-	262	2				N	-0-			-0-	
03	403 N	296	-0-	-107	-0-	-0-	296	2				N	-0-			-0-	
04	360 N	268	-0-	-92	-0-	-0-	268	2				N	-0-			-0-	
05	3100 N	7816	-0-	4716	-0-	-0-	7816	2				N	-0-			-0-	
06	3000 N	5654	-0-	2654	-0-	-0-	5654	2				N	-0-			-0-	
07	3100 N	4927	-0-	1827	-0-	-0-	4927	2				N	-0-			-0-	
08	13706 X	4509	-0-	-9197	-0-	-0-	4509	2				N	-0-			-0-	
09	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	-0-	4112	2				N	-0-			-0-	
10	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	-0-	3968	2				N	-0-			-0-	
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	-0-	3698	2				N	-0-			-0-	
*12	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	-0-	3536	2				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		39,406														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 217648 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10874 - 12072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	884	-0-	-46	-0-	-0-	884	2			N	-0-			-0-
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			-0-
03	930 N	701	-0-	-229	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			-0-
07	930 N	877	-0-	-53	-0-	-0-	877	2			N	-0-			-0-
08	930 N	827	-0-	-103	-0-	-0-	827	2			N	-0-			-0-
09	870 N	706	-0-	-164	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
10	868 N	558	-0-	-310	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-
11	810 N	502	-0-	-308	-0-	-0-	502	2			N	-0-			-0-
12	744 N	641	-0-	-103	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,592	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

PLATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 217649 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10630 - 11844

01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-			-0-
02	2958 X	2957	-0-	-1	-0-	-0-	2957	2			N	-0-			-0-
03	3162 X	2574	-0-	-588	-0-	-0-	2574	2			N	-0-			-0-
04	3060 X	656	-0-	-2404	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
05	3162 X	2762	-0-	-400	-0-	-0-	2762	2			N	-0-			-0-
06	3060 X	2904	-0-	-156	-0-	-0-	2904	2			N	-0-			-0-
07	3162 X	2936	-0-	-226	-0-	-0-	2936	2			N	-0-			-0-
08	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-			-0-
09	2910 X	2814	-0-	-96	-0-	-0-	2814	2			N	-0-			-0-
10	3007 X	2999	-0-	-8	-0-	-0-	2999	2			N	-0-			-0-
11	2910 X	2782	-0-	-128	-0-	-0-	2782	2			N	-0-			-0-
12	3007 X	2772	-0-	-235	-0-	-0-	2772	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,325	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

LINCECUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217986 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.10838 - 12814

01	2511 N	1981	-0-	-530	-0-	-0-	1981	2			N	-0-			-0-
02	2088 N	1974	-0-	-114	-0-	-0-	1974	2			N	-0-			-0-
03	2294 N	1912	-0-	-382	-0-	-0-	1912	2			N	-0-			-0-
04	1920 N	1829	-0-	-91	-0-	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
05	2108 N	2078	-0-	-30	-0-	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	3468	-0-	468	468	468	3468	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	2638	-0-	-462	6	-0-	2638	2			N	-0-			-0-
08	2571 N	2565	-0-	-6	-0-	-0-	2565	2			N	-0-			-0-
09	2430 X	2033	-0-	-397	-0-	-0-	2033	2			N	-0-			-0-
10	2511 X	2295	-0-	-216	-0-	-0-	2295	2			N	-0-			-0-
11	2430 X	1397	-0-	-1033	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
12	2511 X	2243	-0-	-268	-0-	-0-	2243	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,413	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL I WELL #: 12 RRCID -> 217991 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11164 - 13130												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335 2		N	-0-		-0-
02		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550 2		N	-0-		-0-
03		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094 2		N	-0-		-0-
04		5010 X	4214	-0-	-796	-0-	4214 2		N	-0-		-0-
05		5177 X	4305	-0-	-872	-0-	4305 2		N	-0-		-0-
06		5010 X	4452	-0-	-558	-0-	4452 2		N	-0-		-0-
07		5177 X	4822	-0-	-355	-0-	4822 2		N	-0-		-0-
08		5177 X	4594	-0-	-583	-0-	4594 2		N	-0-		-0-
09		4440 X	4192	-0-	-248	-0-	4192 2		N	-0-		-0-
10		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380 2		N	-0-		-0-
11		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357 2		N	-0-		-0-
12		4836 X	4516	-0-	-320	-0-	4516 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			58,811				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11120 - 13002												
01		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-		-0-
02		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		N	-0-		-0-
03		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2		N	-0-		-0-
04		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		N	-0-		-0-
05		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-		-0-
06		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2		N	-0-		-0-
07		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		N	-0-		-0-
08		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-		-0-
09		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2		N	-0-		-0-
10		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		N	-0-		-0-
11		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-		-0-
*12		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,432				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218086 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11220 - 13160												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STEELE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218097 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12140 - 15116

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	2459	-0-	-641	455	2459 2		N	-0-			-0-
02		2900 N	3651	-0-	751	1206	3651 2		N	-0-			-0-
03		4092 X	2886	-0-	-1206	-0-	2886 2		N	-0-			-0-
04		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2		N	-0-			-0-
05		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-			-0-
06		19122 X	19122	-0-	-0-	-0-	19122 2		N	-0-			-0-
07		14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	14690 2		N	-0-			-0-
08		13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	13078 2		N	-0-			-0-
09		12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	12263 2		N	-0-			-0-
10		11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	11550 2		N	-0-			-0-
11		7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7562 2		N	-0-			-0-
*12		8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	8519 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			98,950				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218098 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11026 - 13200

01		1550 N	1385	-0-	-165	-0-	1385 2		N	-0-			-0-
02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		N	-0-			-0-
03		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		N	-0-			-0-
04		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-			-0-
05		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		N	-0-			-0-
06		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2		N	-0-			-0-
07		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2		N	-0-			-0-
08		1550 N	1389	-0-	-161	-0-	1389 2		N	-0-			-0-
09		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		N	-0-			-0-
10		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		N	-0-			-0-
11		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-			-0-
12		1550 N	1325	-0-	-225	-0-	1325 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,060				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEYLAND, KEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218236 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11036 - 13344

01		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			-0-
02		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-			-0-
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			-0-
04		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-			-0-
05		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-			-0-
06		930 N	862	-0-	-68	-0-	862 2		N	-0-			-0-
07		961 N	723	-0-	-238	-0-	723 2		N	-0-			-0-
08		992 N	526	-0-	-466	-0-	526 2		N	-0-			-0-
09		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-			-0-
10		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-			-0-
11		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-			-0-
12		992 N	664	-0-	-328	-0-	664 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,282				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218266 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13582 PERF.10926 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		N	-0-			-0-
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-			-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
08	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-			-0-
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
*12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 218291 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10780 - 12926

01	2852 X	2527	-0-	-325	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
02	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		N	-0-			-0-
03	2511 X	2504	-0-	-7	-0-	2504	2		N	-0-			-0-
04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
05	3193 X	3189	-0-	-4	-0-	3189	2		N	-0-			-0-
06	3090 X	2857	-0-	-233	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
07	3193 X	2755	-0-	-438	-0-	2755	2		N	-0-			-0-
08	3193 X	2625	-0-	-568	-0-	2625	2		N	-0-			-0-
09	3090 X	2403	-0-	-687	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
10	3193 X	2278	-0-	-915	-0-	2278	2		N	-0-			-0-
11	2850 X	2129	-0-	-721	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
12	2759 X	1996	-0-	-763	-0-	1996	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,918		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 218301 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11066 - 12987

01	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2		N	-0-			-0-
02	3103 X	2800	-0-	-303	-0-	2800	2		N	-0-			-0-
03	3317 X	2989	-0-	-328	-0-	2989	2		N	-0-			-0-
04	3450 X	2741	-0-	-709	-0-	2741	2		N	-0-			-0-
05	3565 X	2737	-0-	-828	-0-	2737	2		N	-0-			-0-
06	3450 X	2637	-0-	-813	-0-	2637	2		N	-0-			-0-
07	3007 X	2969	-0-	-38	-0-	2969	2		N	-0-			-0-
08	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2		N	-0-			-0-
09	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2		N	-0-			-0-
10	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2		N	-0-			-0-
11	3450 X	2693	-0-	-757	-0-	2693	2		N	-0-			-0-
12	3565 X	2706	-0-	-859	-0-	2706	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ZIEGLSCHMID		WELL #:		7	RRCID -> 218302	COMPL. DATE 04/09/2006	TOTAL DEPTH 13110	PERF.10570	- 12926				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		N	-0-			-0-
02	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		N	-0-			-0-
03	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2		N	-0-			-0-
04	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2		N	-0-			-0-
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2		N	-0-			-0-
06	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2		N	-0-			-0-
08	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2		N	-0-			-0-
09	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
10	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		N	-0-			-0-
11	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-			-0-
*12	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PHILLIPS, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 219350	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 13850	PERF.11480	- 12613				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-
08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
09	780 N	774	-0-	-6	-0-	774	2		N	-0-			-0-
10	806 N	399	-0-	-407	-0-	399	2		N	-0-			-0-
11	780 N	38	-0-	-742	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	806 N	8	-0-	-798	-0-	8	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LINCECUM, HOMER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 219842	COMPL. DATE 06/04/2006	TOTAL DEPTH 13100	PERF.10874	- 13089				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
02	2001 N	1819	-0-	-182	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-			-0-
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-			-0-
05	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1572	-0-	-318	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
07	1984 N	1494	-0-	-490	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
08	2015 N	1849	-0-	-166	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-			-0-
10	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
11	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
*12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220089 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 13916 PERF.11372 - 13736

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
02		1073 N	944	-0-	-129	-0-	944 2		N	-0-			-0-
03		1116 N	967	-0-	-149	-0-	967 2		N	-0-			-0-
04		1020 N	992	-0-	-28	-0-	992 2		N	-0-			-0-
05		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-			-0-
07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-			-0-
08		1023 N	974	-0-	-49	-0-	974 2		N	-0-			-0-
09		990 N	944	-0-	-46	-0-	944 2		N	-0-			-0-
10		1054 N	951	-0-	-103	-0-	951 2		N	-0-			-0-
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			-0-
12		961 N	942	-0-	-19	-0-	942 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 220198 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9718 - 10457

01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			-0-
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-
03		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-			-0-
04		300 N	256	-0-	-44	-0-	256 2		N	-0-			-0-
05		310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2		N	-0-			-0-
06		300 N	291	-0-	-9	-0-	291 2		N	-0-			-0-
07		279 N	278	-0-	-1	-0-	278 2		N	-0-			-0-
08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
09		300 N	280	-0-	-20	-0-	280 2		N	-0-			-0-
10		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 2		N	-0-			-0-
11		300 N	264	-0-	-36	-0-	264 2		N	-0-			-0-
*12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220650 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10934 - 13156

01		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-			-0-
02		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-			-0-
03		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		N	-0-			-0-
04		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-			-0-
05		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2		N	-0-			-0-
06		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-			-0-
07		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-			-0-
08		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-			-0-
09		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-			-0-
10		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-			-0-
11		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
*12		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 221032 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10918 - 13187

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3410 X	3333	-0-	-77	-0-	-0-	3333 2		N	-0-			-0-
02		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	-0-	3335 2		N	-0-			-0-
03		3565 X	3469	-0-	-96	-0-	-0-	3469 2		N	-0-			-0-
04		3450 X	2974	-0-	-476	-0-	-0-	2974 2		N	-0-			-0-
05		3565 X	3076	-0-	-489	-0-	-0-	3076 2		N	-0-			-0-
06		3450 X	3177	-0-	-273	-0-	-0-	3177 2		N	-0-			-0-
07		3565 X	3066	-0-	-499	-0-	-0-	3066 2		N	-0-			-0-
08		3472 X	2637	-0-	-835	-0-	-0-	2637 2		N	-0-			-0-
09		3180 X	2209	-0-	-971	-0-	-0-	2209 2		N	-0-			-0-
10		3286 X	1675	-0-	-1611	-0-	-0-	1675 2		N	-0-			-0-
11		3180 X	1888	-0-	-1292	-0-	-0-	1888 2		N	-0-			-0-
12		3069 X	1848	-0-	-1221	-0-	-0-	1848 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222505 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 12987 PERF.10712 - 12730

01		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	-0-	3269 2		N	-0-			-0-
02		2958 X	2832	-0-	-126	-0-	-0-	2832 2		N	-0-			-0-
03		3286 X	2772	-0-	-514	-0-	-0-	2772 2		N	-0-			-0-
04		3180 X	3119	-0-	-61	-0-	-0-	3119 2		N	-0-			-0-
05		3286 X	3112	-0-	-174	-0-	-0-	3112 2		N	-0-			-0-
06		3150 X	2922	-0-	-228	-0-	-0-	2922 2		N	-0-			-0-
07		3224 X	2967	-0-	-257	-0-	-0-	2967 2		N	-0-			-0-
08		3224 X	3080	-0-	-144	-0-	-0-	3080 2		N	-0-			-0-
09		3120 X	2972	-0-	-148	-0-	-0-	2972 2		N	-0-			-0-
10		3100 X	2898	-0-	-202	-0-	-0-	2898 2		N	-0-			-0-
11		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	-0-	3015 2		N	-0-			-0-
12		3069 X	3051	-0-	-18	-0-	-0-	3051 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 222622 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10934 - 12940

01		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	1932 2		N	-0-			-0-
02		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-			-0-
03		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-			-0-
04		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	1654 2		N	-0-			-0-
05		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-			-0-
06		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	1580 2		N	-0-			-0-
07		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-			-0-
08		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1492 2		N	-0-			-0-
09		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	1710 2		N	-0-			-0-
10		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-			-0-
11		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-			-0-
*12		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JONES, H.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222637 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11054 - 13010

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2			N	-0-		-0-
02		1392 N	1231	-0-	-161	-0-	1231 2			N	-0-		-0-
03		1364 N	1351	-0-	-13	-0-	1351 2			N	-0-		-0-
04		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2			N	-0-		-0-
05		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2			N	-0-		-0-
06		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2			N	-0-		-0-
07		1395 N	1214	-0-	-181	-0-	1214 2			N	-0-		-0-
08		1364 N	1311	-0-	-53	-0-	1311 2			N	-0-		-0-
09		1440 N	1055	-0-	-385	-0-	1055 2			N	-0-		-0-
10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2			N	-0-		-0-
11		1260 N	956	-0-	-304	-0-	956 2			N	-0-		-0-
*12		3100 N	3234	-0-	134	134	3234 2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222639 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10646 - 12835

01		1302 N	1275	-0-	-27	-0-	1275 2			N	-0-		-0-
02		1218 N	1187	-0-	-31	-0-	1187 2			N	-0-		-0-
03		1240 N	1184	-0-	-56	-0-	1184 2			N	-0-		-0-
04		1230 N	1021	-0-	-209	-0-	1021 2			N	-0-		-0-
05		1271 N	1091	-0-	-180	-0-	1091 2			N	-0-		-0-
06		1140 N	1128	-0-	-12	-0-	1128 2			N	-0-		-0-
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2			N	-0-		-0-
08		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2			N	-0-		-0-
09		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2			N	-0-		-0-
10		1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242 2			N	-0-		-0-
11		1230 N	1211	-0-	-19	-0-	1211 2			N	-0-		-0-
12		1240 N	1145	-0-	-95	-0-	1145 2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222829 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF.10490 - 13001

01		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2			N	-0-		-0-
02		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2			N	-0-		-0-
03		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2			N	-0-		-0-
04		1500 N	991	-0-	-509	-0-	991 2			N	-0-		-0-
05		1798 N	1542	-0-	-256	-0-	1542 2			N	-0-		-0-
06		1530 N	671	-0-	-859	-0-	671 2			N	-0-		-0-
07		1023 N	596	-0-	-427	-0-	596 2			N	-0-		-0-
08		1550 N	572	-0-	-978	-0-	572 2			N	-0-		-0-
09		660 N	545	-0-	-115	-0-	545 2			N	-0-		-0-
10		589 N	550	-0-	-39	-0-	550 2			N	-0-		-0-
11		540 N	530	-0-	-10	-0-	530 2			N	-0-		-0-
12		558 N	556	-0-	-2	-0-	556 2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222971 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10886 - 12510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2945 X	2918	-0-	-27	-0-	2918	2	N	-0-			-0-
02		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2	N	-0-			-0-
03		2945 X	2758	-0-	-187	-0-	2758	2	N	-0-			-0-
04		2820 N	1823	-0-	-997	-0-	1823	2	N	-0-			-0-
05		2945 N	2496	-0-	-449	-0-	2496	2	N	-0-			-0-
06		2670 N	2365	-0-	-305	-0-	2365	2	N	-0-			-0-
07		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2	N	-0-			-0-
08		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2	N	-0-			-0-
09		2370 N	2261	-0-	-109	-0-	2261	2	N	-0-			-0-
10		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2	N	-0-			-0-
11		2760 N	2647	-0-	-113	-0-	2647	2	N	-0-			-0-
*12		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223845 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14623 PERF.11568 - 13928

01		775 N	508	-0-	-267	-0-	508	2	N	-0-			-0-
02		609 N	410	-0-	-199	-0-	410	2	N	-0-			-0-
03		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			-0-
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-			-0-
06		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	N	-0-			-0-
07		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-			-0-
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
09		1140 N	935	-0-	-205	-0-	935	2	N	-0-			-0-
10		1023 N	890	-0-	-133	-0-	890	2	N	-0-			-0-
11		1080 N	662	-0-	-418	-0-	662	2	N	-0-			-0-
12		961 N	600	-0-	-361	-0-	600	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224366 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11242 - 12126

01		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-			-0-
02		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-			-0-
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-			-0-
04		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-			-0-
05		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-			-0-
06		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	N	-0-			-0-
07		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-			-0-
08		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-			-0-
09		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			-0-
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
11		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			-0-
*12		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 224802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 13215 PERF.10786 - 13074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	1019	-0-	-2608	-0-	1019	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3393 X	1000	-0-	-2393	-0-	1000	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3627 X	1045	-0-	-2582	-0-	1045	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2880 X	959	-0-	-1921	-0-	959	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1767 X	998	-0-	-769	-0-	998	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1020 X	891	-0-	-129	-0-	891	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		34,962		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 225645 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11014 - 12986

01	3100 N	3078	-0-	-22	131	3078	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2114 X	1983	-0-	-131	-0-	1983	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

PYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226287 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15059 PERF.11684 - 14107

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

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226512 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 15530 PERF.11450 - 11834

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1023 N	541	-0-	-482	-0-	541	2		N	-0-			-0-	
02		580 N	422	-0-	-158	-0-	422	2		N	-0-			-0-	
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-	
04		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-	
05		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-	
06		600 N	534	-0-	-66	-0-	534	2		N	-0-			-0-	
07		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-	
08		899 N	520	-0-	-379	-0-	520	2		N	-0-			-0-	
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			-0-	
10		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-	
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-	
*12		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,647											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227159 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12004 - 14502

01		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-			-0-	
02		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-	
03		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-	
04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-	
05		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			-0-	
06		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-			-0-	
07		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-	
08		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			-0-	
09		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			-0-	
10		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2		N	-0-			-0-	
11		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			-0-	
*12		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,160											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CALLAWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227296 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 13616 PERF.11106 - 13028

01		1302 N	209	-0-	-1093	-0-	209	2		N	-0-			-0-	
02		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-	
03		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-			-0-	
04		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-			-0-	
05		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-			-0-	
06		3000 N	3030	-0-	30	30	3030	2		N	-0-			-0-	
07		2882 N	2852	-0-	-30	-0-	2852	2		N	-0-			-0-	
08		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		N	-0-			-0-	
09		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2		N	-0-			-0-	
10		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		N	-0-			-0-	
11		1530 X	1072	-0-	-458	-0-	1072	2		N	-0-			-0-	
12		1581 X	809	-0-	-772	-0-	809	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			23,978											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CONNELL, F.D. GAS UNIT NO.1 WELL #: 4 RRCID -> 227298 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 11934 PERF. 9716 - 10446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2201 N	1933	-0-	-268	-0-	1933	2	N	-0-			-0-
02		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2	N	-0-			-0-
03		2170 N	1961	-0-	-209	-0-	1961	2	N	-0-			-0-
04		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	N	-0-			-0-
05		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2	N	-0-			-0-
06		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	-0-			-0-
07		2077 N	2012	-0-	-65	-0-	2012	2	N	-0-			-0-
08		2232 N	2139	-0-	-93	-0-	2139	2	N	-0-			-0-
09		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	N	-0-			-0-
10		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	N	-0-			-0-
11		2070 N	1962	-0-	-108	-0-	1962	2	N	-0-			-0-
12		2139 N	1940	-0-	-199	-0-	1940	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,069	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228076 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.10790 - 11916

01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-			-0-
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
04		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
05		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-			-0-
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-			-0-
07		93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2	N	-0-			-0-
08		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2	N	-0-			-0-
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-			-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
12		93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			715	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228079 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10344 - 12850

01		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-			-0-
02		116 N	74	-0-	-42	-0-	74	2	N	-0-			-0-
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
04		120 N	45	-0-	-75	-0-	45	2	N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2	N	-0-			-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			493	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228129 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11750 - 14966

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
02		319 N	249	-0-	-70	-0-	249 2		N	-0-			-0-
03		341 N	280	-0-	-61	-0-	280 2		N	-0-			-0-
04		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
06		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			-0-
07		341 N	310	-0-	-31	-0-	310 2		N	-0-			-0-
08		341 N	276	-0-	-65	-0-	276 2		N	-0-			-0-
09		330 N	168	-0-	-162	-0-	168 2		N	-0-			-0-
10		310 N	222	-0-	-88	-0-	222 2		N	-0-			-0-
11		270 N	74	-0-	-196	-0-	74 2		N	-0-			-0-
*12		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 228539 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10914 - 12732

01		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2		N	-0-			-0-
02		2523 X	2130	-0-	-393	-0-	2130 2		N	-0-			-0-
03		2697 X	2641	-0-	-56	-0-	2641 2		N	-0-			-0-
04		2640 X	2006	-0-	-634	-0-	2006 2		N	-0-			-0-
05		2728 X	2631	-0-	-97	-0-	2631 2		N	-0-			-0-
06		2640 X	2535	-0-	-105	-0-	2535 2		N	-0-			-0-
07		2635 X	2123	-0-	-512	-0-	2123 2		N	-0-			-0-
08		2635 X	2330	-0-	-305	-0-	2330 2		N	-0-			-0-
09		2550 X	1626	-0-	-924	-0-	1626 2		N	-0-			-0-
10		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2		N	-0-			-0-
11		2550 X	2450	-0-	-100	-0-	2450 2		N	-0-			-0-
*12		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 229194 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 13362 PERF.11078 - 12978

01		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2		N	-0-			-0-
02		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2		N	-0-			-0-
03		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		N	-0-			-0-
04		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2		N	-0-			-0-
05		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-			-0-
06		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	-0-			-0-
07		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		N	-0-			-0-
08		1953 N	1794	-0-	-159	-0-	1794 2		N	-0-			-0-
09		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		N	-0-			-0-
10		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-			-0-
11		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 2		N	-0-			-0-
*12		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 229722 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10610 - 10955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-
03	186 N	126	-0-	-60	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
05	186 N	98	-0-	-88	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
07	155 N	46	-0-	-109	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
09	150 N	63	-0-	-87	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
11	180 N	136	-0-	-44	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,735													
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17 RRCID -> 229838 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10904 - 13260

01	5425 X	4712	-0-	-713	-0-	-0-	4712	2			N	-0-			-0-
02	5075 X	4404	-0-	-671	-0-	-0-	4404	2			N	-0-			-0-
03	5332 X	4533	-0-	-799	-0-	-0-	4533	2			N	-0-			-0-
04	5160 X	4566	-0-	-594	-0-	-0-	4566	2			N	-0-			-0-
05	5332 X	4272	-0-	-1060	-0-	-0-	4272	2			N	-0-			-0-
06	4560 X	4007	-0-	-553	-0-	-0-	4007	2			N	-0-			-0-
07	4712 X	3997	-0-	-715	-0-	-0-	3997	2			N	-0-			-0-
08	4712 X	4053	-0-	-659	-0-	-0-	4053	2			N	-0-			-0-
09	4560 X	3952	-0-	-608	-0-	-0-	3952	2			N	-0-			-0-
10	4278 X	4061	-0-	-217	-0-	-0-	4061	2			N	-0-			-0-
11	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-			-0-
*12	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,846													
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

REAGAN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229848 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10784 - 12710

01	2356 X	1527	-0-	-829	-0-	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
02	1885 X	1330	-0-	-555	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
03	2015 X	1266	-0-	-749	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
04	1470 N	1187	-0-	-283	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
05	1426 N	1108	-0-	-318	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
06	1230 N	946	-0-	-284	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-
07	1240 N	894	-0-	-346	-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
08	1116 N	924	-0-	-192	-0-	-0-	924	2			N	-0-			-0-
09	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
10	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	5679	-0-	2679	-0-	2679	5679	2			N	-0-			-0-
*12	3100 N	4377	-0-	1277	-0-	3956	4377	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,775													
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 21 RRCID -> 229850 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10368 - 12742

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2077 N	2055	-0-	-22	-0-	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
02		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
03		2108 N	2024	-0-	-84	-0-	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
04		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	2023	2		N	-0-			-0-
05		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			-0-
06		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
07		2077 N	2070	-0-	-7	-0-	-0-	2070	2		N	-0-			-0-
08		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-			-0-
09		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
10		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
11		2100 N	1896	-0-	-204	-0-	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
12		2170 N	1780	-0-	-390	-0-	-0-	1780	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229864 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10866 - 12830

01		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	-0-	2523	2		N	-0-			-0-
02		2146 X	1668	-0-	-478	-0-	-0-	1668	2		N	-0-			-0-
03		2294 X	1658	-0-	-636	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
04		2220 X	1273	-0-	-947	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
05		2294 X	2001	-0-	-293	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
06		2220 X	1254	-0-	-966	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
07		1302 N	1290	-0-	-12	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
08		2015 N	1346	-0-	-669	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
09		1260 N	1248	-0-	-12	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
10		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			-0-
11		1290 N	1252	-0-	-38	-0-	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
*12		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, G. B. & SONS WELL #: 4 RRCID -> 229932 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10272 - 11336

01		2790 X	2411	-0-	-379	-0-	-0-	2411	2		N	-0-			-0-
02		2610 X	2367	-0-	-243	-0-	-0-	2367	2		N	-0-			-0-
03		2697 X	2422	-0-	-275	-0-	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
04		2610 X	2482	-0-	-128	-0-	-0-	2482	2		N	-0-			-0-
05		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-			-0-
06		2460 X	2253	-0-	-207	-0-	-0-	2253	2		N	-0-			-0-
07		2573 X	2554	-0-	-19	-0-	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
08		2666 X	2462	-0-	-204	-0-	-0-	2462	2		N	-0-			-0-
09		2580 X	2218	-0-	-362	-0-	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
10		2666 X	2396	-0-	-270	-0-	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
11		2460 X	2319	-0-	-141	-0-	-0-	2319	2		N	-0-			-0-
12		2542 X	2454	-0-	-88	-0-	-0-	2454	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229933 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11786 - 14822

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3038 X	2940	-0-	-98	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
02		2697 X	2615	-0-	-82	-0-	2615	2		N	-0-			-0-
03		3069 X	2906	-0-	-163	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
04		2970 X	2934	-0-	-36	-0-	2934	2		N	-0-			-0-
05		3069 X	2881	-0-	-188	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
06		2850 X	2158	-0-	-692	-0-	2158	2		N	-0-			-0-
07		3038 X	2407	-0-	-631	-0-	2407	2		N	-0-			-0-
08		3038 X	2161	-0-	-877	-0-	2161	2		N	-0-			-0-
09		2940 X	1749	-0-	-1191	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
10		2883 X	1773	-0-	-1110	-0-	1773	2		N	-0-			-0-
11		2340 X	1740	-0-	-600	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
*12		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,062				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229947 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 14911 PERF.12690 - 14500

01		3534 X	3202	-0-	-332	-0-	3202	2		N	-0-			-0-
02		3132 X	2723	-0-	-409	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
03		3348 X	2940	-0-	-408	-0-	2940	2		N	-0-			-0-
04		3240 X	2708	-0-	-532	-0-	2708	2		N	-0-			-0-
05		3193 X	2889	-0-	-304	-0-	2889	2		N	-0-			-0-
06		3090 X	1634	-0-	-1456	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
07		2945 X	975	-0-	-1970	-0-	975	2		N	-0-			-0-
08		2945 X	938	-0-	-2007	-0-	938	2		N	-0-			-0-
09		2790 X	986	-0-	-1804	-0-	986	2		N	-0-			-0-
10		2883 X	950	-0-	-1933	-0-	950	2		N	-0-			-0-
11		1620 X	1171	-0-	-449	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
*12		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,389				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CONNELL, F. D. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230027 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10196 - 11834

01		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-			-0-
02		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
05		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
10		279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2		N	-0-			-0-
11		270 N	269	-0-	-1	-0-	269	2		N	-0-			-0-
12		279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,255				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230647 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 15665 PERF.12314 - 13497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		N	-0-			-0-
02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		N	-0-			-0-
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2		N	-0-			-0-
04	1530 N	667	-0-	-863	-0-	667 2		N	-0-			-0-
05	1581 N	735	-0-	-846	-0-	735 2		N	-0-			-0-
06	1530 N	602	-0-	-928	-0-	602 2		N	-0-			-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-			-0-
08	744 N	707	-0-	-37	-0-	707 2		N	-0-			-0-
09	600 N	369	-0-	-231	-0-	369 2		N	-0-			-0-
10	961 N	245	-0-	-716	-0-	245 2		N	-0-			-0-
11	690 N	627	-0-	-63	-0-	627 2		N	-0-			-0-
12	372 N	228	-0-	-144	-0-	228 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,523										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEELE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230719 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12170 - 15798

01	1302 N	1088	-0-	-214	-0-	1088 2		N	-0-			-0-
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-			-0-
03	1023 N	733	-0-	-290	-0-	733 2		N	-0-			-0-
04	1050 N	983	-0-	-67	-0-	983 2		N	-0-			-0-
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-			-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 2		N	-0-			-0-
07	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-			-0-
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		N	-0-			-0-
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2		N	-0-			-0-
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-			-0-
11	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615 2		N	-0-			-0-
*12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,307										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NORTH AMERICAN COAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231881 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10444 - 12712

01	2790 N	2709	-0-	-81	-0-	2709 2		N	-0-			-0-
02	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2		N	-0-			-0-
03	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2		N	-0-			-0-
04	2610 N	2541	-0-	-69	-0-	2541 2		N	-0-			-0-
05	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2		N	-0-			-0-
06	2730 N	2563	-0-	-167	-0-	2563 2		N	-0-			-0-
07	2635 N	2265	-0-	-370	-0-	2265 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3171	-0-	71	71	3171 2		N	-0-			-0-
09	2550 N	2025	-0-	-525	-0-	2025 2		N	-0-			-0-
10	2263 N	1933	-0-	-330	-0-	1933 2		N	-0-			-0-
11	2730 X	1887	-0-	-843	-0-	1887 2		N	-0-			-0-
12	2821 X	1759	-0-	-1062	-0-	1759 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,245										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232486 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14874 PERF.13626 - 14475

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2	N	-0-			-0-
02		9686 X	9661	-0-	-25	-0-	9661	2	N	-0-			-0-
03		10354 X	10082	-0-	-272	-0-	10082	2	N	-0-			-0-
04		10020 X	9646	-0-	-374	-0-	9646	2	N	-0-			-0-
05		10354 X	9902	-0-	-452	-0-	9902	2	N	-0-			-0-
06		10020 X	8142	-0-	-1878	-0-	8142	2	N	-0-			-0-
07		10323 X	10145	-0-	-178	-0-	10145	2	N	-0-			-0-
08		10075 X	9645	-0-	-430	-0-	9645	2	N	-0-			-0-
09		9660 X	9202	-0-	-458	-0-	9202	2	N	-0-			-0-
10		10137 X	9437	-0-	-700	-0-	9437	2	N	-0-			-0-
11		9810 X	9062	-0-	-748	-0-	9062	2	N	-0-			-0-
12		10137 X	9269	-0-	-868	-0-	9269	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			114,803	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 17 RRCID -> 233020 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10388 - 12726

01		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-			-0-
02		1160 N	1139	-0-	-21	-0-	1139	2	N	-0-			-0-
03		1271 N	1206	-0-	-65	-0-	1206	2	N	-0-			-0-
04		1230 N	1127	-0-	-103	-0-	1127	2	N	-0-			-0-
05		1209 N	1129	-0-	-80	-0-	1129	2	N	-0-			-0-
06		1170 N	1051	-0-	-119	-0-	1051	2	N	-0-			-0-
07		1178 N	1112	-0-	-66	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
08		1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2	N	-0-			-0-
09		1050 N	1003	-0-	-47	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
10		1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2	N	-0-			-0-
11		1050 N	1016	-0-	-34	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
*12		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,265	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KING, MARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233239 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14331 PERF.11718 - 12792

01		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	N	-0-			-0-
02		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-			-0-
03		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2	N	-0-			-0-
04		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2	N	-0-			-0-
05		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2	N	-0-			-0-
06		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2	N	-0-			-0-
07		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2	N	-0-			-0-
08		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-			-0-
09		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2	N	-0-			-0-
10		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-			-0-
11		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	N	-0-			-0-
*12		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,790	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233319 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 15709 PERF.14775 - 15709

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		N	-0-			-0-
02		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2		N	-0-			-0-
03		3100 N	3339	-0-	239	239	3339	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	3220	-0-	220	459	3220	2		N	-0-			-0-
05		3100 N	3153	-0-	53	512	3153	2		N	-0-			-0-
06		1770 X	764	-0-	-1006	-0-	764	2		N	-0-			-0-
07		1829 X	804	-0-	-1025	-0-	804	2		N	-0-			-0-
08		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2		N	-0-			-0-
09		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2		N	-0-			-0-
10		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2		N	-0-			-0-
11		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
*12		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,579											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 233480 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12096 - 14832

01		1116 N	1048	-0-	-68	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
02		1131 N	953	-0-	-178	-0-	953	2		N	-0-			-0-
03		1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
04		1020 N	992	-0-	-28	-0-	992	2		N	-0-			-0-
05		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
06		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-			-0-
07		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
08		1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
09		1170 N	1057	-0-	-113	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
10		1178 N	1035	-0-	-143	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
11		1110 N	653	-0-	-457	-0-	653	2		N	-0-			-0-
*12		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,972											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233616 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10834 - 12802

01		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
02		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
03		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			-0-
04		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
05		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
06		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			-0-
07		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
08		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		N	-0-			-0-
09		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
10		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
11		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
*12		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,308											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC. #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 233716 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 15208 PERF.11848 - 14274

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3069 X	2805	-0-	-264	-0-		2805 2		N	-0-			-0-
02		3857 X	2468	-0-	-1389	-0-		2468 2		N	-0-			-0-
03		4123 X	2609	-0-	-1514	-0-		2609 2		N	-0-			-0-
04		3990 X	1770	-0-	-2220	-0-		1770 2		N	-0-			-0-
05		2790 X	2522	-0-	-268	-0-		2522 2		N	-0-			-0-
06		2700 X	2690	-0-	-10	-0-		2690 2		N	-0-			-0-
07		2635 X	2008	-0-	-627	-0-		2008 2		N	-0-			-0-
08		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-		3080 2		N	-0-			-0-
09		2700 X	2666	-0-	-34	-0-		2666 2		N	-0-			-0-
10		2790 X	2277	-0-	-513	-0-		2277 2		N	-0-			-0-
11		2970 X	2280	-0-	-690	-0-		2280 2		N	-0-			-0-
12		3069 X	1789	-0-	-1280	-0-		1789 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,964											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN, OLENE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 233793 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 14135 PERF.11506 - 12410

01		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-		1497 2		N	-0-			-0-
02		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		1139 2		N	-0-			-0-
03		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		1303 2		N	-0-			-0-
04		1440 N	1175	-0-	-265	-0-		1175 2		N	-0-			-0-
05		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		1228 2		N	-0-			-0-
06		1260 N	1176	-0-	-84	-0-		1176 2		N	-0-			-0-
07		1209 N	1098	-0-	-111	-0-		1098 2		N	-0-			-0-
08		1240 N	906	-0-	-334	-0-		906 2		N	-0-			-0-
09		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		1208 2		N	-0-			-0-
10		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		1288 2		N	-0-			-0-
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		1052 2		N	-0-			-0-
12		1240 N	1039	-0-	-201	-0-		1039 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,109											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234066 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13505 PERF.11698 - 12982

01		376 N	376	-0-	-0-	-0-		376 2		N	-0-			-0-
02		348 N	332	-0-	-16	-0-		332 2		N	-0-			-0-
03		403 N	334	-0-	-69	-0-		334 2		N	-0-			-0-
04		360 N	318	-0-	-42	-0-		318 2		N	-0-			-0-
05		341 N	253	-0-	-88	-0-		253 2		N	-0-			-0-
06		330 N	279	-0-	-51	-0-		279 2		N	-0-			-0-
07		341 N	216	-0-	-125	-0-		216 2		N	-0-			-0-
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-		272 2		N	-0-			-0-
09		270 N	251	-0-	-19	-0-		251 2		N	-0-			-0-
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-		222 2		N	-0-			-0-
11		270 N	188	-0-	-82	-0-		188 2		N	-0-			-0-
12		248 N	177	-0-	-71	-0-		177 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,218											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234068 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11450 - 13410

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2		N	-0-			-0-
02		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 2		N	-0-			-0-
03		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2		N	-0-			-0-
04		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2		N	-0-			-0-
05		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2		N	-0-			-0-
06		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		N	-0-			-0-
07		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2		N	-0-			-0-
08		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		N	-0-			-0-
09		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		N	-0-			-0-
10		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2		N	-0-			-0-
11		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 2		N	-0-			-0-
*12		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234075 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 16244 PERF.11900 - 15914

01		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-			-0-
02		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			-0-
03		589 N	564	-0-	-25	-0-	564 2		N	-0-			-0-
04		540 N	537	-0-	-3	-0-	537 2		N	-0-			-0-
05		589 N	553	-0-	-36	-0-	553 2		N	-0-			-0-
06		540 N	449	-0-	-91	-0-	449 2		N	-0-			-0-
07		558 N	494	-0-	-64	-0-	494 2		N	-0-			-0-
08		558 N	481	-0-	-77	-0-	481 2		N	-0-			-0-
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			-0-
10		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			-0-
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
*12		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 234847 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10830 - 12892

01		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		N	-0-			-0-
02		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-			-0-
03		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2		N	-0-			-0-
04		2100 N	1994	-0-	-106	-0-	1994 2		N	-0-			-0-
05		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2		N	-0-			-0-
06		2130 N	2010	-0-	-120	-0-	2010 2		N	-0-			-0-
07		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		N	-0-			-0-
08		2170 N	2070	-0-	-100	-0-	2070 2		N	-0-			-0-
09		2010 N	1906	-0-	-104	-0-	1906 2		N	-0-			-0-
10		2108 N	1975	-0-	-133	-0-	1975 2		N	-0-			-0-
11		2010 N	1904	-0-	-106	-0-	1904 2		N	-0-			-0-
12		1984 N	1934	-0-	-50	-0-	1934 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235762 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.11186 - 11432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290 2			N	-0-	-0-
02		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 2			N	-0-	-0-
03		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2			N	-0-	-0-
04		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152 2			N	-0-	-0-
05		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2			N	-0-	-0-
06		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 2			N	-0-	-0-
07		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2			N	-0-	-0-
08		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2			N	-0-	-0-
09		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 2			N	-0-	-0-
10		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996 2			N	-0-	-0-
11		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2			N	-0-	-0-
*12		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			37,875				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235948 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13043 PERF.10736 - 12770												
01		2759 X	2449	-0-	-310	-0-	2449 2			N	-0-	-0-
02		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2			N	-0-	-0-
03		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2			N	-0-	-0-
04		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2			N	-0-	-0-
05		2728 N	2466	-0-	-262	-0-	2466 2			N	-0-	-0-
06		2460 N	2267	-0-	-193	-0-	2267 2			N	-0-	-0-
07		2480 N	2008	-0-	-472	-0-	2008 2			N	-0-	-0-
08		2480 N	2224	-0-	-256	-0-	2224 2			N	-0-	-0-
09		2280 N	2040	-0-	-240	-0-	2040 2			N	-0-	-0-
10		2015 N	1976	-0-	-39	-0-	1976 2			N	-0-	-0-
11		2160 N	1777	-0-	-383	-0-	1777 2			N	-0-	-0-
12		2108 N	1764	-0-	-344	-0-	1764 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,444				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237226 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 15721 PERF.11872 - 14488												
01		3596 X	3071	-0-	-525	-0-	3071 2			N	-0-	-0-
02		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448 2			N	-0-	-0-
03		3596 X	2895	-0-	-701	-0-	2895 2			N	-0-	-0-
04		3480 X	1052	-0-	-2428	-0-	1052 2			N	-0-	-0-
05		3596 X	2466	-0-	-1130	-0-	2466 2			N	-0-	-0-
06		3480 X	3426	-0-	-54	-0-	3426 2			N	-0-	-0-
07		3596 X	1816	-0-	-1780	-0-	1816 2			N	-0-	-0-
08		2883 X	1701	-0-	-1182	-0-	1701 2			N	-0-	-0-
09		3420 X	3292	-0-	-128	-0-	3292 2			N	-0-	-0-
10		3534 X	2240	-0-	-1294	-0-	2240 2			N	-0-	-0-
11		3420 X	708	-0-	-2712	-0-	708 2			N	-0-	-0-
*12		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,549				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240331 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 11064

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3348 X	2513	-0-	-835	-0-	2513	2	N	-0-			-0-
02		2813 X	1568	-0-	-1245	-0-	1568	2	N	-0-			-0-
03		2914 X	2288	-0-	-626	-0-	2288	2	N	-0-			-0-
04		2820 X	2000	-0-	-820	-0-	2000	2	N	-0-			-0-
05		2914 X	2649	-0-	-265	-0-	2649	2	N	-0-			-0-
06		2430 X	2176	-0-	-254	-0-	2176	2	N	-0-			-0-
07		2294 X	1496	-0-	-798	-0-	1496	2	N	-0-			-0-
08		2635 X	1788	-0-	-847	-0-	1788	2	N	-0-			-0-
09		2550 X	2331	-0-	-219	-0-	2331	2	N	-0-			-0-
10		2635 X	2158	-0-	-477	-0-	2158	2	N	-0-			-0-
11		2190 X	2096	-0-	-94	-0-	2096	2	N	-0-			-0-
12		2418 X	1669	-0-	-749	-0-	1669	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240355 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11102 - 13064

01		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2	N	-0-			-0-
02		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2	N	-0-			-0-
03		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2	N	-0-			-0-
04		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2	N	-0-			-0-
05		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2	N	-0-			-0-
06		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2	N	-0-			-0-
07		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2	N	-0-			-0-
08		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2	N	-0-			-0-
09		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2	N	-0-			-0-
10		3100 N	3241	-0-	141	141	3241	2	N	-0-			-0-
11		3000 N	3083	-0-	83	224	3083	2	N	-0-			-0-
*12		3100 N	5213	-0-	2113	2337	5213	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 240365 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13390 PERF.11118 - 13020

01		2790 X	354	-0-	-2436	-0-	354	2	N	-0-			-0-
02		2610 X	54	-0-	-2556	-0-	54	2	N	-0-			-0-
03		2015 X	165	-0-	-1850	-0-	165	2	N	-0-			-0-
04		1950 X	94	-0-	-1856	-0-	94	2	N	-0-			-0-
05		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	3090	-0-	90	90	3090	2	N	-0-			-0-
07		896 N	806	-0-	-90	-0-	806	2	N	-0-			-0-
08		2697 N	301	-0-	-2396	-0-	301	2	N	-0-			-0-
09		2700 X	2232	-0-	-468	-0-	2232	2	N	-0-			-0-
10		2790 X	712	-0-	-2078	-0-	712	2	N	-0-			-0-
11		2700 X	530	-0-	-2170	-0-	530	2	N	-0-			-0-
12		2294 X	1407	-0-	-887	-0-	1407	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240487 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.10670 - 12730

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3286 X	2687	-0-	-599	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
02		3074 X	2442	-0-	-632	-0-	2442	2		N	-0-			-0-
03		3286 X	2487	-0-	-799	-0-	2487	2		N	-0-			-0-
04		2940 X	2335	-0-	-605	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
05		2759 X	2369	-0-	-390	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
06		2610 X	2137	-0-	-473	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
07		2604 X	1985	-0-	-619	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
08		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2		N	-0-			-0-
09		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2		N	-0-			-0-
10		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2		N	-0-			-0-
11		3960 X	3659	-0-	-301	-0-	3659	2		N	-0-			-0-
12		4092 X	3679	-0-	-413	-0-	3679	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,799											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240492 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11348 - 13180

01		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2		N	-0-			-0-
02		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2		N	-0-			-0-
03		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2		N	-0-			-0-
04		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2		N	-0-			-0-
05		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2		N	-0-			-0-
06		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2		N	-0-			-0-
07		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
08		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
09		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2		N	-0-			-0-
10		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2		N	-0-			-0-
11		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2		N	-0-			-0-
*12		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,708											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCECUM, HOMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240541 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13234 PERF.10889 - 12972

01		2201 N	2081	-0-	-120	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
02		1972 N	1816	-0-	-156	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
03		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
04		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2		N	-0-			-0-
05		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
06		2160 N	2050	-0-	-110	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
07		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
08		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			-0-
09		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
10		2232 N	2172	-0-	-60	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
11		2130 N	1562	-0-	-568	-0-	1562	2		N	-0-			-0-
12		2170 N	651	-0-	-1519	-0-	651	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,296											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUMPURS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240583 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 14841 PERF.11954 - 14310

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1333 N	1257	-0-	-76	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
02		1363 N	1094	-0-	-269	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
03		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-			-0-
04		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2		N	-0-			-0-
05		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-			-0-
06		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2		N	-0-			-0-
07		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-			-0-
08		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2		N	-0-			-0-
09		1440 N	1280	-0-	-160	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
10		1395 N	1293	-0-	-102	-0-	1293 2		N	-0-			-0-
11		1380 N	804	-0-	-576	-0-	804 2		N	-0-			-0-
*12		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 241169 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11062 - 13068

01		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		N	-0-			-0-
02		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2		N	-0-			-0-
03		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2		N	-0-			-0-
04		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2		N	-0-			-0-
05		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-			-0-
06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2		N	-0-			-0-
07		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		N	-0-			-0-
08		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		N	-0-			-0-
09		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-			-0-
10		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2		N	-0-			-0-
11		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		N	-0-			-0-
*12		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFITHS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 241171 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9790 - 12544

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241172 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 13261 PERF.10870 - 12810

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2	N	-0-			-0-
02		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2	N	-0-			-0-
03		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2	N	-0-			-0-
04		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2	N	-0-			-0-
05		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2	N	-0-			-0-
06		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	2	N	-0-			-0-
07		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2	N	-0-			-0-
08		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2	N	-0-			-0-
09		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2	N	-0-			-0-
10		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2	N	-0-			-0-
11		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-			-0-
*12		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241351 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 15467 PERF.13278 - 15194

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2	N	-0-			-0-
02		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2	N	-0-			-0-
03		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2	N	-0-			-0-
04		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2	N	-0-			-0-
05		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2	N	-0-			-0-
06		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2	N	-0-			-0-
07		5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2	N	-0-			-0-
08		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2	N	-0-			-0-
09		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2	N	-0-			-0-
10		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2	N	-0-			-0-
11		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2	N	-0-			-0-
*12		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241534 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.10436 - 11556

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2	N	-0-			-0-
02		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	N	-0-			-0-
03		2263 X	796	-0-	-1467	-0-	796	2	N	-0-			-0-
04		2970 X	455	-0-	-2515	-0-	455	2	N	-0-			-0-
05		3069 X	372	-0-	-2697	-0-	372	2	N	-0-			-0-
06		2970 X	305	-0-	-2665	-0-	305	2	N	-0-			-0-
07		2077 X	207	-0-	-1870	-0-	207	2	N	-0-			-0-
08		806 X	276	-0-	-530	-0-	276	2	N	-0-			-0-
09		450 X	227	-0-	-223	-0-	227	2	N	-0-			-0-
10		372 X	253	-0-	-119	-0-	253	2	N	-0-			-0-
11		315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
*12		316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORYR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241593 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11748 - 14088

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4836 X	3998	-0-	-838	-0-	3998	2		N	-0-			-0-	
02		4524 X	3492	-0-	-1032	-0-	3492	2		N	-0-			-0-	
03		4836 X	3821	-0-	-1015	-0-	3821	2		N	-0-			-0-	
04		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2		N	-0-			-0-	
05		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2		N	-0-			-0-	
06		3870 X	2681	-0-	-1189	-0-	2681	2		N	-0-			-0-	
07		4247 X	3764	-0-	-483	-0-	3764	2		N	-0-			-0-	
08		4402 X	3870	-0-	-532	-0-	3870	2		N	-0-			-0-	
09		4260 X	3648	-0-	-612	-0-	3648	2		N	-0-			-0-	
10		4402 X	4274	-0-	-128	-0-	4274	2		N	-0-			-0-	
11		3750 X	3415	-0-	-335	-0-	3415	2		N	-0-			-0-	
12		3875 X	3623	-0-	-252	-0-	3623	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			45,097											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STEGALL GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241651 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10736 - 12610

01		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			-0-	
02		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			-0-	
03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-	
04		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			-0-	
05		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-	
06		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-	
07		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			-0-	
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-	
09		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-			-0-	
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-	
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-	
*12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,943											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241662 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12014 - 15458

01		837 N	762	-0-	-75	-0-	762	2		N	-0-			-0-	
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-	
03		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-	
04		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-	
05		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-	
06		810 N	696	-0-	-114	-0-	696	2		N	-0-			-0-	
07		837 N	760	-0-	-77	-0-	760	2		N	-0-			-0-	
08		837 N	731	-0-	-106	-0-	731	2		N	-0-			-0-	
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			-0-	
10		775 N	760	-0-	-15	-0-	760	2		N	-0-			-0-	
11		720 N	707	-0-	-13	-0-	707	2		N	-0-			-0-	
*12		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,233											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
STEGALL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241663 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10310 - 12506													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-		-0-
02		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-		-0-
03		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-		-0-
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-		-0-
05		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-		-0-
06		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-		-0-
07		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-		-0-
08		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-		-0-
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-		-0-
10		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-		-0-
11		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-		-0-
*12		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,587			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241664 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11272 - 12830													

01		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		N	-0-		-0-
02		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		N	-0-		-0-
03		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-		-0-
04		1290 N	1204	-0-	-86	-0-	1204	2		N	-0-		-0-
05		1333 N	1070	-0-	-263	-0-	1070	2		N	-0-		-0-
06		1290 N	973	-0-	-317	-0-	973	2		N	-0-		-0-
07		1240 N	1122	-0-	-118	-0-	1122	2		N	-0-		-0-
08		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-		-0-
09		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-		-0-
10		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-		-0-
11		1110 N	1001	-0-	-109	-0-	1001	2		N	-0-		-0-
12		1147 N	1029	-0-	-118	-0-	1029	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,939			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BILSING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241670 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 13270 PERF.11189 - 12664													

01		4371 X	4344	-0-	-27	-0-	4344	2		N	-0-		-0-
02		4089 X	3653	-0-	-436	-0-	3653	2		N	-0-		-0-
03		4278 X	3624	-0-	-654	-0-	3624	2		N	-0-		-0-
04		4200 X	3697	-0-	-503	-0-	3697	2		N	-0-		-0-
05		4340 X	4315	-0-	-25	-0-	4315	2		N	-0-		-0-
06		4200 X	3458	-0-	-742	-0-	3458	2		N	-0-		-0-
07		3906 X	3753	-0-	-153	-0-	3753	2		N	-0-		-0-
08		4309 X	3557	-0-	-752	-0-	3557	2		N	-0-		-0-
09		4170 X	3387	-0-	-783	-0-	3387	2		N	-0-		-0-
10		4309 X	3612	-0-	-697	-0-	3612	2		N	-0-		-0-
11		3630 X	3533	-0-	-97	-0-	3533	2		N	-0-		-0-
12		3751 X	3269	-0-	-482	-0-	3269	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			44,202			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL I WELL #: 21 RRCID -> 241775 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10488 - 12824												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE

01		3224 X	1968	-0-	-1256	-0-		1968	2		N	-0-
02		3016 X	2959	-0-	-57	-0-		2959	2		N	-0-
03		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-		2852	2		N	-0-
04		2610 X	2198	-0-	-412	-0-		2198	2		N	-0-
05		3162 X	2584	-0-	-578	-0-		2584	2		N	-0-
06		3060 X	2106	-0-	-954	-0-		2106	2		N	-0-
07		3162 X	2263	-0-	-899	-0-		2263	2		N	-0-
08		2852 X	2563	-0-	-289	-0-		2563	2		N	-0-
09		2490 X	1953	-0-	-537	-0-		1953	2		N	-0-
10		2573 X	1583	-0-	-990	-0-		1583	2		N	-0-
11		2490 X	2114	-0-	-376	-0-		2114	2		N	-0-
*12		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-		2765	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,908			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241782 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12026 - 12959												

01		7471 X	6172	-0-	-1299	-0-		6172	2		N	-0-
02		6554 X	5364	-0-	-1190	-0-		5364	2		N	-0-
03		6634 X	5141	-0-	-1493	-0-		5141	2		N	-0-
04		6270 X	5043	-0-	-1227	-0-		5043	2		N	-0-
05		6479 X	5353	-0-	-1126	-0-		5353	2		N	-0-
06		5970 X	5009	-0-	-961	-0-		5009	2		N	-0-
07		5735 X	4950	-0-	-785	-0-		4950	2		N	-0-
08		5363 X	4961	-0-	-402	-0-		4961	2		N	-0-
09		5190 X	4667	-0-	-523	-0-		4667	2		N	-0-
10		5363 X	4393	-0-	-970	-0-		4393	2		N	-0-
11		5010 X	3405	-0-	-1605	-0-		3405	2		N	-0-
12		4960 X	2986	-0-	-1974	-0-		2986	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			57,444			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MITCHELL UNIT II WELL #: 11 RRCID -> 241820 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10216 - 11634												

01		3069 X	707	-0-	-2362	-0-		707	2		N	-0-
02		2871 X	1022	-0-	-1849	-0-		1022	2		N	-0-
03		3069 X	1092	-0-	-1977	-0-		1092	2		N	-0-
04		1770 X	924	-0-	-846	-0-		924	2		N	-0-
05		1085 X	855	-0-	-230	-0-		855	2		N	-0-
06		1050 X	878	-0-	-172	-0-		878	2		N	-0-
07		1095 X	1095	-0-	-0-	-0-		1095	2		N	-0-
08		1085 X	1001	-0-	-84	-0-		1001	2		N	-0-
09		930 X	899	-0-	-31	-0-		899	2		N	-0-
10		1085 X	836	-0-	-249	-0-		836	2		N	-0-
11		1050 X	832	-0-	-218	-0-		832	2		N	-0-
12		1085 X	853	-0-	-232	-0-		853	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,994			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241823 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11221 - 13322

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3100 N	3717	-0-	617	617	3717	2	N	-0-			-0-
02		3850 X	3233	-0-	-617	-0-	3233	2	N	-0-			-0-
03		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2	N	-0-			-0-
04		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2	N	-0-			-0-
05		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2	N	-0-			-0-
06		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2	N	-0-			-0-
07		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2	N	-0-			-0-
08		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2	N	-0-			-0-
09		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2	N	-0-			-0-
10		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2	N	-0-			-0-
11		2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2	N	-0-			-0-
*12		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,285	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

STEELE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 241824 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 15249 PERF.12140 - 14654

01		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-			-0-
02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-			-0-
03		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-			-0-
04		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-			-0-
05		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-			-0-
06		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			-0-
07		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-			-0-
08		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2	N	-0-			-0-
09		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-			-0-
10		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-			-0-
11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-			-0-
*12		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,981	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BILSING GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 241895 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10500 - 11776

01		4247 X	3719	-0-	-528	-0-	3719	2	N	-0-			-0-
02		3799 X	3355	-0-	-444	-0-	3355	2	N	-0-			-0-
03		4061 X	3649	-0-	-412	-0-	3649	2	N	-0-			-0-
04		3900 X	3613	-0-	-287	-0-	3613	2	N	-0-			-0-
05		3999 X	3760	-0-	-239	-0-	3760	2	N	-0-			-0-
06		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2	N	-0-			-0-
07		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2	N	-0-			-0-
08		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2	N	-0-			-0-
09		3810 X	3718	-0-	-92	-0-	3718	2	N	-0-			-0-
10		3937 X	3808	-0-	-129	-0-	3808	2	N	-0-			-0-
11		3810 X	3651	-0-	-159	-0-	3651	2	N	-0-			-0-
12		3937 X	3633	-0-	-304	-0-	3633	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,591	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242949 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10446 - 13171														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		3534 X	3255	-0-	-279	-0-	3255	2		N	-0-			-0-
02		3306 X	3075	-0-	-231	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
03		3565 X	3122	-0-	-443	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
04		3450 X	3271	-0-	-179	-0-	3271	2		N	-0-			-0-
05		3565 X	3375	-0-	-190	-0-	3375	2		N	-0-			-0-
06		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2		N	-0-			-0-
07		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2		N	-0-			-0-
08		3379 X	2836	-0-	-543	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
09		3450 X	3097	-0-	-353	-0-	3097	2		N	-0-			-0-
10		3565 X	3305	-0-	-260	-0-	3305	2		N	-0-			-0-
11		3450 X	3147	-0-	-303	-0-	3147	2		N	-0-			-0-
12		3441 X	3233	-0-	-208	-0-	3233	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REAGAN, OLENE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 243022 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 14839 PERF.11124 - 12754														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 15 RRCID -> 243425 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.10936 - 12849														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		N	-0-			-0-
02		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
03		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
04		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-			-0-
05		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		N	-0-			-0-
06		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			-0-
07		2139 N	1682	-0-	-457	-0-	1682	2		N	-0-			-0-
08		2139 N	1645	-0-	-494	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
09		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		N	-0-			-0-
10		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
11		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		N	-0-			-0-
*12		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,060		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FRIER, R. H. GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 243438 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11262 - 13126

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4588 X	2356	-0-	-2232	-0-	2356	2			N	-0-			90
02		4263 X	4196	-0-	-67	-0-	4190	2	6	9	N	5			95
03		4557 X	4446	-0-	-111	-0-	4440	2	6	9	N	5			100
04		4410 X	4226	-0-	-184	-0-	4226	2			N	-0-			100
05		4495 X	4479	-0-	-16	-0-	4477	2	2	9	N	2			102
06		4350 X	4227	-0-	-123	-0-	4227	2			N	-0-			102
07		4495 X	4245	-0-	-250	-0-	4245	2			N	-0-			102
08		4464 X	4022	-0-	-442	-0-	4016	2	6	9	N	5			107
09		4320 X	4086	-0-	-234	-0-	4086	2			N	-0-			107
10		4464 X	3533	-0-	-931	-0-	3533	2			N	-0-			107
11		4230 X	3110	-0-	-1120	-0-	3110	2			N	-0-			107
12		4247 X	4239	-0-	-8	-0-	4239	2			N	-0-			107
TOTAL GAS PROD:			47,165												17
TOTAL CONDENSATE PROD:														17	

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243524 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10728 - 12722

01		4371 X	3989	-0-	-382	-0-	3989	2			N	-0-			-0-
02		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-			-0-
03		4464 X	3170	-0-	-1294	-0-	3170	2			N	-0-			-0-
04		4320 X	3713	-0-	-607	-0-	3713	2			N	-0-			-0-
05		4557 X	4072	-0-	-485	-0-	4072	2			N	-0-			-0-
06		4410 X	3388	-0-	-1022	-0-	3388	2			N	-0-			-0-
07		4557 X	3628	-0-	-929	-0-	3628	2			N	-0-			-0-
08		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-			-0-
09		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-			-0-
10		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-			-0-
11		4260 X	3783	-0-	-477	-0-	3783	2			N	-0-			-0-
12		4402 X	2466	-0-	-1936	-0-	2466	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,195												-0-
TOTAL CONDENSATE PROD:														-0-	

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243525 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10806 - 12754

01		4309 X	4181	-0-	-128	-0-	4181	2			N	-0-			-0-
02		3799 X	3634	-0-	-165	-0-	3634	2			N	-0-			-0-
03		3906 X	3849	-0-	-57	-0-	3849	2			N	-0-			-0-
04		4050 X	3442	-0-	-608	-0-	3442	2			N	-0-			-0-
05		4185 X	3689	-0-	-496	-0-	3689	2			N	-0-			-0-
06		4050 X	3528	-0-	-522	-0-	3528	2			N	-0-			-0-
07		3875 X	3665	-0-	-210	-0-	3665	2			N	-0-			-0-
08		3844 X	3012	-0-	-832	-0-	3012	2			N	-0-			-0-
09		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-			-0-
10		3689 X	3621	-0-	-68	-0-	3621	2			N	-0-			-0-
11		3540 X	3510	-0-	-30	-0-	3510	2			N	-0-			-0-
12		3875 X	3652	-0-	-223	-0-	3652	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,523												-0-
TOTAL CONDENSATE PROD:														-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
INGRAM, G. H. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 243526 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11344 - 13860													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-		-0-	
02		1972 N	1423	-0-	-549	-0-	1423	2	N	-0-		-0-	
03		2108 N	1481	-0-	-627	-0-	1481	2	N	-0-		-0-	
04		2010 N	1533	-0-	-477	-0-	1533	2	N	-0-		-0-	
05		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2	N	-0-		-0-	
06		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2	N	-0-		-0-	
07		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2	N	-0-		-0-	
08		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2	N	-0-		-0-	
09		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2	N	-0-		-0-	
10		1953 N	1661	-0-	-292	-0-	1661	2	N	-0-		-0-	
11		1980 N	1429	-0-	-551	-0-	1429	2	N	-0-		-0-	
12		2108 N	1814	-0-	-294	-0-	1814	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,215			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GUERRERO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243532 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 15120 PERF.10920 - 12760												
01		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-		-0-
02		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-		-0-
03		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-		-0-
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-
05		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-		-0-
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-		-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-		-0-
08		186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2	N	-0-		-0-
09		180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2	N	-0-		-0-
10		186 N	53	-0-	-133	-0-	53	2	N	-0-		-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
12		155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,598			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

YOUNG GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244051 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11156 - 12878												
01		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2	N	-0-		-0-
02		7966 X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2	N	-0-		-0-
03		6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2	N	-0-		-0-
04		7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2	N	-0-		-0-
05		8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	2	N	-0-		-0-
06		7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2	N	-0-		-0-
07		7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2	N	-0-		-0-
08		6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2	N	-0-		-0-
09		6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2	N	-0-		-0-
10		7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2	N	-0-		-0-
11		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2	N	-0-		-0-
*12		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			86,069			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN, LEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 244053 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11022 - 12990

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1549	-0-	-373	-0-	1549	2	N	-0-			-0-
02	1885	N	1025	-0-	-860	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	819	-0-	-681	-0-	819	2	N	-0-			-0-
05	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2	N	-0-			-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2	N	-0-			-0-
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2	N	-0-			-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2	N	-0-			-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2	N	-0-			-0-
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2	N	-0-			-0-
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2	N	-0-			-0-
*12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,185				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 244063 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11052 - 13034

01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-			-0-
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1119	-0-	-81	-0-	1119	2	N	-0-			-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-			-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-			-0-
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-			-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2	N	-0-			-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-			-0-
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-			-0-
*12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,824				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244355 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10624 - 12882

01	3875	X	3716	-0-	-159	-0-	3716	2	N	-0-			-0-
02	3625	X	3417	-0-	-208	-0-	3417	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	3574	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	3502	-0-	-98	-0-	3502	2	N	-0-			-0-
05	3720	X	3532	-0-	-188	-0-	3532	2	N	-0-			-0-
06	3600	X	2876	-0-	-724	-0-	2876	2	N	-0-			-0-
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2	N	-0-			-0-
08	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	3554	2	N	-0-			-0-
09	3510	X	3435	-0-	-75	-0-	3435	2	N	-0-			-0-
10	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	3477	2	N	-0-			-0-
11	3600	X	3323	-0-	-277	-0-	3323	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	3423	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,561				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244952 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14677 PERF.11686 - 13750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910 2		N	-0-		-0-
02		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525 2		N	-0-		-0-
03		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816 2		N	-0-		-0-
04		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	4641 2		N	-0-		-0-
05		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827 2		N	-0-		-0-
06		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359 2		N	-0-		-0-
07		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745 2		N	-0-		-0-
08		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772 2		N	-0-		-0-
09		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451 2		N	-0-		-0-
10		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444 2		N	-0-		-0-
11		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369 2		N	-0-		-0-
*12		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			55,261				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

REAGAN, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244956 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.11668 - 12453												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-		-0-
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-		-0-
03		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-		-0-
04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-		-0-
05		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		-0-
06		240 N	197	-0-	-43	-0-	197 2		N	-0-		-0-
07		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-		-0-
08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-		-0-
09		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-		-0-
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-		-0-
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-		-0-
*12		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,053				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BYRD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244962 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10508 - 12998												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984 2		N	-0-		-0-
02		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 2		N	-0-		-0-
03		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 2		N	-0-		-0-
04		3750 X	3519	-0-	-231	-0-	3519 2		N	-0-		-0-
05		3875 X	3798	-0-	-77	-0-	3798 2		N	-0-		-0-
06		3750 X	2773	-0-	-977	-0-	2773 2		N	-0-		-0-
07		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097 2		N	-0-		-0-
08		3813 X	3589	-0-	-224	-0-	3589 2		N	-0-		-0-
09		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 2		N	-0-		-0-
10		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889 2		N	-0-		-0-
11		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026 2		N	-0-		-0-
12		3875 X	2707	-0-	-1168	-0-	2707 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			45,578				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SNAPDRAGON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245113 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12002 - 14799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	465 N	317	-0-	-148	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	450 N	279	-0-	-171	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	465 N	356	-0-	-109	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	300 N	164	-0-	-136	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246802 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11618 - 14128

01	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
02	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
03	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
04	4530 X	4100	-0-	-430	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
05	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
06	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
07	4681 X	4429	-0-	-252	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
08	4681 X	4157	-0-	-524	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
09	4530 X	4004	-0-	-526	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
10	4681 X	3943	-0-	-738	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
11	4530 X	3626	-0-	-904	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
12	4433 X	3857	-0-	-576	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246819 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11334 - 12052

01	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
02	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
04	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
05	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
07	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
08	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
09	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
10	2294 N	1791	-0-	-503	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
11	2220 N	1684	-0-	-536	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
12	2294 N	1274	-0-	-1020	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 25 RRCID -> 247405 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10538 - 12908												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		3782 X	3518	-0-	-264	-0-	3518 2			N	-0-	-0-
02		3683 X	2805	-0-	-878	-0-	2805 2			N	-0-	-0-
03		3937 X	3113	-0-	-824	-0-	3113 2			N	-0-	-0-
04		3810 X	2981	-0-	-829	-0-	2981 2			N	-0-	-0-
05		3565 X	3496	-0-	-69	-0-	3496 2			N	-0-	-0-
06		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 2			N	-0-	-0-
07		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2			N	-0-	-0-
08		3503 X	2919	-0-	-584	-0-	2919 2			N	-0-	-0-
09		3450 X	2734	-0-	-716	-0-	2734 2			N	-0-	-0-
10		3565 X	2237	-0-	-1328	-0-	2237 2			N	-0-	-0-
11		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-				N	-0-	-0-
12		3410 X	1689	-0-	-1721	-0-	1689 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			32,358			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247410 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11138 - 13090												
01		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2			N	-0-	-0-
02		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 2			N	-0-	-0-
03		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2			N	-0-	-0-
04		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2			N	-0-	-0-
05		3441 X	2907	-0-	-534	-0-	2907 2			N	-0-	-0-
06		3330 X	2757	-0-	-573	-0-	2757 2			N	-0-	-0-
07		3441 X	2654	-0-	-787	-0-	2654 2			N	-0-	-0-
08		3224 X	2535	-0-	-689	-0-	2535 2			N	-0-	-0-
09		3060 X	2369	-0-	-691	-0-	2369 2			N	-0-	-0-
10		2914 X	2465	-0-	-449	-0-	2465 2			N	-0-	-0-
11		2760 X	2315	-0-	-445	-0-	2315 2			N	-0-	-0-
12		2666 X	2397	-0-	-269	-0-	2397 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			32,931			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TXU MINING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247464 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11540 - 12450												
01		1333 N	313	-0-	-1020	-0-	313 2			N	-0-	-0-
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2			N	-0-	-0-
03		682 N	197	-0-	-485	-0-	197 2			N	-0-	-0-
04		300 N	272	-0-	-28	-0-	272 2			N	-0-	-0-
05		713 N	187	-0-	-526	-0-	187 2			N	-0-	-0-
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2			N	-0-	-0-
07		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			N	-0-	-0-
08		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2			N	-0-	-0-
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2			N	-0-	-0-
10		310 N	269	-0-	-41	-0-	269 2			N	-0-	-0-
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-	-0-
12		310 N	235	-0-	-75	-0-	235 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,349			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 19 RRCID -> 247468 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11204 - 13084														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		N	-0-			-0-
02		2900 N	2925	-0-	-25	-25	2925	2		N	-0-			-0-
03		3097 N	3072	-0-	-25	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
04		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-			-0-
05		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2		N	-0-			-0-
06		2430 X	2417	-0-	-13	-0-	2417	2		N	-0-			-0-
07		2511 X	2213	-0-	-298	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
08		2511 X	2433	-0-	-78	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
09		2430 X	1660	-0-	-770	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
10		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2		N	-0-			-0-
11		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2		N	-0-			-0-
*12		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,551			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 247834 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.11550 - 13692														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3844 X	3840	-0-	-4	-0-	3840	2		N	-0-			-0-
02		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2		N	-0-			-0-
03		3968 X	3725	-0-	-243	-0-	3725	2		N	-0-			-0-
04		3840 X	3592	-0-	-248	-0-	3592	2		N	-0-			-0-
05		3968 X	3047	-0-	-921	-0-	3047	2		N	-0-			-0-
06		3750 X	1246	-0-	-2504	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
07		3875 X	856	-0-	-3019	-0-	856	2		N	-0-			-0-
08		3720 X	662	-0-	-3058	-0-	662	2		N	-0-			-0-
09		3600 X	654	-0-	-2946	-0-	654	2		N	-0-			-0-
10		3038 X	398	-0-	-2640	-0-	398	2		N	-0-			-0-
11		1260 X	265	-0-	-995	-0-	265	2		N	-0-			-0-
12		868 X	847	-0-	-21	-0-	847	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,761			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WALSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247839 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 9434 - 12773														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2		N	-0-			-0-
02		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2		N	-0-			-0-
03		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2		N	-0-			-0-
04		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2		N	-0-			-0-
05		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2		N	-0-			-0-
06		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2		N	-0-			-0-
07		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2		N	-0-			-0-
08		5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2		N	-0-			-0-
09		5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2		N	-0-			-0-
10		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2		N	-0-			-0-
11		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2		N	-0-			-0-
*12		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,176			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 247843		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 14100		PERF.10950 - 12450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2			N	-0-	-0-
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2			N	-0-	-0-
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2			N	-0-	-0-
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2			N	-0-	-0-
05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			N	-0-	-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-	-0-
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2			N	-0-	-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-	-0-
09		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2			N	-0-	-0-
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2			N	-0-	-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2			N	-0-	-0-
*12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,098			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAL ESTATE		WELL #:		16		RRCID -> 248001		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 13290		PERF.11154 - 12990
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		3348 X	2023	-0-	-1325	-0-	2023 2			N	-0-	-0-
02		3335 X	1877	-0-	-1458	-0-	1877 2			N	-0-	-0-
03		3565 X	1833	-0-	-1732	-0-	1833 2			N	-0-	-0-
04		3450 X	1594	-0-	-1856	-0-	1594 2			N	-0-	-0-
05		2108 X	2063	-0-	-45	-0-	2063 2			N	-0-	-0-
06		2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2			N	-0-	-0-
07		2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2			N	-0-	-0-
08		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2			N	-0-	-0-
09		2100 X	1959	-0-	-141	-0-	1959 2			N	-0-	-0-
10		2170 X	1925	-0-	-245	-0-	1925 2			N	-0-	-0-
11		2100 X	1976	-0-	-124	-0-	1976 2			N	-0-	-0-
12		2170 X	2087	-0-	-83	-0-	2087 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,749			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HILL GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 248102		COMPL. DATE 04/20/2015		TOTAL DEPTH 13325		PERF.10832 - 12065
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		3534 X	3394	-0-	-140	-0-	3394 2			N	-0-	-0-
02		3306 X	3224	-0-	-82	-0-	3224 2			N	-0-	-0-
03		3534 X	2932	-0-	-602	-0-	2932 2			N	-0-	-0-
04		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 2			N	-0-	-0-
05		3441 X	3418	-0-	-23	-0-	3418 2			N	-0-	-0-
06		3330 X	3058	-0-	-272	-0-	3058 2			N	-0-	-0-
07		3658 X	3299	-0-	-359	-0-	3299 2			N	-0-	-0-
08		3658 X	3175	-0-	-483	-0-	3175 2			N	-0-	-0-
09		3540 X	2686	-0-	-854	-0-	2686 2			N	-0-	-0-
10		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439 2			N	-0-	-0-
11		3180 X	3158	-0-	-22	-0-	3158 2			N	-0-	-0-
*12		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,687			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TC & C REAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248104 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 13318 PERF.11094 - 13238

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486 2	N	-0-		-0-
02		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 2	N	-0-		-0-
03		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423 2	N	-0-		-0-
04		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2	N	-0-		-0-
05		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 2	N	-0-		-0-
06		2430 X	1776	-0-	-654	-0-	1776 2	N	-0-		-0-
07		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 2	N	-0-		-0-
08		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2	N	-0-		-0-
09		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358 2	N	-0-		-0-
10		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245 2	N	-0-		-0-
11		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 2	N	-0-		-0-
12		2511 X	2348	-0-	-163	-0-	2348 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 37,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248107 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 15030 PERF.12018 - 14858

01		2170 N	1846	-0-	-324	-0-	1846 2	N	-0-		-0-
02		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2	N	-0-		-0-
03		2015 N	1891	-0-	-124	-0-	1891 2	N	-0-		-0-
04		1800 N	1484	-0-	-316	-0-	1484 2	N	-0-		-0-
05		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2	N	-0-		-0-
06		1830 N	1282	-0-	-548	-0-	1282 2	N	-0-		-0-
07		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2	N	-0-		-0-
08		2511 N	1629	-0-	-882	-0-	1629 2	N	-0-		-0-
09		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2	N	-0-		-0-
10		2294 N	1335	-0-	-959	-0-	1335 2	N	-0-		-0-
11		1590 N	1222	-0-	-368	-0-	1222 2	N	-0-		-0-
12		1426 N	1246	-0-	-180	-0-	1246 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248190 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10950 - 11482

01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-		-0-
02		609 N	570	-0-	-39	-0-	570 2	N	-0-		-0-
03		620 N	331	-0-	-289	-0-	331 2	N	-0-		-0-
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-		-0-
05		620 N	587	-0-	-33	-0-	587 2	N	-0-		-0-
06		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		-0-
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-		-0-
08		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-		-0-
09		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-		-0-
10		682 N	635	-0-	-47	-0-	635 2	N	-0-		-0-
11		630 N	512	-0-	-118	-0-	512 2	N	-0-		-0-
12		496 N	367	-0-	-129	-0-	367 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MITCHELL I		WELL #:		15	RRCID ->	248191	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	13429	PERF.11286 - 11988
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 2	N	-0-		-0-
02		3509 X	3429	-0-	-80	-0-	3429 2	N	-0-		-0-
03		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254 2	N	-0-		-0-
04		3630 X	3401	-0-	-229	-0-	3401 2	N	-0-		-0-
05		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387 2	N	-0-		-0-
06		3630 X	2566	-0-	-1064	-0-	2566 2	N	-0-		-0-
07		3751 X	3486	-0-	-265	-0-	3486 2	N	-0-		-0-
08		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915 2	N	-0-		-0-
09		3630 X	2966	-0-	-664	-0-	2966 2	N	-0-		-0-
10		3751 X	3237	-0-	-514	-0-	3237 2	N	-0-		-0-
11		3630 X	3148	-0-	-482	-0-	3148 2	N	-0-		-0-
12		3751 X	3312	-0-	-439	-0-	3312 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,821		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GRIFFIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248215	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	16252	PERF.11590 - 14734
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3255 X	2833	-0-	-422	-0-	2833 2	N	-0-		-0-
02		3045 X	2032	-0-	-1013	-0-	2032 2	N	-0-		-0-
03		3255 X	2350	-0-	-905	-0-	2350 2	N	-0-		-0-
04		2850 X	2582	-0-	-268	-0-	2582 2	N	-0-		-0-
05		2821 X	2357	-0-	-464	-0-	2357 2	N	-0-		-0-
06		2730 X	1710	-0-	-1020	-0-	1710 2	N	-0-		-0-
07		2666 X	2622	-0-	-44	-0-	2622 2	N	-0-		-0-
08		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2	N	-0-		-0-
09		2580 X	2555	-0-	-25	-0-	2555 2	N	-0-		-0-
10		2635 X	2334	-0-	-301	-0-	2334 2	N	-0-		-0-
11		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2	N	-0-		-0-
12		2728 X	2161	-0-	-567	-0-	2161 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,585		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CITY OF FRANKLIN		WELL #:		1	RRCID ->	250762	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	15900	PERF.15000 - 15090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1899 N	945	-0-	-954	-0-	945 2	N	-0-		-0-
02		913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-		-0-
03		934 X	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-		-0-
04		1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2	N	-0-		-0-
05		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2	N	-0-		-0-
06		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2	N	-0-		-0-
07		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 2	N	-0-		-0-
08		3100 N	3284	-0-	184	-0-	3284 2	N	-0-		-0-
09		3215 X	3031	-0-	-184	-0-	3031 2	N	-0-		-0-
10		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 2	N	-0-		-0-
11		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2	N	-0-		-0-
*12		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,758		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		05189 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MILSTEAD GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	250763	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11250 -	13062		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
02		2523 X	2115	-0-	-408	-0-	2115	2		N	-0-			-0-
03		2697 X	1330	-0-	-1367	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
04		2610 X	1206	-0-	-1404	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
05		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
06		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
07		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-			-0-
08		2697 N	2329	-0-	-368	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
09		2550 N	2180	-0-	-370	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
10		2418 N	2283	-0-	-135	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
11		2250 N	1075	-0-	-1175	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
12		2263 N	873	-0-	-1390	-0-	873	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,854		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REAGAN HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	250764	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10768 -	12858		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3782 X	2890	-0-	-892	-0-	2890	2		N	-0-			-0-
02		3538 X	2698	-0-	-840	-0-	2698	2		N	-0-			-0-
03		3782 X	2962	-0-	-820	-0-	2962	2		N	-0-			-0-
04		3660 X	3428	-0-	-232	-0-	3428	2		N	-0-			-0-
05		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2		N	-0-			-0-
06		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2		N	-0-			-0-
07		3534 X	3362	-0-	-172	-0-	3362	2		N	-0-			-0-
08		3720 X	3476	-0-	-244	-0-	3476	2		N	-0-			-0-
09		3600 X	2906	-0-	-694	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
10		3720 X	3023	-0-	-697	-0-	3023	2		N	-0-			-0-
11		3480 X	2822	-0-	-658	-0-	2822	2		N	-0-			-0-
12		3472 X	2893	-0-	-579	-0-	2893	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,670		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOLMAN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	250765	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	13582	PERF.10664 -	12530		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1767 X	414	-0-	-1353	-0-	414	2		N	-0-			-0-
02		1479 X	667	-0-	-812	-0-	667	2		N	-0-			-0-
03		868 X	603	-0-	-265	-0-	603	2		N	-0-			-0-
04		840 X	675	-0-	-165	-0-	675	2		N	-0-			-0-
05		713 N	629	-0-	-84	-0-	629	2		N	-0-			-0-
06		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
07		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
08		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
09		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-			-0-
10		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		N	-0-			-0-
11		1320 N	880	-0-	-440	-0-	880	2		N	-0-			-0-
12		1767 N	1442	-0-	-325	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,946		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250795 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14860 PERF.14228 - 14513

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		9610 X	9221	-0-	-389	-0-	9221	2		N	-0-			-0-
02		8990 X	7261	-0-	-1729	-0-	7261	2		N	-0-			-0-
03		9517 X	9296	-0-	-221	-0-	9296	2		N	-0-			-0-
04		9210 X	8540	-0-	-670	-0-	8540	2		N	-0-			-0-
05		9517 X	8185	-0-	-1332	-0-	8185	2		N	-0-			-0-
06		9000 X	7251	-0-	-1749	-0-	7251	2		N	-0-			-0-
07		9300 X	9189	-0-	-111	-0-	9189	2		N	-0-			-0-
08		9300 X	7846	-0-	-1454	-0-	7846	2		N	-0-			-0-
09		8550 X	8383	-0-	-167	-0-	8383	2		N	-0-			-0-
10		9176 X	8013	-0-	-1163	-0-	8013	2		N	-0-			-0-
11		8880 X	8330	-0-	-550	-0-	8330	2		N	-0-			-0-
12		9176 X	8421	-0-	-755	-0-	8421	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			99,936											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRUERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250822 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.10480 - 10814

01		2046 N	1842	-0-	-204	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
02		1885 N	1479	-0-	-406	-0-	1479	2		N	-0-			-0-
03		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-			-0-
04		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
05		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			-0-
06		1980 N	1849	-0-	-131	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
07		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2		N	-0-			-0-
08		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		N	-0-			-0-
09		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2		N	-0-			-0-
10		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
11		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
*12		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,367											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. M. JONES GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 250823 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11068 - 13006

01		2728 X	885	-0-	-1843	-0-	885	2		N	-0-			-0-
02		2552 X	2479	-0-	-73	-0-	2479	2		N	-0-			-0-
03		1116 N	929	-0-	-187	-0-	929	2		N	-0-			-0-
04		870 N	800	-0-	-70	-0-	800	2		N	-0-			-0-
05		2635 N	516	-0-	-2119	-0-	516	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	3106	-0-	106	106	3106	2		N	-0-			-0-
07		2882 N	2776	-0-	-106	-0-	2776	2		N	-0-			-0-
08		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
09		2790 X	616	-0-	-2174	-0-	616	2		N	-0-			-0-
10		2883 X	2674	-0-	-209	-0-	2674	2		N	-0-			-0-
11		2790 X	2409	-0-	-381	-0-	2409	2		N	-0-			-0-
12		2790 X	1865	-0-	-925	-0-	1865	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,989											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 12 RRCID -> 250862 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10978 - 12816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4495 X	3640	-0-	-855	-0-	3640	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3683 X	3338	-0-	-345	-0-	3338	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3906 X	3608	-0-	-298	-0-	3608	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3780 X	3372	-0-	-408	-0-	3372	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3906 X	3558	-0-	-348	-0-	3558	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3510 X	3098	-0-	-412	-0-	3098	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3596 X	3201	-0-	-395	-0-	3201	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3596 X	3382	-0-	-214	-0-	3382	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3450 X	3060	-0-	-390	-0-	3060	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3565 X	3499	-0-	-66	-0-	3499	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3379 X	3346	-0-	-33	-0-	3346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 40,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 250883 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10890 - 13252

01	3782 X	2053	-0-	-1729	-0-	2053	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4060 X	3429	-0-	-631	-0-	3429	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4340 X	3852	-0-	-488	-0-	3852	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4200 X	3268	-0-	-932	-0-	3268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	3720 X	3483	-0-	-237	-0-	3483	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3844 X	3619	-0-	-225	-0-	3619	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	4216 X	2863	-0-	-1353	-0-	2863	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	4080 X	3955	-0-	-125	-0-	3955	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4216 X	3175	-0-	-1041	-0-	3175	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3510 X	2758	-0-	-752	-0-	2758	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4092 X	3678	-0-	-414	-0-	3678	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 40,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250888 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14947 - 14965

01	34311 X	34311	-0-	-0-	-0-	34311	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	39569 X	39569	-0-	-0-	-0-	39569	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	37080 X	37080	-0-	-0-	-0-	37080	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	35675 X	35675	-0-	-0-	-0-	35675	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	38738 X	38738	-0-	-0-	-0-	38738	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	34248 X	34248	-0-	-0-	-0-	34248	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	35815 X	35815	-0-	-0-	-0-	35815	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	34492 X	34492	-0-	-0-	-0-	34492	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	34727 X	34727	-0-	-0-	-0-	34727	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	33015 X	25294	-0-	-7721	-0-	25294	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	35563 X	35563	-0-	-0-	-0-	35563	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	35357 X	35357	-0-	-0-	-0-	35357	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 420,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LEE MARTIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250895 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 13194 PERF.10968 - 12994

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-			-0-
02		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
03		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
04		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			-0-
05		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
06		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-			-0-
07		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
08		3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-			-0-
09		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
10		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
11		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
12		1271 N	952	-0-	-319	-0-	952	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251017 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 15732 PERF.12592 - 15404

01		7967 X	6695	-0-	-1272	-0-	6695	2		N	-0-			-0-
02		7453 X	5987	-0-	-1466	-0-	5987	2		N	-0-			-0-
03		7161 X	6586	-0-	-575	-0-	6586	2		N	-0-			-0-
04		6930 X	5588	-0-	-1342	-0-	5588	2		N	-0-			-0-
05		7130 X	6085	-0-	-1045	-0-	6085	2		N	-0-			-0-
06		6480 X	5236	-0-	-1244	-0-	5236	2		N	-0-			-0-
07		6572 X	4080	-0-	-2492	-0-	4080	2		N	-0-			-0-
08		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2		N	-0-			-0-
09		6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2		N	-0-			-0-
10		6076 X	1342	-0-	-4734	-0-	1342	2		N	-0-			-0-
11		6360 X	1177	-0-	-5183	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
12		6820 X	1113	-0-	-5707	-0-	1113	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251018 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13462 PERF.11202 - 12981

01		3348 X	3330	-0-	-18	-0-	3330	2		N	-0-			-0-
02		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2		N	-0-			-0-
03		3348 X	2432	-0-	-916	-0-	2432	2		N	-0-			-0-
04		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2		N	-0-			-0-
05		3348 X	2673	-0-	-675	-0-	2673	2		N	-0-			-0-
06		3240 X	3208	-0-	-32	-0-	3208	2		N	-0-			-0-
07		3348 X	2829	-0-	-519	-0-	2829	2		N	-0-			-0-
08		3348 X	2635	-0-	-713	-0-	2635	2		N	-0-			-0-
09		3240 X	1553	-0-	-1687	-0-	1553	2		N	-0-			-0-
10		3317 X	1976	-0-	-1341	-0-	1976	2		N	-0-			-0-
11		3210 X	779	-0-	-2431	-0-	779	2		N	-0-			-0-
12		2821 X	820	-0-	-2001	-0-	820	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251023 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10716 - 13202													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		4433 X	2229	-0-	-2204	-0-	2229	2	N	-0-			-0-
02		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2	N	-0-			-0-
03		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2	N	-0-			-0-
04		4350 X	4334	-0-	-16	-0-	4334	2	N	-0-			-0-
05		4495 X	3813	-0-	-682	-0-	3813	2	N	-0-			-0-
06		4710 X	2674	-0-	-2036	-0-	2674	2	N	-0-			-0-
07		4867 X	1528	-0-	-3339	-0-	1528	2	N	-0-			-0-
08		4867 X	1687	-0-	-3180	-0-	1687	2	N	-0-			-0-
09		4320 X	1630	-0-	-2690	-0-	1630	2	N	-0-			-0-
10		3813 X	1598	-0-	-2215	-0-	1598	2	N	-0-			-0-
11		2670 X	1617	-0-	-1053	-0-	1617	2	N	-0-			-0-
12		1674 X	1611	-0-	-63	-0-	1611	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,445			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KENNEDY, J.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251026 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13303 PERF.10620 - 13050													
01		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2	N	-0-			-0-
02		3364 X	3058	-0-	-306	-0-	3058	2	N	-0-			-0-
03		3596 X	2844	-0-	-752	-0-	2844	2	N	-0-			-0-
04		3480 X	2941	-0-	-539	-0-	2941	2	N	-0-			-0-
05		3565 X	2935	-0-	-630	-0-	2935	2	N	-0-			-0-
06		3450 X	3069	-0-	-381	-0-	3069	2	N	-0-			-0-
07		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2	N	-0-			-0-
08		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2	N	-0-			-0-
09		3060 X	2788	-0-	-272	-0-	2788	2	N	-0-			-0-
10		3317 X	2514	-0-	-803	-0-	2514	2	N	-0-			-0-
11		3210 X	2005	-0-	-1205	-0-	2005	2	N	-0-			-0-
12		3317 X	2279	-0-	-1038	-0-	2279	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,599			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 14 RRCID -> 251251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10656 - 12200													
01		3100 N	3212	-0-	112	112	3212	2	N	-0-			-0-
02		2645 N	2533	-0-	-112	-0-	2533	2	N	-0-			-0-
03		2666 N	2534	-0-	-132	-0-	2534	2	N	-0-			-0-
04		2580 X	2376	-0-	-204	-0-	2376	2	N	-0-			-0-
05		2666 X	1754	-0-	-912	-0-	1754	2	N	-0-			-0-
06		2580 X	1147	-0-	-1433	-0-	1147	2	N	-0-			-0-
07		2666 X	647	-0-	-2019	-0-	647	2	N	-0-			-0-
08		2542 X	992	-0-	-1550	-0-	992	2	N	-0-			-0-
09		2370 X	1771	-0-	-599	-0-	1771	2	N	-0-			-0-
10		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-			-0-
11		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	-0-			-0-
12		1829 N	1448	-0-	-381	-0-	1448	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,846			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251269 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 11786

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06		60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
*12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			307											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251271 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 13205 PERF.10878 - 10934

01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02		116 N	25	-0-	-91	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03		155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2		N	-0-			-0-
04		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-			-0-
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
08		186 N	55	-0-	-131	-0-	55	2		N	-0-			-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
10		155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2		N	-0-			-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
*12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,284											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 16 RRCID -> 251304 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11384 - 12334

01		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2		N	-0-			-0-
02		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
03		3875 X	3602	-0-	-273	-0-	3602	2		N	-0-			-0-
04		5460 X	2976	-0-	-2484	-0-	2976	2		N	-0-			-0-
05		5642 X	3531	-0-	-2111	-0-	3531	2		N	-0-			-0-
06		5460 X	2637	-0-	-2823	-0-	2637	2		N	-0-			-0-
07		4185 X	1814	-0-	-2371	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
08		3596 X	1193	-0-	-2403	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
09		3420 X	2176	-0-	-1244	-0-	2176	2		N	-0-			-0-
10		3534 X	2787	-0-	-747	-0-	2787	2		N	-0-			-0-
11		2640 X	1714	-0-	-926	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
*12		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,764											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251305 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11776 - 14180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
02		1508 N	1351	-0-	-157	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
03		1953 N	1249	-0-	-704	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	3598	-0-	598	598	3598	2		N	-0-			-0-
05		2913 N	2315	-0-	-598	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
06		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
07		2697 X	1106	-0-	-1591	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
08		2697 X	2506	-0-	-191	-0-	2506	2		N	-0-			-0-
09		2610 X	1398	-0-	-1212	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
10		2325 X	1083	-0-	-1242	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
11		2430 X	2137	-0-	-293	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
12		2511 X	1399	-0-	-1112	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,525	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

TURNER, BILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251362 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11161 - 13086

01		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2		N	-0-			-0-
02		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2		N	-0-			-0-
03		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2		N	-0-			-0-
04		3450 X	3055	-0-	-395	-0-	3055	2		N	-0-			-0-
05		3565 X	2789	-0-	-776	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
06		3450 X	2809	-0-	-641	-0-	2809	2		N	-0-			-0-
07		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2		N	-0-			-0-
08		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2		N	-0-			-0-
09		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2		N	-0-			-0-
10		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2		N	-0-			-0-
11		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2		N	-0-			-0-
*12		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,557	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251363 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14675 PERF.11832 - 14394

01		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
02		1769 N	1590	-0-	-179	-0-	1590	2		N	-0-			-0-
03		1891 N	1563	-0-	-328	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
04		1890 N	1577	-0-	-313	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
05		1705 N	1450	-0-	-255	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
06		1500 N	1327	-0-	-173	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
07		1643 N	1339	-0-	-304	-0-	1339	2		N	-0-			-0-
08		1457 N	1362	-0-	-95	-0-	1362	2		N	-0-			-0-
09		1320 N	1295	-0-	-25	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
10		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
11		1320 N	1313	-0-	-7	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
12		1333 N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,476	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HAWKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251423 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 14425 PERF.13456 - 13940														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2		N	-0-			-0-
02		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
03		3100 X	2718	-0-	-382	-0-	2718	2		N	-0-			-0-
04		3000 X	2593	-0-	-407	-0-	2593	2		N	-0-			-0-
05		3100 X	2675	-0-	-425	-0-	2675	2		N	-0-			-0-
06		2940 X	2356	-0-	-584	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
07		2883 X	2420	-0-	-463	-0-	2420	2		N	-0-			-0-
08		2728 X	2408	-0-	-320	-0-	2408	2		N	-0-			-0-
09		2580 X	2305	-0-	-275	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
10		2666 X	2405	-0-	-261	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
11		2370 X	2258	-0-	-112	-0-	2258	2		N	-0-			-0-
12		2418 X	2358	-0-	-60	-0-	2358	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,236			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251643 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9626 - 11510														
01		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
07		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEBB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252018 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13146 - 13380														
01		6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2		N	-0-			-0-
02		5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2		N	-0-			-0-
03		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2		N	-0-			-0-
04		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2		N	-0-			-0-
05		6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2		N	-0-			-0-
06		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2		N	-0-			-0-
07		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2		N	-0-			-0-
08		6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2		N	-0-			-0-
09		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2		N	-0-			-0-
10		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2		N	-0-			-0-
11		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2		N	-0-			-0-
*12		5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			75,604			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CORRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252349 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11688 - 12727

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4557 X	2426	-0-	-2131	-0-	2426	2		N	-0-			-0-
02		4263 X	2339	-0-	-1924	-0-	2339	2		N	-0-			-0-
03		4557 X	2400	-0-	-2157	-0-	2400	2		N	-0-			-0-
04		2850 X	2543	-0-	-307	-0-	2543	2		N	-0-			-0-
05		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		N	-0-			-0-
06		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2		N	-0-			-0-
07		2635 X	1848	-0-	-787	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
08		2790 X	2201	-0-	-589	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
09		3690 X	2162	-0-	-1528	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
10		3813 X	2108	-0-	-1705	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
11		3690 X	2147	-0-	-1543	-0-	2147	2		N	-0-			-0-
12		2232 X	2222	-0-	-10	-0-	2222	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252360 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12050 - 13938

01		7440 X	7296	-0-	-144	-0-	7296	2		N	-0-			-0-
02		6641 X	6563	-0-	-78	-0-	6563	2		N	-0-			-0-
03		7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2		N	-0-			-0-
04		7200 X	6413	-0-	-787	-0-	6413	2		N	-0-			-0-
05		7440 X	6659	-0-	-781	-0-	6659	2		N	-0-			-0-
06		7200 X	6146	-0-	-1054	-0-	6146	2		N	-0-			-0-
07		7440 X	5859	-0-	-1581	-0-	5859	2		N	-0-			-0-
08		7440 X	6043	-0-	-1397	-0-	6043	2		N	-0-			-0-
09		6450 X	6304	-0-	-146	-0-	6304	2		N	-0-			-0-
10		6665 X	5422	-0-	-1243	-0-	5422	2		N	-0-			-0-
11		6150 X	6104	-0-	-46	-0-	6104	2		N	-0-			-0-
12		6510 X	5849	-0-	-661	-0-	5849	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 252361 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11056 - 13066

01		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		N	-0-			-0-
02		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2		N	-0-			-0-
03		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
04		2460 N	1729	-0-	-731	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
05		2356 N	1788	-0-	-568	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
06		2160 N	1932	-0-	-228	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
07		1798 N	1777	-0-	-21	-0-	1777	2		N	-0-			-0-
08		1798 N	1745	-0-	-53	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
09		1920 N	1724	-0-	-196	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
10		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
11		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
*12		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TROCKI, J.R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 252411 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11830 - 12482

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-	
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-	
03		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		N	-0-			-0-	
04		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			-0-	
05		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			-0-	
06		870 N	692	-0-	-178	-0-	692	2		N	-0-			-0-	
07		899 N	812	-0-	-87	-0-	812	2		N	-0-			-0-	
08		899 N	554	-0-	-345	-0-	554	2		N	-0-			-0-	
09		690 N	364	-0-	-326	-0-	364	2		N	-0-			-0-	
10		806 N	336	-0-	-470	-0-	336	2		N	-0-			-0-	
11		540 N	353	-0-	-187	-0-	353	2		N	-0-			-0-	
*12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,294											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GARWOOD, CARLEEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252423 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 15257 PERF.12322 - 13656

01		7936 X	6419	-0-	-1517	-0-	6419	2		N	-0-			-0-	
02		8265 X	6092	-0-	-2173	-0-	6092	2		N	-0-			-0-	
03		8835 X	8079	-0-	-756	-0-	8079	2		N	-0-			-0-	
04		8550 X	5872	-0-	-2678	-0-	5872	2		N	-0-			-0-	
05		6510 X	5672	-0-	-838	-0-	5672	2		N	-0-			-0-	
06		7830 X	5417	-0-	-2413	-0-	5417	2		N	-0-			-0-	
07		8091 X	6208	-0-	-1883	-0-	6208	2		N	-0-			-0-	
08		8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2		N	-0-			-0-	
09		8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2		N	-0-			-0-	
10		6200 X	5444	-0-	-756	-0-	5444	2		N	-0-			-0-	
11		7980 X	6080	-0-	-1900	-0-	6080	2		N	-0-			-0-	
*12		8587 X	6260	-0-	-2327	-0-	6260	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			78,089											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252439 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.11341 - 12177

01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-	
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-	
03		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-	
04		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-	
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			-0-	
06		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-			-0-	
07		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			-0-	
08		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-	
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-	
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-	
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-	
12		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,378											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252441 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 14948 PERF.11756 - 14068

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2	N	-0-			-0-
02		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2	N	-0-			-0-
03		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2	N	-0-			-0-
04		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2	N	-0-			-0-
05		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2	N	-0-			-0-
06		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2	N	-0-			-0-
07		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2	N	-0-			-0-
08		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2	N	-0-			-0-
09		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2	N	-0-			-0-
10		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2	N	-0-			-0-
11		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2	N	-0-			-0-
*12		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT NO. II WELL #: 10 RRCID -> 252443 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10446 - 13006

01		2511 X	2338	-0-	-173	-0-	2338	2	N	-0-			-0-
02		2291 X	2236	-0-	-55	-0-	2236	2	N	-0-			-0-
03		2387 X	2315	-0-	-72	-0-	2315	2	N	-0-			-0-
04		2310 X	2277	-0-	-33	-0-	2277	2	N	-0-			-0-
05		2387 X	2346	-0-	-41	-0-	2346	2	N	-0-			-0-
06		2310 X	2172	-0-	-138	-0-	2172	2	N	-0-			-0-
07		2387 X	2265	-0-	-122	-0-	2265	2	N	-0-			-0-
08		2356 X	2266	-0-	-90	-0-	2266	2	N	-0-			-0-
09		2280 X	1917	-0-	-363	-0-	1917	2	N	-0-			-0-
10		2356 X	2249	-0-	-107	-0-	2249	2	N	-0-			-0-
11		2190 X	2158	-0-	-32	-0-	2158	2	N	-0-			-0-
12		2263 X	2188	-0-	-75	-0-	2188	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGREW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252839 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13098 - 13298

01		5208 X	4044	-0-	-1164	-0-	4044	2	N	-0-			-0-
02		4872 X	4729	-0-	-143	-0-	4729	2	N	-0-			-0-
03		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2	N	-0-			-0-
04		4920 X	4550	-0-	-370	-0-	4550	2	N	-0-			-0-
05		5053 X	3763	-0-	-1290	-0-	3763	2	N	-0-			-0-
06		4950 X	4497	-0-	-453	-0-	4497	2	N	-0-			-0-
07		5115 X	4675	-0-	-440	-0-	4675	2	N	-0-			-0-
08		5115 X	4622	-0-	-493	-0-	4622	2	N	-0-			-0-
09		4560 X	4138	-0-	-422	-0-	4138	2	N	-0-			-0-
10		4681 X	4136	-0-	-545	-0-	4136	2	N	-0-			-0-
11		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2	N	-0-			-0-
12		4681 X	3999	-0-	-682	-0-	3999	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHAMBERLAIN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252871 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10928 - 11640

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2	N	-0-			-0-
02		1624 N	1622	-0-	-2	-0-	1622	2	N	-0-			-0-
03		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-			-0-
04		1410 N	1012	-0-	-398	-0-	1012	2	N	-0-			-0-
05		1736 N	1185	-0-	-551	-0-	1185	2	N	-0-			-0-
06		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2	N	-0-			-0-
07		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2	N	-0-			-0-
08		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	N	-0-			-0-
09		1830 N	1476	-0-	-354	-0-	1476	2	N	-0-			-0-
10		1984 N	1420	-0-	-564	-0-	1420	2	N	-0-			-0-
11		1590 N	1221	-0-	-369	-0-	1221	2	N	-0-			-0-
*12		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252872 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13645 PERF.11072 - 12396

01		2604 N	2016	-0-	-588	-0-	2016	2	N	-0-			-0-
02		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2	N	-0-			-0-
03		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2	N	-0-			-0-
04		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2	N	-0-			-0-
05		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2	N	-0-			-0-
06		2310 N	2165	-0-	-145	-0-	2165	2	N	-0-			-0-
07		2604 N	1446	-0-	-1158	-0-	1446	2	N	-0-			-0-
08		2604 N	2305	-0-	-299	-0-	2305	2	N	-0-			-0-
09		2160 N	2142	-0-	-18	-0-	2142	2	N	-0-			-0-
10		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	N	-0-			-0-
11		2220 N	1851	-0-	-369	-0-	1851	2	N	-0-			-0-
12		2201 N	1822	-0-	-379	-0-	1822	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, H. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252890 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10536 - 13070

01		2170 X	1733	-0-	-437	-0-	1733	2	N	-0-			-0-
02		6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2	N	-0-			-0-
03		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2	N	-0-			-0-
04		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2	N	-0-			-0-
05		5952 X	2668	-0-	-3284	-0-	2668	2	N	-0-			-0-
06		5760 X	2259	-0-	-3501	-0-	2259	2	N	-0-			-0-
07		5952 X	2067	-0-	-3885	-0-	2067	2	N	-0-			-0-
08		4743 X	1874	-0-	-2869	-0-	1874	2	N	-0-			-0-
09		2580 X	1446	-0-	-1134	-0-	1446	2	N	-0-			-0-
10		2666 X	1340	-0-	-1326	-0-	1340	2	N	-0-			-0-
11		2250 X	1160	-0-	-1090	-0-	1160	2	N	-0-			-0-
12		2077 X	702	-0-	-1375	-0-	702	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SULLIVAN, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252916 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12164 - 14278													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-			-0-
02		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-			-0-
03		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-			-0-
05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-			-0-
06		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-			-0-
07		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-			-0-
08		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	-0-			-0-
09		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-			-0-
10		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	-0-			-0-
11		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		N	-0-			-0-
*12		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,260			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252917 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11796 - 14420													

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

KENNEDY, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253242 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11260 - 13072													

01		4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4637 2		N	-0-			-0-
02		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 2		N	-0-			-0-
03		4061 X	3979	-0-	-82	-0-	3979 2		N	-0-			-0-
04		3930 X	3901	-0-	-29	-0-	3901 2		N	-0-			-0-
05		4061 X	3829	-0-	-232	-0-	3829 2		N	-0-			-0-
06		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982 2		N	-0-			-0-
07		4061 X	3535	-0-	-526	-0-	3535 2		N	-0-			-0-
08		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4673 2		N	-0-			-0-
09		3930 X	3890	-0-	-40	-0-	3890 2		N	-0-			-0-
10		4061 X	3891	-0-	-170	-0-	3891 2		N	-0-			-0-
11		3930 X	3614	-0-	-316	-0-	3614 2		N	-0-			-0-
*12		4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,195			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STEELE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253260 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 15592 PERF.11706 - 15496														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	31	-0-	31	31	31	2		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	95	-0-	95	126	95	2		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126				N	-0-			-0-
06		126 X	-0-	-0-	-126	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			126											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 253278 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13374 PERF.10478 - 11750														
01		2356 X	1559	-0-	-797	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
02		1566 N	1406	-0-	-160	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
03		1643 N	525	-0-	-1118	-0-	525	2		N	-0-			-0-
04		1500 N	219	-0-	-1281	-0-	219	2		N	-0-			-0-
05		1488 N	292	-0-	-1196	-0-	292	2		N	-0-			-0-
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
07		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-			-0-
08		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
09		690 N	551	-0-	-139	-0-	551	2		N	-0-			-0-
10		651 N	420	-0-	-231	-0-	420	2		N	-0-			-0-
11		600 N	363	-0-	-237	-0-	363	2		N	-0-			-0-
*12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,867											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

HICKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253414 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10990 - 12176														
01		1767 N	1735	-0-	-32	-0-	1735	2		N	-0-			-0-
02		1798 N	1664	-0-	-134	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
03		1922 N	1790	-0-	-132	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
04		1680 N	1307	-0-	-373	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
05		1767 N	859	-0-	-908	-0-	859	2		N	-0-			-0-
06		1740 N	579	-0-	-1161	-0-	579	2		N	-0-			-0-
07		1364 N	1359	-0-	-5	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
08		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
09		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
10		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
11		1770 N	1296	-0-	-474	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
*12		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,525											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
REAGAN HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 253420 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10770 - 12726												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3782 X	3207	-0-	-575	-0-	3207 2		N	-0-		-0-
02		3538 X	3040	-0-	-498	-0-	3040 2		N	-0-		-0-
03		3286 X	3169	-0-	-117	-0-	3169 2		N	-0-		-0-
04		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 2		N	-0-		-0-
05		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 2		N	-0-		-0-
06		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 2		N	-0-		-0-
07		3286 X	2027	-0-	-1259	-0-	2027 2		N	-0-		-0-
08		3472 X	2107	-0-	-1365	-0-	2107 2		N	-0-		-0-
09		3360 X	2043	-0-	-1317	-0-	2043 2		N	-0-		-0-
10		3472 X	2042	-0-	-1430	-0-	2042 2		N	-0-		-0-
11		3180 X	2523	-0-	-657	-0-	2523 2		N	-0-		-0-
*12		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,354			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253527 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14819 PERF.12338 - 13312												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6492 2		N	-0-		-0-
02		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	5782 2		N	-0-		-0-
03		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6673 2		N	-0-		-0-
04		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6110 2		N	-0-		-0-
05		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	6003 2		N	-0-		-0-
06		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6096 2		N	-0-		-0-
07		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059 2		N	-0-		-0-
08		5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5976 2		N	-0-		-0-
09		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929 2		N	-0-		-0-
10		6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6134 2		N	-0-		-0-
11		6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078 2		N	-0-		-0-
*12		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			73,252			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

R. SULLIVAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254036 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 15155 PERF.12344 - 13334												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2294 N	1483	-0-	-811	-0-	1483 2		N	-0-		-0-
02		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2		N	-0-		-0-
03		2077 N	1768	-0-	-309	-0-	1768 2		N	-0-		-0-
04		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2		N	-0-		-0-
05		2232 N	2083	-0-	-149	-0-	2083 2		N	-0-		-0-
06		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2		N	-0-		-0-
07		1984 N	1981	-0-	-3	-0-	1981 2		N	-0-		-0-
08		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2		N	-0-		-0-
09		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2		N	-0-		-0-
10		3054 N	3054	-0-	-0-	-0-	3054 2		N	-0-		-0-
11		2370 N	2019	-0-	-351	-0-	2019 2		N	-0-		-0-
*12		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,721			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STEELE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254359 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 14594 PERF.12098 - 13256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-			-0-
02	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-			-0-
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
04	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-			-0-
05	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-			-0-
06	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-			-0-
07	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-			-0-
08	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-			-0-
09	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			-0-
10	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-			-0-
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-			-0-
*12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254360 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 14518 PERF.11850 - 13614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-			-0-
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-			-0-
05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-			-0-
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-			-0-
07	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-			-0-
08	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-			-0-
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			-0-
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-			-0-
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
*12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254489 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13360 PERF.11196 - 13026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332 X	5052	-0-	-280	-0-	-0-	5052	2			N	-0-			-0-
02	4988 X	4493	-0-	-495	-0-	-0-	4493	2			N	-0-			-0-
03	5115 X	2627	-0-	-2488	-0-	-0-	2627	2			N	-0-			-0-
04	4950 X	2976	-0-	-1974	-0-	-0-	2976	2			N	-0-			-0-
05	5053 X	4188	-0-	-865	-0-	-0-	4188	2			N	-0-			-0-
06	4890 X	4489	-0-	-401	-0-	-0-	4489	2			N	-0-			-0-
07	4805 X	4532	-0-	-273	-0-	-0-	4532	2			N	-0-			-0-
08	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-			-0-
09	4500 X	3866	-0-	-634	-0-	-0-	3866	2			N	-0-			-0-
10	4650 X	4249	-0-	-401	-0-	-0-	4249	2			N	-0-			-0-
11	4500 X	4350	-0-	-150	-0-	-0-	4350	2			N	-0-			-0-
12	4526 X	3613	-0-	-913	-0-	-0-	3613	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WALSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254637 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13212 PERF.11070 - 12102												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		N	-0-		-0-
02		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2		N	-0-		-0-
03		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521 2		N	-0-		-0-
04		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2		N	-0-		-0-
05		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2		N	-0-		-0-
06		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 2		N	-0-		-0-
07		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2		N	-0-		-0-
08		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2		N	-0-		-0-
09		2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804 2		N	-0-		-0-
10		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2		N	-0-		-0-
11		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2		N	-0-		-0-
*12		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,456			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ANCHICKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255907 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 14770 PERF.10795 - 11198												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BILSING GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255912 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10534 - 11770												
01	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	3347 2		N	-0-		-0-
02	3335	X	2860	-0-	-475	-0-	2860 2		N	-0-		-0-
03	3441	X	2791	-0-	-650	-0-	2791 2		N	-0-		-0-
04	3300	X	2111	-0-	-1189	-0-	2111 2		N	-0-		-0-
05	3379	X	3369	-0-	-10	-0-	3369 2		N	-0-		-0-
06	3240	X	2542	-0-	-698	-0-	2542 2		N	-0-		-0-
07	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	2924 2		N	-0-		-0-
08	3379	X	2208	-0-	-1171	-0-	2208 2		N	-0-		-0-
09	3270	X	2434	-0-	-836	-0-	2434 2		N	-0-		-0-
10	3379	X	2377	-0-	-1002	-0-	2377 2		N	-0-		-0-
11	2820	X	2162	-0-	-658	-0-	2162 2		N	-0-		-0-
12	2914	X	2421	-0-	-493	-0-	2421 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,546			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255931 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11154 - 12492

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3813 X	3666	-0-	-147	-0-	3666	2		N	-0-			-0-
02		3509 X	3339	-0-	-170	-0-	3339	2		N	-0-			-0-
03		3751 X	3643	-0-	-108	-0-	3643	2		N	-0-			-0-
04		3540 X	3476	-0-	-64	-0-	3476	2		N	-0-			-0-
05		3658 X	3051	-0-	-607	-0-	3051	2		N	-0-			-0-
06		3540 X	3324	-0-	-216	-0-	3324	2		N	-0-			-0-
07		3658 X	3612	-0-	-46	-0-	3612	2		N	-0-			-0-
08		3658 X	3611	-0-	-47	-0-	3611	2		N	-0-			-0-
09		3480 X	3367	-0-	-113	-0-	3367	2		N	-0-			-0-
10		3627 X	3457	-0-	-170	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
11		3510 X	1337	-0-	-2173	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
12		3627 X	1555	-0-	-2072	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,438	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

HORN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255933 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13100 - 13488

01		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2		N	-0-			-0-
02		5162 X	5023	-0-	-139	-0-	5023	2		N	-0-			-0-
03		5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2		N	-0-			-0-
04		5340 X	5328	-0-	-12	-0-	5328	2		N	-0-			-0-
05		5518 X	5500	-0-	-18	-0-	5500	2		N	-0-			-0-
06		5340 X	5266	-0-	-74	-0-	5266	2		N	-0-			-0-
07		5518 X	5468	-0-	-50	-0-	5468	2		N	-0-			-0-
08		5518 X	4602	-0-	-916	-0-	4602	2		N	-0-			-0-
09		5340 X	4668	-0-	-672	-0-	4668	2		N	-0-			-0-
10		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2		N	-0-			-0-
11		5280 X	5022	-0-	-258	-0-	5022	2		N	-0-			-0-
12		5456 X	5385	-0-	-71	-0-	5385	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			63,468	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MERRYMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 255934 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 13258 PERF.10524 - 13021

01		1488 X	517	-0-	-971	-0-	517	2		N	-0-			-0-
02		841 N	584	-0-	-257	-0-	584	2		N	-0-			-0-
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
04		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
05		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
06		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
07		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3191	-0-	91	91	3191	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	3211	-0-	211	302	3211	2		N	-0-			-0-
10		2170 N	1730	-0-	-440	-0-	1730	2		N	-0-			-0-
11		2100 X	848	-0-	-1252	-0-	848	2		N	-0-			-0-
12		2170 X	459	-0-	-1711	-0-	459	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,607	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STEGALL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 255938 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11290 - 11510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-			-0-
02		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-			-0-
03		930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2	N	-0-			-0-
04		900 N	783	-0-	-117	-0-	783	2	N	-0-			-0-
05		930 N	706	-0-	-224	-0-	706	2	N	-0-			-0-
06		870 N	717	-0-	-153	-0-	717	2	N	-0-			-0-
07		806 N	568	-0-	-238	-0-	568	2	N	-0-			-0-
08		713 N	541	-0-	-172	-0-	541	2	N	-0-			-0-
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			-0-
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-			-0-
11		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-			-0-
12		744 N	736	-0-	-8	-0-	736	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,145	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255939 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13272 - 13282

01		9568 X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2	N	-0-			-0-
02		9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2	N	-0-			-0-
03		9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	9311	2	N	-0-			-0-
04		8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2	N	-0-			-0-
05		9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2	N	-0-			-0-
06		8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2	N	-0-			-0-
07		7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	2	N	-0-			-0-
08		10706 X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2	N	-0-			-0-
09		9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2	N	-0-			-0-
10		5890 X	3231	-0-	-2659	-0-	3231	2	N	-0-			-0-
11		11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	2	N	-0-			-0-
12		5890 X	3263	-0-	-2627	-0-	3263	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			98,692	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 26 RRCID -> 255944 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10444 - 12876

01		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2	N	-0-			-0-
02		3973 X	3614	-0-	-359	-0-	3614	2	N	-0-			-0-
03		4340 X	4000	-0-	-340	-0-	4000	2	N	-0-			-0-
04		4260 X	3928	-0-	-332	-0-	3928	2	N	-0-			-0-
05		4402 X	3909	-0-	-493	-0-	3909	2	N	-0-			-0-
06		4260 X	4076	-0-	-184	-0-	4076	2	N	-0-			-0-
07		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2	N	-0-			-0-
08		4061 X	3729	-0-	-332	-0-	3729	2	N	-0-			-0-
09		4080 X	3478	-0-	-602	-0-	3478	2	N	-0-			-0-
10		4216 X	3617	-0-	-599	-0-	3617	2	N	-0-			-0-
11		4080 X	3561	-0-	-519	-0-	3561	2	N	-0-			-0-
12		4092 X	3583	-0-	-509	-0-	3583	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,984	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 24 RRCID -> 255961 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10184 - 12818

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589 2		N	-0-			-0-
02		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2		N	-0-			-0-
03		3658 X	3264	-0-	-394	-0-	3264 2		N	-0-			-0-
04		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225 2		N	-0-			-0-
05		3658 X	3640	-0-	-18	-0-	3640 2		N	-0-			-0-
06		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116 2		N	-0-			-0-
07		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 2		N	-0-			-0-
08		3782 X	2730	-0-	-1052	-0-	2730 2		N	-0-			-0-
09		3660 X	1670	-0-	-1990	-0-	1670 2		N	-0-			-0-
10		4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466 2		N	-0-			-0-
11		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135 2		N	-0-			-0-
12		3782 X	3175	-0-	-607	-0-	3175 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,018				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

YOUNG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255980 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11842 - 13442

01		2418 X	2346	-0-	-72	-0-	2346 2		N	-0-			-0-
02		2262 X	2051	-0-	-211	-0-	2051 2		N	-0-			-0-
03		2356 N	2175	-0-	-181	-0-	2175 2		N	-0-			-0-
04		2280 N	2065	-0-	-215	-0-	2065 2		N	-0-			-0-
05		2201 N	2129	-0-	-72	-0-	2129 2		N	-0-			-0-
06		2100 N	1527	-0-	-573	-0-	1527 2		N	-0-			-0-
07		2139 N	799	-0-	-1340	-0-	799 2		N	-0-			-0-
08		2139 N	390	-0-	-1749	-0-	390 2		N	-0-			-0-
09		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2		N	-0-			-0-
10		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-			-0-
11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
*12		3100 N	3259	-0-	159	159	3259 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,868				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEBB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 255981 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13120 - 13312

01		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199 2		N	-0-			-0-
02		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2		N	-0-			-0-
03		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 2		N	-0-			-0-
04		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809 2		N	-0-			-0-
05		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114 2		N	-0-			-0-
06		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2		N	-0-			-0-
07		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2		N	-0-			-0-
08		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874 2		N	-0-			-0-
09		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2		N	-0-			-0-
10		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840 2		N	-0-			-0-
11		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2		N	-0-			-0-
*12		2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,894				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256863 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13314 PERF.11176 - 12519

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3038 X	2494	-0-	-544	-0-	2494	2		N	-0-			-0-
02		2842 X	2277	-0-	-565	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
03		3038 X	2520	-0-	-518	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
04		2940 X	2410	-0-	-530	-0-	2410	2		N	-0-			-0-
05		2635 X	2453	-0-	-182	-0-	2453	2		N	-0-			-0-
06		2430 X	2413	-0-	-17	-0-	2413	2		N	-0-			-0-
07		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-			-0-
08		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
09		2400 N	2371	-0-	-29	-0-	2371	2		N	-0-			-0-
10		2604 N	2569	-0-	-35	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
11		2430 N	2338	-0-	-92	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
12		2449 N	1792	-0-	-657	-0-	1792	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256913 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10838 - 12792

01		4185 X	3798	-0-	-387	-0-	3798	2		N	-0-			-0-
02		3944 X	1926	-0-	-2018	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
03		4216 X	3697	-0-	-519	-0-	3697	2		N	-0-			-0-
04		5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2		N	-0-			-0-
05		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2		N	-0-			-0-
06		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2		N	-0-			-0-
07		5239 X	3750	-0-	-1489	-0-	3750	2		N	-0-			-0-
08		5239 X	3332	-0-	-1907	-0-	3332	2		N	-0-			-0-
09		5070 X	3683	-0-	-1387	-0-	3683	2		N	-0-			-0-
10		4929 X	4865	-0-	-64	-0-	4865	2		N	-0-			-0-
11		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2		N	-0-			-0-
12		3813 X	3306	-0-	-507	-0-	3306	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLINGFORD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256914 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11504 - 11937

01		7037 X	4100	-0-	-2937	-0-	4100	2		N	-0-			-0-
02		6583 X	4180	-0-	-2403	-0-	4180	2		N	-0-			-0-
03		6107 X	3420	-0-	-2687	-0-	3420	2		N	-0-			-0-
04		5910 X	3844	-0-	-2066	-0-	3844	2		N	-0-			-0-
05		5177 X	3644	-0-	-1533	-0-	3644	2		N	-0-			-0-
06		4320 X	2451	-0-	-1869	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
07		4464 X	2932	-0-	-1532	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
08		3968 X	2553	-0-	-1415	-0-	2553	2		N	-0-			-0-
09		3840 X	2140	-0-	-1700	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
10		3658 X	3515	-0-	-143	-0-	3515	2		N	-0-			-0-
11		2850 X	2254	-0-	-596	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
*12		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256962 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10828 - 11522																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

YOUNG GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 257023 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11048 - 12202																	
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
09	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
*12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			29,323			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

INGLISH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257025 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14098 PERF.12658 - 13290																	
01	5797	X	5108	-0-	-689	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
02	5162	X	4099	-0-	-1063	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5231	-0-	-132	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4495	-0-	-695	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
05	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4154	-0-	-916	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4771	-0-	-468	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	4531	-0-	-1049	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	4055	-0-	-1345	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
10	5580	X	4407	-0-	-1173	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4212	-0-	-562	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			55,338			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STEELE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257071 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12120 - 15080

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-	
02		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-	
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-	
04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-	
05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-	
06		210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2		N	-0-			-0-	
07		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-	
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-	
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-	
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-	
11		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-	
*12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,274											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

DOSS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257108 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 15741 PERF.11984 - 15654

01		651 N	493	-0-	-158	-0-	493	2		N	-0-			-0-	
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-	
03		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-	
04		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-	
05		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-	
06		570 N	453	-0-	-117	-0-	453	2		N	-0-			-0-	
07		775 N	484	-0-	-291	-0-	484	2		N	-0-			-0-	
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-	
09		450 N	357	-0-	-93	-0-	357	2		N	-0-			-0-	
10		496 N	307	-0-	-189	-0-	307	2		N	-0-			-0-	
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-	
12		372 N	229	-0-	-143	-0-	229	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,217											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PERRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257110 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9883 - 10084

01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-	
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-	
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-	
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-	
05		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			-0-	
06		120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2		N	-0-			-0-	
07		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-			-0-	
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-	
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-	
10		93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2		N	-0-			-0-	
11		120 N	71	-0-	-49	-0-	71	2		N	-0-			-0-	
12		93 N	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,193											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257220 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12002 - 14206												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409 2		N	-0-		-0-
02		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2		N	-0-		-0-
03		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 2		N	-0-		-0-
04		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2		N	-0-		-0-
05		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203 2		N	-0-		-0-
06		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 2		N	-0-		-0-
07		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2		N	-0-		-0-
08		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2		N	-0-		-0-
09		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2		N	-0-		-0-
10		2201 X	2133	-0-	-68	-0-	2133 2		N	-0-		-0-
11		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		N	-0-		-0-
*12		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,552				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 257466 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11157 - 13135												
01		4557 X	1953	-0-	-2604	-0-	1953 2		N	-0-		27
02		4263 X	3482	-0-	-781	-0-	3482 2		N	-0-		27
03		4371 X	3581	-0-	-790	-0-	3581 2		N	-0-		27
04		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4303 2		N	-0-		27
05		4247 X	3992	-0-	-255	-0-	3974 2	18 9	N	16		43
06		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 2		N	-0-		43
07		4433 X	3914	-0-	-519	-0-	3914 2		N	-0-		43
08		4433 X	3907	-0-	-526	-0-	3907 2		N	-0-		43
09		4290 X	3694	-0-	-596	-0-	3694 2		N	-0-		43
10		3999 X	3755	-0-	-244	-0-	3692 2	63 9	N	57		100
11		3870 X	3684	-0-	-186	-0-	3684 2		N	-0-		100
12		3906 X	3691	-0-	-215	-0-	3691 2		N	-0-		100
TOTAL GAS PROD:			43,839				TOTAL CONDENSATE PROD:			73		

R. H. FRIER GAS UNIT II WELL #: 14 RRCID -> 257470 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10988 - 11784												
01		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-		-0-
02		1276 N	1093	-0-	-183	-0-	1093 2		N	-0-		-0-
03		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-		-0-
04		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		N	-0-		-0-
05		1178 N	681	-0-	-497	-0-	681 2		N	-0-		-0-
06		1440 N	922	-0-	-518	-0-	922 2		N	-0-		-0-
07		1488 N	978	-0-	-510	-0-	978 2		N	-0-		-0-
08		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-		-0-
09		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-		-0-
10		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-		-0-
11		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-		-0-
12		1023 N	940	-0-	-83	-0-	940 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,312				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DRUERY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257497 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11680 - 13298

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1178 N	891	-0-	-287	-0-	891	2			N	-0-				-0-
02		986 N	918	-0-	-68	-0-	918	2			N	-0-				-0-
03		1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-				-0-
04		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-				-0-
05		992 N	935	-0-	-57	-0-	935	2			N	-0-				-0-
06		1020 N	708	-0-	-312	-0-	708	2			N	-0-				-0-
07		992 N	877	-0-	-115	-0-	877	2			N	-0-				-0-
08		930 N	831	-0-	-99	-0-	831	2			N	-0-				-0-
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-				-0-
10		868 N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-				-0-
11		810 N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-				-0-
12		806 N	749	-0-	-57	-0-	749	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,217													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HAWKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 257551 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14665 PERF.11818 - 12624

01		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-				-0-
02		899 N	896	-0-	-3	-0-	896	2			N	-0-				-0-
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-				-0-
04		1020 N	761	-0-	-259	-0-	761	2			N	-0-				-0-
05		961 N	824	-0-	-137	-0-	824	2			N	-0-				-0-
06		840 N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-				-0-
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-				-0-
08		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-				-0-
09		810 N	764	-0-	-46	-0-	764	2			N	-0-				-0-
10		806 N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-				-0-
11		840 N	445	-0-	-395	-0-	445	2			N	-0-				-0-
12		775 N	489	-0-	-286	-0-	489	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			9,400													
													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 7 RRCID -> 257752 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14160 - 14320

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

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BYRD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258015 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 11712

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		7378 X	6942	-0-	-436	-0-		6942 2		N	-0-			-0-	
02		7134 X	6562	-0-	-572	-0-		6562 2		N	-0-			-0-	
03		7626 X	6430	-0-	-1196	-0-		6430 2		N	-0-			-0-	
04		7380 X	6673	-0-	-707	-0-		6673 2		N	-0-			-0-	
05		7626 X	7074	-0-	-552	-0-		7074 2		N	-0-			-0-	
06		6863 X	6863	-0-	-0-	-0-		6863 2		N	-0-			-0-	
07		7006 X	6663	-0-	-343	-0-		6663 2		N	-0-			-0-	
08		7068 X	6682	-0-	-386	-0-		6682 2		N	-0-			-0-	
09		6870 X	6466	-0-	-404	-0-		6466 2		N	-0-			-0-	
10		7099 X	6485	-0-	-614	-0-		6485 2		N	-0-			-0-	
11		6870 X	6672	-0-	-198	-0-		6672 2		N	-0-			-0-	
*12		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-		7038 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			80,550											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HANCOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258864 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12006 - 13070

01		2883 X	2772	-0-	-111	-0-		2772 2		N	-0-			-0-	
02		2697 X	2291	-0-	-406	-0-		2291 2		N	-0-			-0-	
03		2883 X	2620	-0-	-263	-0-		2620 2		N	-0-			-0-	
04		2670 X	2357	-0-	-313	-0-		2357 2		N	-0-			-0-	
05		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-		2925 2		N	-0-			-0-	
06		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-		2745 2		N	-0-			-0-	
07		2635 X	2550	-0-	-85	-0-		2550 2		N	-0-			-0-	
08		2914 X	2263	-0-	-651	-0-		2263 2		N	-0-			-0-	
09		2820 X	1948	-0-	-872	-0-		1948 2		N	-0-			-0-	
10		2914 X	1944	-0-	-970	-0-		1944 2		N	-0-			-0-	
11		2760 X	2450	-0-	-310	-0-		2450 2		N	-0-			-0-	
12		2542 X	2167	-0-	-375	-0-		2167 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,032											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 259799 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11599 - 12978

01		2666 X	2414	-0-	-252	-0-		2414 2		N	-0-			-0-	
02		2320 N	2191	-0-	-129	-0-		2191 2		N	-0-			-0-	
03		2511 N	2432	-0-	-79	-0-		2432 2		N	-0-			-0-	
04		2340 N	2311	-0-	-29	-0-		2311 2		N	-0-			-0-	
05		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-		2386 2		N	-0-			-0-	
06		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-		2404 2		N	-0-			-0-	
07		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-		2431 2		N	-0-			-0-	
08		2387 N	2385	-0-	-2	-0-		2385 2		N	-0-			-0-	
09		2400 N	2309	-0-	-91	-0-		2309 2		N	-0-			-0-	
10		3100 N	3159	-0-	59	59		3159 2		N	-0-			-0-	
11		2872 N	2813	-0-	-59	-0-		2813 2		N	-0-			-0-	
*12		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-		2726 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,961											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259813 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13225 PERF.10970 - 12998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061 X	3993	-0-	-68	-0-	3993	2				N	-0-			-0-
02	3799 X	2985	-0-	-814	-0-	2985	2				N	-0-			-0-
03	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2				N	-0-			-0-
04	3870 X	3659	-0-	-211	-0-	3659	2				N	-0-			-0-
05	3999 X	3736	-0-	-263	-0-	3736	2				N	-0-			-0-
06	3990 X	3576	-0-	-414	-0-	3576	2				N	-0-			-0-
07	4123 X	3390	-0-	-733	-0-	3390	2				N	-0-			-0-
08	4123 X	3344	-0-	-779	-0-	3344	2				N	-0-			-0-
09	3660 X	3389	-0-	-271	-0-	3389	2				N	-0-			-0-
10	3751 X	3600	-0-	-151	-0-	3600	2				N	-0-			-0-
11	3570 X	3348	-0-	-222	-0-	3348	2				N	-0-			-0-
*12	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259882 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11816 - 13618

01	5642 X	4518	-0-	-1124	-0-	4518	2				N	-0-			-0-
02	5220 X	3761	-0-	-1459	-0-	3761	2				N	-0-			-0-
03	5208 X	5093	-0-	-115	-0-	5093	2				N	-0-			-0-
04	5040 X	2772	-0-	-2268	-0-	2772	2				N	-0-			-0-
05	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2				N	-0-			-0-
06	4920 X	2993	-0-	-1927	-0-	2993	2				N	-0-			-0-
07	5084 X	4576	-0-	-508	-0-	4576	2				N	-0-			-0-
08	5084 X	4625	-0-	-459	-0-	4625	2				N	-0-			-0-
09	4860 X	4672	-0-	-188	-0-	4672	2				N	-0-			-0-
10	5022 X	3084	-0-	-1938	-0-	3084	2				N	-0-			-0-
11	4470 X	3448	-0-	-1022	-0-	3448	2				N	-0-			-0-
12	4836 X	2670	-0-	-2166	-0-	2670	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259896 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13695 PERF.11594 - 13445

01	4836 X	880	-0-	-3956	-0-	880	2				N	-0-			-0-
02	4466 X	1022	-0-	-3444	-0-	1022	2				N	-0-			-0-
03	4247 X	1077	-0-	-3170	-0-	1077	2				N	-0-			-0-
04	1890 X	1082	-0-	-808	-0-	1082	2				N	-0-			-0-
05	1333 X	1084	-0-	-249	-0-	1084	2				N	-0-			-0-
06	1050 X	1026	-0-	-24	-0-	1026	2				N	-0-			-0-
07	1116 X	1081	-0-	-35	-0-	1081	2				N	-0-			-0-
08	1116 X	1054	-0-	-62	-0-	1054	2				N	-0-			-0-
09	1080 X	1006	-0-	-74	-0-	1006	2				N	-0-			-0-
10	1085 X	1054	-0-	-31	-0-	1054	2				N	-0-			-0-
11	1050 X	933	-0-	-117	-0-	933	2				N	-0-			-0-
12	1085 X	941	-0-	-144	-0-	941	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MORGAN CREEK VILLAGE INC NO 1 GU WELL #: 3 RRCID -> 259942 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 14374 PERF.11818 - 14266

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961 2		N	-0-		-0-
02		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665 2		N	-0-		-0-
03		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852 2		N	-0-		-0-
04		9452 X	9452	-0-	-0-	-0-	9452 2		N	-0-		-0-
05		8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	8055 2		N	-0-		-0-
06		6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	6344 2		N	-0-		-0-
07		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5667 2		N	-0-		-0-
08		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4373 2		N	-0-		-0-
09		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 2		N	-0-		-0-
10		6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6482 2		N	-0-		-0-
11		7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7980 2		N	-0-		-0-
*12		7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	7187 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 74,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAL ESTATE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 259986 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11166 - 13008

01		2976 X	2600	-0-	-376	-0-	2600 2		N	-0-		-0-
02		2378 X	2294	-0-	-84	-0-	2294 2		N	-0-		-0-
03		2635 X	2164	-0-	-471	-0-	2164 2		N	-0-		-0-
04		2550 X	1722	-0-	-828	-0-	1722 2		N	-0-		-0-
05		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839 2		N	-0-		-0-
06		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2		N	-0-		-0-
07		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2		N	-0-		-0-
08		2852 X	2511	-0-	-341	-0-	2511 2		N	-0-		-0-
09		2880 X	2275	-0-	-605	-0-	2275 2		N	-0-		-0-
10		2976 X	2647	-0-	-329	-0-	2647 2		N	-0-		-0-
11		2880 X	2667	-0-	-213	-0-	2667 2		N	-0-		-0-
12		2635 X	2608	-0-	-27	-0-	2608 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 29,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY J. WATTS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 260715 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.10820 - 12772

01		1922 N	1896	-0-	-26	-0-	1896 2		N	-0-		-0-
02		1798 N	1703	-0-	-95	-0-	1703 2		N	-0-		-0-
03		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2		N	-0-		-0-
04		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-		-0-
05		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2		N	-0-		-0-
06		1980 N	1915	-0-	-65	-0-	1915 2		N	-0-		-0-
07		1953 N	1911	-0-	-42	-0-	1911 2		N	-0-		-0-
08		1984 N	1920	-0-	-64	-0-	1920 2		N	-0-		-0-
09		1920 N	1804	-0-	-116	-0-	1804 2		N	-0-		-0-
10		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-		-0-
11		1860 N	1859	-0-	-1	-0-	1859 2		N	-0-		-0-
*12		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 22,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUNCAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 260768 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12216 PERF.11466 - 11787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	3038	-0-	-62	-0-	3038	2				N	-0-			-0-
02	2900 X	2825	-0-	-75	-0-	2825	2				N	-0-			-0-
03	3100 X	2986	-0-	-114	-0-	2986	2				N	-0-			-0-
04	2940 X	2871	-0-	-69	-0-	2871	2				N	-0-			-0-
05	3038 X	2893	-0-	-145	-0-	2893	2				N	-0-			-0-
06	2940 X	2788	-0-	-152	-0-	2788	2				N	-0-			-0-
07	3007 X	2882	-0-	-125	-0-	2882	2				N	-0-			-0-
08	2976 X	2968	-0-	-8	-0-	2968	2				N	-0-			-0-
09	2880 X	2817	-0-	-63	-0-	2817	2				N	-0-			-0-
10	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2				N	-0-			-0-
11	2880 X	2475	-0-	-405	-0-	2475	2				N	-0-			-0-
12	2976 X	2675	-0-	-301	-0-	2675	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 260952 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 14206 PERF.11540 - 12950

01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2				N	-0-			-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2				N	-0-			-0-
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2				N	-0-			-0-
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2				N	-0-			-0-
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2				N	-0-			-0-
06	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2				N	-0-			-0-
07	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2				N	-0-			-0-
08	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2				N	-0-			-0-
09	1050 N	994	-0-	-56	-0-	994	2				N	-0-			-0-
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2				N	-0-			-0-
11	1020 N	1013	-0-	-7	-0-	1013	2				N	-0-			-0-
*12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIGGS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 261218 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 12929 PERF.10822 - 12774

01	2852 X	2315	-0-	-537	-0-	2315	2				N	-0-			-0-
02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2				N	-0-			-0-
03	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2				N	-0-			-0-
04	2520 X	2249	-0-	-271	-0-	2249	2				N	-0-			-0-
05	3131 X	2803	-0-	-328	-0-	2803	2				N	-0-			-0-
06	3030 X	2100	-0-	-930	-0-	2100	2				N	-0-			-0-
07	3131 X	2177	-0-	-954	-0-	2177	2				N	-0-			-0-
08	2790 X	1613	-0-	-1177	-0-	1613	2				N	-0-			-0-
09	2700 X	1706	-0-	-994	-0-	1706	2				N	-0-			-0-
10	2790 X	1744	-0-	-1046	-0-	1744	2				N	-0-			-0-
11	2100 X	1736	-0-	-364	-0-	1736	2				N	-0-			-0-
12	2170 X	1715	-0-	-455	-0-	1715	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 J. C. KENNEDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261246 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.11260 - 13124

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2		N	-0-			-0-
02		5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2		N	-0-			-0-
03		6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2		N	-0-			-0-
04		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2		N	-0-			-0-
05		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2		N	-0-			-0-
06		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2		N	-0-			-0-
07		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2		N	-0-			-0-
08		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034	2		N	-0-			-0-
09		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2		N	-0-			-0-
10		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2		N	-0-			-0-
11		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2		N	-0-			-0-
*12		6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,538											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATTS, MARY J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 261269 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10844 - 12793

01		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2		N	-0-			-0-
02		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2		N	-0-			-0-
03		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2		N	-0-			-0-
04		3870 X	3836	-0-	-34	-0-	3836	2		N	-0-			-0-
05		3999 X	2633	-0-	-1366	-0-	2633	2		N	-0-			-0-
06		3870 X	3458	-0-	-412	-0-	3458	2		N	-0-			-0-
07		3999 X	3294	-0-	-705	-0-	3294	2		N	-0-			-0-
08		3999 X	3966	-0-	-33	-0-	3966	2		N	-0-			-0-
09		4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2		N	-0-			-0-
10		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2		N	-0-			-0-
11		3840 X	3824	-0-	-16	-0-	3824	2		N	-0-			-0-
12		3999 X	2930	-0-	-1069	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,811											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 261550 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10918 - 11818

01		6169 X	5433	-0-	-736	-0-	5433	2		N	-0-			-0-
02		5771 X	5397	-0-	-374	-0-	5397	2		N	-0-			-0-
03		6107 X	5169	-0-	-938	-0-	5169	2		N	-0-			-0-
04		5910 X	5092	-0-	-818	-0-	5092	2		N	-0-			-0-
05		6107 X	5371	-0-	-736	-0-	5371	2		N	-0-			-0-
06		5580 X	4832	-0-	-748	-0-	4832	2		N	-0-			-0-
07		5766 X	4686	-0-	-1080	-0-	4686	2		N	-0-			-0-
08		5363 X	4983	-0-	-380	-0-	4983	2		N	-0-			-0-
09		5190 X	4614	-0-	-576	-0-	4614	2		N	-0-			-0-
10		5363 X	4546	-0-	-817	-0-	4546	2		N	-0-			-0-
11		4830 X	4562	-0-	-268	-0-	4562	2		N	-0-			-0-
12		4991 X	3561	-0-	-1430	-0-	3561	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,246											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TEMPLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261552 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13068 - 13344

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2	N	-0-			-0-
02		10979 X	10979	-0-	-0-	-0-	10979	2	N	-0-			-0-
03		12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	12539	2	N	-0-			-0-
04		12470 X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	2	N	-0-			-0-
05		12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2	N	-0-			-0-
06		11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	11466	2	N	-0-			-0-
07		11288 X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2	N	-0-			-0-
08		11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2	N	-0-			-0-
09		11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	2	N	-0-			-0-
10		12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	12736	2	N	-0-			-0-
11		11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	11828	2	N	-0-			-0-
*12		11960 X	11960	-0-	-0-	-0-	11960	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261554 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 13520 PERF.11114 - 12862

01		3782 X	3528	-0-	-254	-0-	3528	2	N	-0-			-0-
02		3538 X	3183	-0-	-355	-0-	3183	2	N	-0-			-0-
03		3782 X	3372	-0-	-410	-0-	3372	2	N	-0-			-0-
04		3480 X	3271	-0-	-209	-0-	3271	2	N	-0-			-0-
05		3534 X	3372	-0-	-162	-0-	3372	2	N	-0-			-0-
06		3420 X	3218	-0-	-202	-0-	3218	2	N	-0-			-0-
07		3410 X	3290	-0-	-120	-0-	3290	2	N	-0-			-0-
08		3379 X	3289	-0-	-90	-0-	3289	2	N	-0-			-0-
09		3270 X	3116	-0-	-154	-0-	3116	2	N	-0-			-0-
10		3379 X	3211	-0-	-168	-0-	3211	2	N	-0-			-0-
11		3210 X	3005	-0-	-205	-0-	3005	2	N	-0-			-0-
12		3286 X	3214	-0-	-72	-0-	3214	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261925 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11897 - 14093

01		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2	N	-0-			-0-
02		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2	N	-0-			-0-
03		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	-0-			-0-
04		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-			-0-
05		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2	N	-0-			-0-
06		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	N	-0-			-0-
07		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2	N	-0-			-0-
08		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2	N	-0-			-0-
09		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2	N	-0-			-0-
10		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	N	-0-			-0-
11		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-			-0-
*12		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUNCAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 18 RRCID -> 262317 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13087 PERF.10934 - 12798

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		5425 X	3741	-0-	-1684	-0-	3741	2	N	-0-			-0-
02		5075 X	4303	-0-	-772	-0-	4303	2	N	-0-			-0-
03		4681 X	4060	-0-	-621	-0-	4060	2	N	-0-			-0-
04		4530 X	3460	-0-	-1070	-0-	3460	2	N	-0-			-0-
05		4588 X	3745	-0-	-843	-0-	3745	2	N	-0-			-0-
06		4440 X	3189	-0-	-1251	-0-	3189	2	N	-0-			-0-
07		4588 X	3706	-0-	-882	-0-	3706	2	N	-0-			-0-
08		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2	N	-0-			-0-
09		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2	N	-0-			-0-
10		3751 X	2827	-0-	-924	-0-	2827	2	N	-0-			-0-
11		4320 X	3909	-0-	-411	-0-	3909	2	N	-0-			-0-
12		4464 X	4307	-0-	-157	-0-	4307	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,800				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262694 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 13875 PERF.11370 - 13484

01		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-			-0-
02		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2	N	-0-			-0-
03		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	N	-0-			-0-
04		1800 N	1632	-0-	-168	-0-	1632	2	N	-0-			-0-
05		1860 N	1604	-0-	-256	-0-	1604	2	N	-0-			-0-
06		1710 N	1607	-0-	-103	-0-	1607	2	N	-0-			-0-
07		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2	N	-0-			-0-
08		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-			-0-
09		1620 N	1582	-0-	-38	-0-	1582	2	N	-0-			-0-
10		1767 N	1673	-0-	-94	-0-	1673	2	N	-0-			-0-
11		1710 N	1610	-0-	-100	-0-	1610	2	N	-0-			-0-
*12		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,298				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 35 RRCID -> 262736 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11630 - 12844

01		2945 X	2392	-0-	-553	-0-	2392	2	N	-0-			-0-
02		2755 X	2037	-0-	-718	-0-	2037	2	N	-0-			-0-
03		2945 X	1708	-0-	-1237	-0-	1708	2	N	-0-			-0-
04		2730 X	1776	-0-	-954	-0-	1776	2	N	-0-			-0-
05		2666 X	2256	-0-	-410	-0-	2256	2	N	-0-			-0-
06		2310 X	2008	-0-	-302	-0-	2008	2	N	-0-			-0-
07		2170 X	1574	-0-	-596	-0-	1574	2	N	-0-			-0-
08		2263 X	1130	-0-	-1133	-0-	1130	2	N	-0-			-0-
09		2190 X	1152	-0-	-1038	-0-	1152	2	N	-0-			-0-
10		2263 X	1514	-0-	-749	-0-	1514	2	N	-0-			-0-
11		2010 X	959	-0-	-1051	-0-	959	2	N	-0-			-0-
12		1581 X	762	-0-	-819	-0-	762	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,268				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STEAKLEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 262868 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 14856 PERF.12204 - 14403

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	13388 2		N	-0-			-0-
02		11730 X	11730	-0-	-0-	-0-	11730 2		N	-0-			-0-
03		11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	11445 2		N	-0-			-0-
04		11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	11793 2		N	-0-			-0-
05		11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	11951 2		N	-0-			-0-
06		11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	11032 2		N	-0-			-0-
07		11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	11273 2		N	-0-			-0-
08		11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	11592 2		N	-0-			-0-
09		10724 X	10724	-0-	-0-	-0-	10724 2		N	-0-			-0-
10		11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	11013 2		N	-0-			-0-
11		10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	10738 2		N	-0-			-0-
*12		10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	10808 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			137,487			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 263112 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11034 - 12881

01		4309 X	4287	-0-	-22	-0-	4287 2		N	-0-			-0-
02		4002 X	3859	-0-	-143	-0-	3859 2		N	-0-			-0-
03		4216 X	4114	-0-	-102	-0-	4114 2		N	-0-			-0-
04		4140 X	3934	-0-	-206	-0-	3934 2		N	-0-			-0-
05		4278 X	4133	-0-	-145	-0-	4133 2		N	-0-			-0-
06		4140 X	3882	-0-	-258	-0-	3882 2		N	-0-			-0-
07		4123 X	4030	-0-	-93	-0-	4030 2		N	-0-			-0-
08		4123 X	3925	-0-	-198	-0-	3925 2		N	-0-			-0-
09		3990 X	3872	-0-	-118	-0-	3872 2		N	-0-			-0-
10		4123 X	4052	-0-	-71	-0-	4052 2		N	-0-			-0-
11		3900 X	3446	-0-	-454	-0-	3446 2		N	-0-			-0-
*12		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,584			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BARNETT, ELVIN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 264327 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 14225 PERF.11954 - 12760

01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
03		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		N	-0-			-0-
04		210 N	48	-0-	-162	-0-	48 2		N	-0-			-0-
05		155 N	51	-0-	-104	-0-	51 2		N	-0-			-0-
06		120 N	24	-0-	-96	-0-	24 2		N	-0-			-0-
07		62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-			-0-
08		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		N	-0-			-0-
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-			-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			637			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ENGLISH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265651 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13984 PERF.12113 - 13344

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5239 X	4617	-0-	-622	-0-	4617	2		N	-0-			-0-
02		4901 X	3454	-0-	-1447	-0-	3454	2		N	-0-			-0-
03		4836 X	4279	-0-	-557	-0-	4279	2		N	-0-			-0-
04		4650 X	3755	-0-	-895	-0-	3755	2		N	-0-			-0-
05		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2		N	-0-			-0-
06		4470 X	4192	-0-	-278	-0-	4192	2		N	-0-			-0-
07		4278 X	4068	-0-	-210	-0-	4068	2		N	-0-			-0-
08		5053 X	4556	-0-	-497	-0-	4556	2		N	-0-			-0-
09		4890 X	4019	-0-	-871	-0-	4019	2		N	-0-			-0-
10		5053 X	4164	-0-	-889	-0-	4164	2		N	-0-			-0-
11		4410 X	4134	-0-	-276	-0-	4134	2		N	-0-			-0-
12		4557 X	3515	-0-	-1042	-0-	3515	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,817											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 266061 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11634 - 12642

01		1674 N	1516	-0-	-158	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
02		1479 N	1392	-0-	-87	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
03		1519 N	1446	-0-	-73	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
04		1470 N	1307	-0-	-163	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
05		1488 N	1353	-0-	-135	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
06		1410 N	1341	-0-	-69	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
07		1364 N	987	-0-	-377	-0-	987	2		N	-0-			-0-
08		1364 N	1187	-0-	-177	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
09		1350 N	1198	-0-	-152	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
10		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
11		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
12		1240 N	1183	-0-	-57	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,315											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN HEIRS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266163 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13018 PERF.11014 - 12756

01		6913 X	6246	-0-	-667	-0-	6246	2		N	-0-			-0-
02		6467 X	5562	-0-	-905	-0-	5562	2		N	-0-			-0-
03		6634 X	6458	-0-	-176	-0-	6458	2		N	-0-			-0-
04		6390 X	6221	-0-	-169	-0-	6221	2		N	-0-			-0-
05		6417 X	5803	-0-	-614	-0-	5803	2		N	-0-			-0-
06		6240 X	5705	-0-	-535	-0-	5705	2		N	-0-			-0-
07		6448 X	6390	-0-	-58	-0-	6390	2		N	-0-			-0-
08		6448 X	5562	-0-	-886	-0-	5562	2		N	-0-			-0-
09		6210 X	5906	-0-	-304	-0-	5906	2		N	-0-			-0-
10		6386 X	6252	-0-	-134	-0-	6252	2		N	-0-			-0-
11		6180 X	4959	-0-	-1221	-0-	4959	2		N	-0-			-0-
12		6386 X	5802	-0-	-584	-0-	5802	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,866											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEAL ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 266196 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13101 PERF.11230 - 13136

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		3627 X	3268	-0-	-359	-0-	-0-	3268	2			N	-0-			-0-		
02		3277 X	2962	-0-	-315	-0-	-0-	2962	2			N	-0-			-0-		
03		3193 X	3109	-0-	-84	-0-	-0-	3109	2			N	-0-			-0-		
04		3150 X	2922	-0-	-228	-0-	-0-	2922	2			N	-0-			-0-		
05		3255 X	2862	-0-	-393	-0-	-0-	2862	2			N	-0-			-0-		
06		3150 X	2805	-0-	-345	-0-	-0-	2805	2			N	-0-			-0-		
07		3162 X	2738	-0-	-424	-0-	-0-	2738	2			N	-0-			-0-		
08		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-			-0-		
09		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-			-0-		
10		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-			-0-		
11		3180 X	3108	-0-	-72	-0-	-0-	3108	2			N	-0-			-0-		
12		3503 X	3196	-0-	-307	-0-	-0-	3196	2			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			36,870														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 266210 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12931 PERF.10816 - 12774

01		2480 X	2430	-0-	-50	-0-	-0-	2430	2			N	-0-			-0-		
02		2291 N	2179	-0-	-112	-0-	-0-	2179	2			N	-0-			-0-		
03		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-			-0-		
04		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-			-0-		
05		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-			-0-		
06		2520 N	2290	-0-	-230	-0-	-0-	2290	2			N	-0-			-0-		
07		2480 N	2389	-0-	-91	-0-	-0-	2389	2			N	-0-			-0-		
08		2449 N	2333	-0-	-116	-0-	-0-	2333	2			N	-0-			-0-		
09		2280 N	2200	-0-	-80	-0-	-0-	2200	2			N	-0-			-0-		
10		2387 N	2251	-0-	-136	-0-	-0-	2251	2			N	-0-			-0-		
11		2250 N	2143	-0-	-107	-0-	-0-	2143	2			N	-0-			-0-		
*12		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			27,908														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BIGGS #1 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 266244 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10766 - 12718

01		3968 X	3267	-0-	-701	-0-	-0-	3267	2			N	-0-			-0-		
02		3712 X	2544	-0-	-1168	-0-	-0-	2544	2			N	-0-			-0-		
03		3627 X	3181	-0-	-446	-0-	-0-	3181	2			N	-0-			-0-		
04		3510 X	3025	-0-	-485	-0-	-0-	3025	2			N	-0-			-0-		
05		3410 X	3048	-0-	-362	-0-	-0-	3048	2			N	-0-			-0-		
06		3150 X	2824	-0-	-326	-0-	-0-	2824	2			N	-0-			-0-		
07		3193 X	2887	-0-	-306	-0-	-0-	2887	2			N	-0-			-0-		
08		3193 X	2461	-0-	-732	-0-	-0-	2461	2			N	-0-			-0-		
09		3030 X	2791	-0-	-239	-0-	-0-	2791	2			N	-0-			-0-		
10		3038 X	2695	-0-	-343	-0-	-0-	2695	2			N	-0-			-0-		
11		2820 X	2570	-0-	-250	-0-	-0-	2570	2			N	-0-			-0-		
12		2883 X	2676	-0-	-207	-0-	-0-	2676	2			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			33,969														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FLOYD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 266253 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11340 - 13160

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11005 X	8652	-0-	-2353	-0-	8652 2	N	-0-		-0-
02		8874 X	8385	-0-	-489	-0-	8385 2	N	-0-		-0-
03		9486 X	8949	-0-	-537	-0-	8949 2	N	-0-		-0-
04		9180 X	8615	-0-	-565	-0-	8615 2	N	-0-		-0-
05		9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	9292 2	N	-0-		-0-
06		8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	8989 2	N	-0-		-0-
07		9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	9552 2	N	-0-		-0-
08		9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	9615 2	N	-0-		-0-
09		9000 X	8743	-0-	-257	-0-	8743 2	N	-0-		-0-
10		9548 X	8614	-0-	-934	-0-	8614 2	N	-0-		-0-
11		9300 X	7765	-0-	-1535	-0-	7765 2	N	-0-		-0-
12		9610 X	8114	-0-	-1496	-0-	8114 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 105,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266317 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10240 - 11956

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437 2	N	-0-		-0-
02		4089 X	3802	-0-	-287	-0-	3802 2	N	-0-		-0-
03		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 2	N	-0-		-0-
04		4290 X	4251	-0-	-39	-0-	4251 2	N	-0-		-0-
05		4433 X	4351	-0-	-82	-0-	4351 2	N	-0-		-0-
06		4290 X	4101	-0-	-189	-0-	4101 2	N	-0-		-0-
07		4433 X	4211	-0-	-222	-0-	4211 2	N	-0-		-0-
08		4433 X	3454	-0-	-979	-0-	3454 2	N	-0-		-0-
09		4260 X	4181	-0-	-79	-0-	4181 2	N	-0-		-0-
10		4340 X	4190	-0-	-150	-0-	4190 2	N	-0-		-0-
11		4110 X	3692	-0-	-418	-0-	3692 2	N	-0-		-0-
12		4309 X	4134	-0-	-175	-0-	4134 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 49,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL GAS UNIT III WELL #: 28 RRCID -> 266344 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 12837 PERF.10334 - 12700

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4061 X	3499	-0-	-562	-0-	3499 2	N	-0-		-0-
02		3799 X	3076	-0-	-723	-0-	3076 2	N	-0-		-0-
03		4061 X	3143	-0-	-918	-0-	3143 2	N	-0-		-0-
04		3750 X	2832	-0-	-918	-0-	2832 2	N	-0-		-0-
05		3875 X	3088	-0-	-787	-0-	3088 2	N	-0-		-0-
06		3390 X	3049	-0-	-341	-0-	3049 2	N	-0-		-0-
07		3286 X	3144	-0-	-142	-0-	3144 2	N	-0-		-0-
08		3131 X	3047	-0-	-84	-0-	3047 2	N	-0-		-0-
09		3060 X	2720	-0-	-340	-0-	2720 2	N	-0-		-0-
10		3162 X	2954	-0-	-208	-0-	2954 2	N	-0-		-0-
11		3060 X	2672	-0-	-388	-0-	2672 2	N	-0-		-0-
12		3131 X	2980	-0-	-151	-0-	2980 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 36,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILSTEAD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266345 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.11306 - 13214

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2		N	-0-			-0-	
02		3915 X	3819	-0-	-96	-0-	3819	2		N	-0-			-0-	
03		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2		N	-0-			-0-	
04		4740 X	4038	-0-	-702	-0-	4038	2		N	-0-			-0-	
05		4898 X	3904	-0-	-994	-0-	3904	2		N	-0-			-0-	
06		4740 X	3799	-0-	-941	-0-	3799	2		N	-0-			-0-	
07		4371 X	3843	-0-	-528	-0-	3843	2		N	-0-			-0-	
08		4371 X	3836	-0-	-535	-0-	3836	2		N	-0-			-0-	
09		4050 X	3605	-0-	-445	-0-	3605	2		N	-0-			-0-	
10		3937 X	3752	-0-	-185	-0-	3752	2		N	-0-			-0-	
11		3810 X	3378	-0-	-432	-0-	3378	2		N	-0-			-0-	
12		3844 X	3576	-0-	-268	-0-	3576	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			46,830											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CORRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 266436 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11684 - 12690

01		6107 X	3276	-0-	-2831	-0-	3276	2		N	-0-			-0-	
02		4814 X	3045	-0-	-1769	-0-	3045	2		N	-0-			-0-	
03		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2		N	-0-			-0-	
04		3180 X	2847	-0-	-333	-0-	2847	2		N	-0-			-0-	
05		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2		N	-0-			-0-	
06		4320 X	2859	-0-	-1461	-0-	2859	2		N	-0-			-0-	
07		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2		N	-0-			-0-	
08		4836 X	3914	-0-	-922	-0-	3914	2		N	-0-			-0-	
09		4680 X	2567	-0-	-2113	-0-	2567	2		N	-0-			-0-	
10		5053 X	4229	-0-	-824	-0-	4229	2		N	-0-			-0-	
11		4890 X	3011	-0-	-1879	-0-	3011	2		N	-0-			-0-	
12		5053 X	3737	-0-	-1316	-0-	3737	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			43,841											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BYRD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266982 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10320 - 11514

01		1643 N	1292	-0-	-351	-0-	1292	2		N	-0-			-0-	
02		1508 N	1008	-0-	-500	-0-	1008	2		N	-0-			-0-	
03		1674 N	1013	-0-	-661	-0-	1013	2		N	-0-			-0-	
04		1260 N	1106	-0-	-154	-0-	1106	2		N	-0-			-0-	
05		1085 N	697	-0-	-388	-0-	697	2		N	-0-			-0-	
06		990 N	112	-0-	-878	-0-	112	2		N	-0-			-0-	
07		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-			-0-	
08		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-	
09		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-	
10		1302 N	534	-0-	-768	-0-	534	2		N	-0-			-0-	
11		990 N	630	-0-	-360	-0-	630	2		N	-0-			-0-	
12		1364 N	366	-0-	-998	-0-	366	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,433											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MITCHELL I WELL #: 14 RRCID -> 267597 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10736 - 12152												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		5859 X	5721	-0-	-138	-0-		5721	2	N	-0-	-0-
02		5481 X	4985	-0-	-496	-0-		4985	2	N	-0-	-0-
03		5859 X	5089	-0-	-770	-0-		5089	2	N	-0-	-0-
04		5550 X	4594	-0-	-956	-0-		4594	2	N	-0-	-0-
05		5735 X	4846	-0-	-889	-0-		4846	2	N	-0-	-0-
06		5550 X	4211	-0-	-1339	-0-		4211	2	N	-0-	-0-
07		5332 X	4067	-0-	-1265	-0-		4067	2	N	-0-	-0-
08		5084 X	4053	-0-	-1031	-0-		4053	2	N	-0-	-0-
09		4680 X	3963	-0-	-717	-0-		3963	2	N	-0-	-0-
10		4836 X	4254	-0-	-582	-0-		4254	2	N	-0-	-0-
11		4200 X	3892	-0-	-308	-0-		3892	2	N	-0-	-0-
12		4092 X	4052	-0-	-40	-0-		4052	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			53,727			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ELY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 270550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 13533 PERF.11168 - 12488												
01		3007 X	2729	-0-	-278	-0-		2729	2	N	-0-	-0-
02		2929 X	2506	-0-	-423	-0-		2506	2	N	-0-	-0-
03		3131 X	2665	-0-	-466	-0-		2665	2	N	-0-	-0-
04		3030 X	2286	-0-	-744	-0-		2286	2	N	-0-	-0-
05		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-		2735	2	N	-0-	-0-
06		2640 X	2569	-0-	-71	-0-		2569	2	N	-0-	-0-
07		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-		2699	2	N	-0-	-0-
08		2728 X	2583	-0-	-145	-0-		2583	2	N	-0-	-0-
09		2640 X	2392	-0-	-248	-0-		2392	2	N	-0-	-0-
10		2728 X	2592	-0-	-136	-0-		2592	2	N	-0-	-0-
11		2610 X	2500	-0-	-110	-0-		2500	2	N	-0-	-0-
*12		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-		2951	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,207			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282933 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11297 - 15289												
01		12476 X	12476	-0-	-0-	-0-		12476	2	N	-0-	-0-
02		10527 X	9571	-0-	-956	-0-		9571	2	N	-0-	-0-
03		11625 X	8240	-0-	-3385	-0-		8240	2	N	-0-	-0-
04		12060 X	10409	-0-	-1651	-0-		10409	2	N	-0-	-0-
05		12462 X	11570	-0-	-892	-0-		11570	2	N	-0-	-0-
06		12060 X	10434	-0-	-1626	-0-		10434	2	N	-0-	-0-
07		10757 X	10272	-0-	-485	-0-		10272	2	N	-0-	-0-
08		11563 X	10200	-0-	-1363	-0-		10200	2	N	-0-	-0-
09		11190 X	9411	-0-	-1779	-0-		9411	2	N	-0-	-0-
10		11563 X	8738	-0-	-2825	-0-		8738	2	N	-0-	-0-
11		10440 X	10093	-0-	-347	-0-		10093	2	N	-0-	-0-
12		10261 X	9265	-0-	-996	-0-		9265	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			120,679			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON												
ZARVONA ENERGY LLC 950523												
TXU MINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 233724 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12117 PERF. 9736 - 10478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE

01		465 N	294	-0-	-171	-0-	21	1	273	2	N	-0-
02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	N	-0-
03		279 N	211	-0-	-68	-0-	17	1	194	2	N	-0-
04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	319	2	N	-0-
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	33	1	344	2	N	-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	N	-0-
07		372 N	319	-0-	-53	-0-	26	1	293	2	N	-0-
08		372 N	347	-0-	-25	-0-	27	1	320	2	N	-0-
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	27	1	208	2	N	-0-
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	331	1	25	2	N	-0-
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	331	1	25	2	N	-0-
*12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	309	1	38	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,682				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237250 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 11256 - 11536												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE

01		3968 X	3834	-0-	-134	-0-	275	1	3559	2	N	-0-
02		3712 X	3635	-0-	-77	-0-	306	1	3329	2	N	-0-
03		4154 X	3445	-0-	-709	-0-	285	1	3160	2	N	-0-
04		4020 X	3522	-0-	-498	-0-	291	1	3231	2	N	-0-
05		4154 X	3792	-0-	-362	-0-	334	1	3458	2	N	-0-
06		3750 X	2966	-0-	-784	-0-	260	1	2706	2	N	-0-
07		3875 X	3452	-0-	-423	-0-	282	1	3170	2	N	-0-
08		3782 X	3027	-0-	-755	-0-	235	1	2792	2	N	-0-
09		3660 X	3658	-0-	-2	-0-	422	1	3236	2	N	-0-
10		3782 X	3111	-0-	-671	-0-	2889	1	222	2	N	-0-
11		3330 X	3111	-0-	-219	-0-	2889	1	222	2	N	-0-
*12		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	3575	1	432	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			41,560				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 2 RRCID -> 237727 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12008 PERF. 9674 - 11534												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE

01		2511 N	2196	-0-	-315	-0-	157	1	2039	2	N	-0-
02		2349 N	2305	-0-	-44	-0-	194	1	2111	2	N	-0-
03		2170 N	1922	-0-	-248	-0-	159	1	1763	2	N	-0-
04		2130 N	2032	-0-	-98	-0-	168	1	1864	2	N	-0-
05		2449 N	2089	-0-	-360	-0-	184	1	1905	2	N	-0-
06		1860 N	1676	-0-	-184	-0-	147	1	1529	2	N	-0-
07		2108 N	1529	-0-	-579	-0-	125	1	1404	2	N	-0-
08		2077 N	1210	-0-	-867	-0-	94	1	1116	2	N	-0-
09		1680 N	1515	-0-	-165	-0-	175	1	1340	2	N	-0-
10		1519 N	1517	-0-	-2	-0-	1408	1	109	2	N	-0-
11		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1408	1	109	2	N	-0-
12		1581 N	942	-0-	-639	-0-	841	1	101	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,450				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
TXU MINING COMPANY NORTH WELL #: 3 RRCID -> 241908 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11370 - 11685														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	N	-0-		-0-
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	38	1	417	2	N	-0-		-0-
03		341 N	146	-0-	-195	-0-	12	1	134	2	N	-0-		-0-
04		420 N	167	-0-	-253	-0-	14	1	153	2	N	-0-		-0-
05		496 N	348	-0-	-148	-0-	31	1	317	2	N	-0-		-0-
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	26	1	268	2	N	-0-		-0-
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	35	1	397	2	N	-0-		-0-
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	2	N	-0-		-0-
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	54	1	417	2	N	-0-		-0-
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	417	1	32	2	N	-0-		-0-
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	417	1	32	2	N	-0-		-0-
12		496 N	450	-0-	-46	-0-	401	1	49	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,467			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 241910 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11435														
01		902 N	902	-0-	-0-	-0-	65	1	837	2	N	-0-		-0-
02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	56	1	611	2	N	-0-		-0-
03		868 N	816	-0-	-52	-0-	67	1	749	2	N	-0-		-0-
04		870 N	799	-0-	-71	-0-	66	1	733	2	N	-0-		-0-
05		764 N	764	-0-	-0-	-0-	67	1	697	2	N	-0-		-0-
06		795 N	795	-0-	-0-	-0-	70	1	725	2	N	-0-		-0-
07		837 N	678	-0-	-159	-0-	55	1	623	2	N	-0-		-0-
08		775 N	618	-0-	-157	-0-	48	1	570	2	N	-0-		-0-
09		810 N	743	-0-	-67	-0-	86	1	657	2	N	-0-		-0-
10		682 N	619	-0-	-63	-0-	575	1	44	2	N	-0-		-0-
11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	575	1	44	2	N	-0-		-0-
12		775 N	582	-0-	-193	-0-	519	1	63	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,602			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TXU MINING COMPANY UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 244652 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11437														
01		372 N	134	-0-	-238	-0-	10	1	124	2	N	-0-		-0-
02		145 N	125	-0-	-20	-0-	11	1	114	2	N	-0-		-0-
03		155 N	123	-0-	-32	-0-	10	1	113	2	N	-0-		-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	N	-0-		-0-
05		164 N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	2	N	-0-		-0-
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	N	-0-		-0-
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	N	-0-		-0-
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	N	-0-		-0-
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	2	N	-0-		-0-
10		217 N	198	-0-	-19	-0-	184	1	14	2	N	-0-		-0-
11		210 N	198	-0-	-12	-0-	184	1	14	2	N	-0-		-0-
12		248 N	142	-0-	-106	-0-	126	1	16	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,235			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
TXU MINING COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 245130 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9947 - 11510														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		992 N	952	-0-	-40	-0-	68	1	884	2	N	-0-		-0-
02		928 N	793	-0-	-135	-0-	67	1	726	2	N	-0-		-0-
03		961 N	806	-0-	-155	-0-	67	1	739	2	N	-0-		-0-
04		930 N	802	-0-	-128	-0-	66	1	736	2	N	-0-		-0-
05		837 N	822	-0-	-15	-0-	72	1	750	2	N	-0-		-0-
06		780 N	770	-0-	-10	-0-	67	1	703	2	N	-0-		-0-
07		837 N	503	-0-	-334	-0-	41	1	462	2	N	-0-		-0-
08		837 N	480	-0-	-357	-0-	37	1	443	2	N	-0-		-0-
09		780 N	762	-0-	-18	-0-	88	1	674	2	N	-0-		-0-
10		842 N	842	-0-	-0-	-0-	781	1	61	2	N	-0-		-0-
11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	781	1	61	2	N	-0-		-0-
*12		812 N	812	-0-	-0-	-0-	725	1	87	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,186			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 247921 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.10220 - 11664														
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CHILDRENS HOME WELL #: 1 RRCID -> 248212 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9365 - 11021														
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-		-0-
02	29	N	8	-0-	-21	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-		-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-		-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-		-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-		-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-		-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-		-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	N	-0-		-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-		-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	N	-0-		-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	19	1	2	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			369			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BALD PRAIRIE (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 05189 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
TXU MINING COMPANY UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 251054 COMPL. DATE 01/15/2008										TOTAL DEPTH 12130	PERF.11530 - 11802		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	83	1	1072	2	N	-0-		-0-
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	113	1	1224	2	N	-0-		-0-
03	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	118	1	1312	2	N	-0-		-0-
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	92	1	1020	2	N	-0-		-0-
05	1054 N	919	-0-	-135	-0-	81	1	838	2	N	-0-		-0-
06	1020 N	639	-0-	-381	-0-	56	1	583	2	N	-0-		-0-
07	1054 N	672	-0-	-382	-0-	55	1	617	2	N	-0-		-0-
08	930 N	592	-0-	-338	-0-	46	1	546	2	N	-0-		-0-
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	84	1	644	2	N	-0-		-0-
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	840	1	65	2	N	-0-		-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	840	1	65	2	N	-0-		-0-
*12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	680	1	82	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,156		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BALD PRAIRIE (PETTIT) 05190 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTSON			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405													
SMITH, C C WELL #: 1 RRCID -> 261555 COMPL. DATE 05/27/2011										TOTAL DEPTH 13400	PERF. 8455 - 8464		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	68	1	1013	2	Y	2		2
02	1073 N	994	-0-	-79	-0-	66	1	928	2	Y	-0-		2
03	1116 N	1097	-0-	-19	-0-	71	1	1026	2	Y	-0-		2
04	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	64	1	962	2	Y	2		4
05	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	72	1	1051	2	Y	-0-		4
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	64	1	986	2	Y	-0-		4
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	65	1	904	2	Y	1		5
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	67	1	975	2	Y	-0-	3 1	2
09	1050 N	997	-0-	-53	-0-	64	1	932	2	Y	1		3
10	961 N	885	-0-	-76	-0-	44	1	841	2	Y	-0-		3
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	54	1	757	2	Y	-0-		3
*12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	56	1	686	2	Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		11,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

OIL AND GAS DIVISION

BALD PRAIRIE (PETTIT)		//CONT.//		05190 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
MORGAN, HERCHEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267795	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	11566	PERF.	8598 -	8626
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	145 1	2162 2		N	-0-			-0-
02	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	94 1	1319 2		N	-0-			-0-
03	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	74 1	1080 2		N	-0-			-0-
04	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-				N	111			111
05	1519 N	1412	-0-	-107	-0-	90 1	1318 2		N	4			115
						4 9							
06	1110 N	1009	-0-	-101	-0-	61 1	935 2		N	12	6 5		121
						13 9							
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	71 1	989 2		N	18			139
						20 9							
08	1426 N	17	-0-	-1409	-0-	7 2	10 9		N	9	76 1		72
09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	9			81
10	1085 N	7	-0-	-1078	-0-	7 2			N	-0-			81
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2		N	13			94
						14 9							
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2		N	2			96
						2 9							
TOTAL GAS PROD:		8,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		178							

XTO ENERGY INC.		945936		8	RRCID ->	238293	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8006 -	8230
MITCHELL GAS UNIT III		WELL #:		8									
01	3100 N	5992	-0-	2892	2892	5992 2			N	-0-			-0-
02	2900 N	145	-0-	-2755	137	145 2			N	-0-			-0-
03	293 N	156	-0-	-137	-0-	156 2			N	-0-			-0-
04	1020 X	824	-0-	-196	-0-	824 2			N	-0-			-0-
05	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2			N	-0-			-0-
06	1020 X	504	-0-	-516	-0-	504 2			N	-0-			-0-
07	837 X	178	-0-	-659	-0-	178 2			N	-0-			-0-
08	1054 X	207	-0-	-847	-0-	207 2			N	-0-			-0-
09	1020 X	271	-0-	-749	-0-	271 2			N	-0-			-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2			N	-0-			-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2			N	-0-			-0-
*12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,974		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		05190 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
XTO ENERGY INC.		945936											
MITCHELL UNIT III		WELL #:		8	RRCID ->	158556	COMPL. DATE	04/06/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8525 -	9420
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
BUCHANAN SWD		WELL #:		1	RRCID -> 199581	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 7695	PERF. 6667	- 7473	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FRANKLIN SWD		WELL #:		1	RRCID -> 245333	COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5866	- 5930	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WALSTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 252363	COMPL. DATE 06/17/2009	TOTAL DEPTH 13485	PERF. 9434	- 9724	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MARTIN #1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254115 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 12877 PERF. 8456 - 10184

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

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

HANHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255177 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 8690 - 10198

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

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

CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255918 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 11064

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

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 05190 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FM 2096 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260632 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7396 - 7762

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

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

ANCHICKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 265340 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9732 - 10502

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

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

KARRAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267640 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9168 - 9854

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

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

BALD PRAIRIE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		05190 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WIESE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276308	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	13902	PERF. 8597 - 9774
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N -0-	-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N -0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BANKS STOP (BOSSIER SAND)				05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027							
BONNER, BOBBY		WELL #:		1	RRCID ->	179347	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	11944	PERF.10665 - 10780
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	77
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	77
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

J. HOLLOWAY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	182351	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	11758	PERF.10627 - 10769
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	60	
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11 1	151 2			N -0-	60	
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12 1	144 2			N -0-	60	
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13 1	166 2			N -0-	60	
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11 1	141 2			N -0-	60	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N -0-	60	
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N -0-	60	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N -0-	60	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	60	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	60	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-	60	
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2			N -0-	60	
TOTAL GAS PROD:		718				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
BONNER, BOBBY		WELL #:		2	RRCID ->	187282	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10555 - 10622			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		129 N	129	-0-	-0-		9 1	120 2	N		-0-			13
02		377 N	377	-0-	-0-		27 1	350 2	N		-0-			13
03		824 N	824	-0-	-0-		62 1	762 2	N		-0-			13
04		361 N	361	-0-	-0-		27 1	334 2	N		-0-			13
05		403 N	187	-0-	-216		13 1	174 2	N		-0-			13
06		810 N	119	-0-	-691		9 1	110 2	N		-0-			13
07		1413 N	1413	-0-	-0-		100 1	1313 2	N		-0-			13
08		1391 N	1391	-0-	-0-		102 1	1289 2	N		-0-			13
09		985 N	985	-0-	-0-		76 1	909 2	N		-0-			13
10		1426 N	1120	-0-	-306		90 1	1030 2	N		-0-			13
11		1940 N	1940	-0-	-0-		140 1	1800 2	N		-0-			13
*12		1598 N	1598	-0-	-0-		119 1	1479 2	N		-0-			13
TOTAL GAS PROD:		10,444				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	190541	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	11840	PERF.10718 - 10848			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONNER, BOBBY		WELL #:		6	RRCID ->	192490	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	10863	PERF.10578 - 10644			
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	75 1	988 2	N		-0-			20
02		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	73 1	938 2	N		-0-			20
03		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	79 1	980 2	N		-0-			20
04		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	76 1	955 2	N		-0-			20
05		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	78 1	1022 2	N		-0-			20
06		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	75 1	962 2	N		-0-			20
07		961 N	160	-0-	-801	-0-	11 1	149 2	N		-0-			20
08		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N		-0-			20
09		930 N	605	-0-	-325	-0-	46 1	559 2	N		-0-			20
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N		-0-			20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
12		620 N	157	-0-	-463	-0-	12 1	145 2	N		-0-			20
TOTAL GAS PROD:		7,223				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
BONNER, BOBBY		WELL #:		8	RRCID ->	199021	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10855	PERF.10500	- 10599	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4929 X	4428	-0-	-501	-0-		312 1	4116 2	N	-0-			69
02	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-		426 1	5497 2	N	-0-			69
03	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-		412 1	5087 2	N	-0-			69
04	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-		372 1	4669 2	N	-0-			69
05	5270 X	4378	-0-	-892	-0-		309 1	4069 2	N	-0-			69
06	5100 X	4694	-0-	-406	-0-		338 1	4356 2	N	-0-			69
07	5270 X	5236	-0-	-34	-0-		371 1	4865 2	N	-0-			69
08	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-		523 1	6617 2	N	-0-			69
09	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-		512 1	6163 2	N	-0-			69
10	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-		543 1	6224 2	N	-0-			69
11	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-		505 1	6495 2	N	-0-			69
*12	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-		459 1	5710 2	N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:		68,950		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONNER, BOBBY		WELL #:		7	RRCID ->	199167	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10633	- 10696	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONNER, BOBBY		WELL #:		5	RRCID ->	203976	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10690	- 10706	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206067	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11461 - 11716
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2635 X	1998	-0-	-637	-0-	140 1	1855 2	N	3		95
						3 9					
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	161 1	2076 2	N	-0-		95
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	155 1	1919 2	N	-0-		95
04	1920 N	1702	-0-	-218	-0-	126 1	1576 2	N	-0-		95
05	2387 N	1895	-0-	-492	-0-	134 1	1761 2	N	-0-		95
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	158 1	2042 2	N	-0-		95
07	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	165 1	2161 2	N	-0-		95
08	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	152 1	1916 2	N	-0-		95
09	2190 N	2018	-0-	-172	-0-	155 1	1863 2	N	-0-		95
10	2325 N	1818	-0-	-507	-0-	146 1	1672 2	N	-0-		95
11	2010 N	2007	-0-	-3	-0-	145 1	1862 2	N	-0-		95
12	2077 N	2062	-0-	-15	-0-	145 1	1808 2	N	99		194
						109 9					

TOTAL GAS PROD: 24,405

TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BONNER, BOBBY		WELL #:		9	RRCID ->	209017	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	11782	PERF.10739 - 10794
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	214884	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.10400 - 11512
01	1519 N	574	-0-	-945	-0-	40 1	534 2	N	-0-		20
02	1421 N	666	-0-	-755	-0-	48 1	618 2	N	-0-		20
03	1488 N	165	-0-	-1323	-0-	12 1	153 2	N	-0-		20
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		20
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		20
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		20
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

TOTAL GAS PROD: 1,411

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS STOP (BOSSIER SAND) //CONT.// 05499 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215151 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10775 - 11568														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			57
02		541 N	541	-0-	-0-	-0-	39	1	502	2	N	-0-		57
03		897 N	897	-0-	-0-	-0-	67	1	830	2	N	-0-		57
04		895 N	895	-0-	-0-	-0-	66	1	829	2	N	-0-		57
05		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	71	1	932	2	N	-0-		57
06		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	92	1	1186	2	N	-0-		57
07		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	80	1	1055	2	N	-0-		57
08		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	74	1	936	2	N	-0-		57
09		896 N	896	-0-	-0-	-0-	69	1	827	2	N	-0-		57
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	72	1	830	2	N	-0-		57
11		892 N	892	-0-	-0-	-0-	64	1	828	2	N	-0-		57
*12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	67	1	827	2	N	-0-		57
TOTAL GAS PROD:			10,343			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221090 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10763 - 11561														
01		713 N	473	-0-	-240	-0-	33	1	440	2	N	-0-		25
02		493 N	398	-0-	-95	-0-	29	1	369	2	N	-0-		25
03		589 N	376	-0-	-213	-0-	28	1	348	2	N	-0-		25
04		450 N	323	-0-	-127	-0-	24	1	299	2	N	-0-		25
05		434 N	105	-0-	-329	-0-	7	1	98	2	N	-0-		25
06		360 N	113	-0-	-247	-0-	8	1	105	2	N	-0-		25
07		341 N	79	-0-	-262	-0-	6	1	73	2	N	-0-		25
08		93 N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	2	N	-0-		25
09		120 N	64	-0-	-56	-0-	5	1	59	2	N	-0-		25
10		93 N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	2	N	-0-		25
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		25
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:			2,042			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221378 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10874 - 11096														
01		1457 N	1049	-0-	-408	-0-	74	1	975	2	N	-0-		60
02		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	96	1	1244	2	N	-0-		60
03		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	106	1	1303	2	N	-0-		60
04		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	111	1	1392	2	N	-0-		60
05		1426 N	1424	-0-	-2	-0-	101	1	1323	2	N	-0-		60
06		1350 N	1233	-0-	-117	-0-	89	1	1144	2	N	-0-		60
07		1457 N	1169	-0-	-288	-0-	83	1	1086	2	N	-0-		60
08		1426 N	1211	-0-	-215	-0-	89	1	1122	2	N	-0-		60
09		1230 N	1140	-0-	-90	-0-	88	1	1052	2	N	-0-		60
10		1178 N	1041	-0-	-137	-0-	84	1	957	2	N	-0-		60
11		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	90	1	1153	2	N	-0-		60
12		1178 N	1067	-0-	-111	-0-	79	1	988	2	N	-0-		60
TOTAL GAS PROD:			14,829			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 222490	COMPL. DATE 08/18/2006	TOTAL DEPTH 12130	PERF.10905	- 11919			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02		87 N	-0-	-0-	-87				N	-0-		10
03		93 N	-0-	-0-	-93				N	-0-		10
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 222664	COMPL. DATE 08/18/2006	TOTAL DEPTH 12370	PERF.11153	- 12139				
01	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	139	1	1833	2	N	-0-	20
02	2001	N	1246	-0-	-755	-0-	90	1	1156	2	N	-0-	20
03	2139	N	1595	-0-	-544	-0-	120	1	1475	2	N	-0-	20
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	146	1	1834	2	N	-0-	20
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	129	1	1703	2	N	-0-	20
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	128	1	1648	2	N	-0-	20
07	2046	N	1846	-0-	-200	-0-	131	1	1715	2	N	-0-	20
08	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	131	1	1655	2	N	-0-	20
09	1770	N	530	-0-	-1240	-0-	41	1	489	2	N	-0-	20
10	1860	N	564	-0-	-1296	-0-	45	1	519	2	N	-0-	20
11	1740	N	606	-0-	-1134	-0-	44	1	562	2	N	-0-	20
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	41	1	511	2	N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:			16,285	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 233775	COMPL. DATE 07/23/2006	TOTAL DEPTH 12081	PERF.10844	- 11844				
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	140	1	1848	2	N	-0-	84
02	1740	N	1584	-0-	-156	-0-	109	1	1414	2	N	55	139
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	61	9					
							149	1	1835	2	N	65	27
							72	9					
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	140	1	1753	2	N	-0-	27
05	1643	N	1381	-0-	-262	-0-	98	1	1283	2	N	-0-	27
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	140	1	1809	2	N	-0-	27
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	134	1	1762	2	N	-0-	27
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	121	1	1525	2	N	-0-	27
09	1800	N	1656	-0-	-144	-0-	127	1	1529	2	N	-0-	27
10	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	134	1	1537	2	N	-0-	27
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	135	1	1731	2	N	-0-	27
*12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	132	1	1639	2	N	-0-	27
TOTAL GAS PROD:			21,357	TOTAL CONDENSATE PROD:			120						

OIL AND GAS DIVISION

BANKS STOP (BOSSIER SAND)		//CONT.//		05499 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
JHP OPERATING, LLC				432463								
MOORE				WELL #: 1	RRCID -> 208426	COMPL. DATE 03/15/2003	TOTAL DEPTH 11367	PERF.11018	- 11092			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		964 X	964	-0-	-0-	964 3		N	-0-			-0-
02		783 X	721	-0-	-62	721 3		N	-0-			-0-
03		899 X	899	-0-	-0-	899 3		N	-0-			-0-
04		921 X	921	-0-	-0-	921 3		N	-0-			-0-
05		837 X	834	-0-	-3	834 3		N	-0-			-0-
06		810 X	368	-0-	-442	368 3		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		1058 N	1058	-0-	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
09		1247 N	1247	-0-	-0-	1247 3		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		871 N	871	-0-	-0-	871 3		N	-0-			-0-
12		837 N	NO RPT	-0-	-837			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
ORANSKY, M.B. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 195750	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 11850	PERF. N/A				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BANKS STOP (COTTON VALLEY)				05499 212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027								
BONNER, BOBBY				WELL #: 5	RRCID -> 209673	COMPL. DATE 01/03/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10242	- 10706			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BANKS STOP (COTTON VALLEY) //CONT.// 05499 212 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																	
J HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214885 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.10400 - 10420																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

WOOD WELL #: 7 RRCID -> 215753 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10544 - 10573																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

BONNER, ANDY WELL #: 3 RRCID -> 217792 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 12227 PERF.10576 - 10698																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

BANKS STOP (COTTON VALLEY)		//CONT.//		05499 212	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
BONNER, ANDY		WELL #:		4	RRCID ->	220214	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.10630 - 10759	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222657	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.10334 - 10509	
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	2	N	-0-	80
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-	80
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	N	-0-	80
04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	73	1	921	2	N	-0-	80
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	47	1	618	2	N	-0-	80
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	71	1	917	2	N	-0-	80
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	94	1	1227	2	N	-0-	80
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	123	1	1551	2	N	-0-	80
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	84	1	1009	2	N	-0-	80
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	84	1	962	2	N	-0-	80
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	67	1	857	2	N	-0-	80
*12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	53	1	654	2	N	-0-	80

TOTAL GAS PROD: 10,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, J.		WELL #:		1	RRCID ->	227285	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10648 - 10746	
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-	25
02	203 N	91	-0-	-112	-0-	91	2			N	-0-	25
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	69	1	89	2	N	-0-	25
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	529	1	91	2	N	-0-	25
05	93 N	46	-0-	-47	-0-	23	1	23	2	N	-0-	25
06	150 N	95	-0-	-55	-0-	23	1	72	2	N	-0-	25
07	217 N	73	-0-	-144	-0-	23	1	50	2	N	-0-	25
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	25
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	184	1	131	2	N	-0-	25
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	23	1	98	2	N	-0-	25
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	2	N	-0-	25
12	217 N	135	-0-	-82	-0-	46	1	89	2	N	-0-	25

TOTAL GAS PROD: 1,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKS STOP (COTTON VALLEY LIME)		05499 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
BONNER, BOBBY		WELL #: 9		RRCID -> 203903		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 11782 PERF.11458 - 11486				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
ORANSKY, M.B. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 195749		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10728 - 11457				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARRON (WOODBINE)		05844 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC.		909658										
BARRON, ETHEL B		WELL #: 1		RRCID -> 015372		COMPL. DATE 03/12/1962		TOTAL DEPTH 3285 PERF. N/A				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARRON (WOODBINE)																
WEST ENERGY DEVELOPERS, INC. //CONT.// 05844 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE																
BARRON, ETHEL //CONT.// 909658																
WELL #: 1 RRCID -> 015373 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS)															
BRG LONE STAR LTD. 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
T-BAR-X BEDSOLE 090870															
WELL #: 1 RRCID -> 196382 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12813 - 12916															
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-			
145	N	108	-0-	-37	B	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-			
124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-			
120	N	119	-0-	-1	B	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-			
124	N	105	-0-	-19	B	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-			
120	N	107	-0-	-13	B	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-			
124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-			
102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-			
120	N	109	-0-	-11	B	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-			
124	N	103	-0-	-21	B	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-			
109	N	109	-0-	-0-	B	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-			
124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	3	N	-0-	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			1,304			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
RELIANT ENERGY UNIT 120027															
WELL #: 1 RRCID -> 195617 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13080 - 13300															
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
3844	X	3143	-0-	-701	B	-0-	195	1	2948	2	N	-0-	42		
3596	X	2613	-0-	-983	B	-0-	181	1	2432	2	N	-0-	42		
3920	X	3920	-0-	-0-	B	-0-	235	1	3685	2	N	-0-	42		
3030	X	968	-0-	-2062	B	-0-	62	1	906	2	N	-0-	42		
3131	X	901	-0-	-2230	B	-0-	62	1	839	2	N	-0-	42		
3885	X	3885	-0-	-0-	B	-0-	253	1	3632	2	N	-0-	42		
3906	X	3378	-0-	-528	B	-0-	224	1	3154	2	N	-0-	42		
3906	X	3280	-0-	-626	B	-0-	216	1	3064	2	N	-0-	42		
3900	X	2975	-0-	-925	B	-0-	198	1	2777	2	N	-0-	42		
4030	X	3384	-0-	-646	B	-0-	200	1	3184	2	N	-0-	42		
3900	X	2274	-0-	-1626	B	-0-	163	1	2111	2	N	-0-	42		
3379	X	3216	-0-	-163	B	-0-	222	1	2994	2	N	-0-	42		
TOTAL GAS PROD:			33,937			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																		
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198421 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14536 - 14598																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4278 X	4915	-0-	637 B	-40953		305	1	4610	2	N	-0-					-0-
02		4147 X	4493	-0-	346 B	-40607		311	1	4182	2	N	-0-					-0-
03		4433 X	5207	-0-	774 B	-39833		313	1	4894	2	N	-0-					-0-
04		4290 X	4938	-0-	648 B	-39185		318	1	4620	2	N	-0-					-0-
05		4433 X	4847	-0-	414 B	-38771		335	1	4512	2	N	-0-					-0-
06		4290 X	5013	-0-	723 B	-38048		326	1	4687	2	N	-0-					-0-
07		4433 X	5411	-0-	978 B	-37070		359	1	5052	2	N	-0-					-0-
08		4433 X	5407	-0-	974 B	-36096		356	1	5051	2	N	-0-					-0-
09		4290 X	5651	-0-	1361 B	-34735		376	1	5275	2	N	-0-					-0-
10		4433 X	5564	-0-	1131 B	-33604		328	1	5236	2	N	-0-					-0-
11		4290 X	5297	-0-	1007 B	-32597		380	1	4917	2	N	-0-					-0-
12		4433 X	5262	-0-	829 B	-31768		364	1	4898	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			62,005			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200100 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13178 - 13192																		
01		7843 X	5306	-0-	-2537 B	-272924		329	1	4977	2	N	-0-					34
02		7337 X	6385	-0-	-952 B	-272924		442	1	5943	2	N	-0-					34
03		8401 X	5010	-0-	-3391 B	-272924		301	1	4709	2	N	-0-					34
04		8130 X	6996	-0-	-1134 B	-272924		451	1	6545	2	N	-0-					34
05		8401 X	7190	-0-	-1211 B	-272924		497	1	6693	2	N	-0-					34
06		6600 X	6480	-0-	-120 B	-272924		422	1	6058	2	N	-0-					34
07		7223 X	6209	-0-	-1014 B	-272924		412	1	5797	2	N	-0-					34
08		7223 X	7238	-0-	15 B	-272909		477	1	6761	2	N	-0-					34
09		6990 X	4837	-0-	-2153 B	-272909		322	1	4515	2	N	-0-					34
10		7192 X	7733	-0-	541 B	-272368		456	1	7277	2	N	-0-					34
11		6990 X	6350	-0-	-640 B	-272368		456	1	5894	2	N	-0-					34
12		7223 X	6009	-0-	-1214 B	-272368		416	1	5593	2	N	-0-					34
TOTAL GAS PROD:			75,743			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 202257 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13096 - 14588																		
01		961 N	773	-0-	-188 B	-0-		48	1	725	2	N	-0-					8
02		556 N	556	-0-	-0- B	-0-		38	1	518	2	N	-0-					8
03		605 N	605	-0-	-0- B	-0-		36	1	567	2	N	-0-					10
								2	9									
04		750 N	569	-0-	-181 B	-0-		37	1	532	2	N	-0-					10
05		632 N	632	-0-	-0- B	-0-		44	1	588	2	N	-0-					10
06		600 N	569	-0-	-31 B	-0-		37	1	532	2	N	-0-					10
07		589 N	561	-0-	-28 B	-0-		37	1	524	2	N	-0-					10
08		620 N	535	-0-	-85 B	-0-		35	1	500	2	N	-0-					10
09		570 N	551	-0-	-19 B	-0-		37	1	514	2	N	-0-					10
10		558 N	521	-0-	-37 B	-0-		31	1	490	2	N	-0-					10
11		510 N	52	-0-	-458 B	-0-		4	1	48	2	N	-0-					10
12		558 N	326	-0-	-232 B	-0-		23	1	303	2	N	-0-					10
TOTAL GAS PROD:			6,250			TOTAL CONDENSATE PROD:			2									

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027											
RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 203661		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 13675		PERF.13112 - 13246	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5134 X	5134	-0-	-0- B	-0-	319 1	4815 2	N	-0-	10
02		2700 X	2700	-0-	-0- B	-0-	187 1	2513 2	N	-0-	10
03		4849 X	4849	-0-	-0- B	-0-	291 1	4558 2	N	-0-	10
04		3636 X	3636	-0-	-0- B	-0-	234 1	3402 2	N	-0-	10
05		3949 X	3949	-0-	-0- B	-0-	273 1	3676 2	N	-0-	10
06		4538 X	4538	-0-	-0- B	-0-	295 1	4243 2	N	-0-	10
07		5586 X	5586	-0-	-0- B	-0-	371 1	5215 2	N	-0-	10
08		5304 X	5304	-0-	-0- B	-0-	349 1	4955 2	N	-0-	10
09		5502 X	5502	-0-	-0- B	-0-	366 1	5136 2	N	-0-	10
10		5928 X	5928	-0-	-0- B	-0-	350 1	5578 2	N	-0-	10
11		5497 X	5497	-0-	-0- B	-0-	394 1	5103 2	N	-0-	10
*12		3301 X	3301	-0-	-0- B	-0-	228 1	3073 2	N	-0-	10
TOTAL GAS PROD:		55,924		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RELIANT ENERGY UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 203871		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 13868		PERF.13300 - 13422	
01		6975 X	5285	-0-	-1690 B	-0-	328 1	4957 2	N	-0-	42
02		6525 X	4568	-0-	-1957 B	-0-	316 1	4252 2	N	-0-	42
03		6169 X	5712	-0-	-457 B	-0-	343 1	5369 2	N	-0-	42
04		5760 X	5729	-0-	-31 B	-0-	369 1	5360 2	N	-0-	42
05		5989 X	5989	-0-	-0- B	-0-	414 1	5575 2	N	-0-	42
06		6516 X	6516	-0-	-0- B	-0-	424 1	6092 2	N	-0-	42
07		6209 X	6209	-0-	-0- B	-0-	412 1	5797 2	N	-0-	42
08		6436 X	6436	-0-	-0- B	-0-	424 1	6012 2	N	-0-	42
09		6510 X	5433	-0-	-1077 B	-0-	361 1	5072 2	N	-0-	42
10		7514 X	7514	-0-	-0- B	-0-	443 1	7071 2	N	-0-	42
11		6510 X	3838	-0-	-2672 B	-0-	275 1	3563 2	N	-0-	42
12		6448 X	4023	-0-	-2425 B	-0-	278 1	3745 2	N	-0-	42
TOTAL GAS PROD:		67,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOOSTREE		WELL #: 2		RRCID -> 205512		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13050 - 13060	
01		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	12 1	182 2	N	-0-	-0-
02		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	12 1	162 2	N	-0-	-0-
03		31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 2		N	-0-	-0-
04		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	19 1	276 2	N	-0-	-0-
05		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	17 1	232 2	N	-0-	-0-
06		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	2 1	26 2	N	-0-	-0-
07		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-	-0-
08		248 N	143	-0-	-105 B	-0-	9 1	134 2	N	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-	-0-
*12		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	26 1	348 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 205592 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14569 - 14581																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2805 X	2805	-0-	-0- B	-0-	174	1	2631	2	N	-0-				-0-
02		2423 X	2423	-0-	-0- B	-0-	168	1	2255	2	N	-0-				-0-
03		2816 X	2816	-0-	-0- B	-0-	169	1	2647	2	N	-0-				-0-
04		2513 X	2513	-0-	-0- B	-0-	162	1	2351	2	N	-0-				-0-
05		2573 X	2492	-0-	-81 B	-0-	172	1	2320	2	N	-0-				-0-
06		2490 X	1088	-0-	-1402 B	-0-	71	1	1017	2	N	-0-				-0-
07		2573 X	1085	-0-	-1488 B	-0-	72	1	1013	2	N	-0-				-0-
08		2573 X	792	-0-	-1781 B	-0-	52	1	740	2	N	-0-				-0-
09		1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	78	1	1090	2	N	-0-				-0-
10		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	64	1	1028	2	N	-0-				-0-
11		984 N	984	-0-	-0- B	-0-	71	1	913	2	N	-0-				-0-
*12		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	87	1	1170	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			20,515			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206564 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15057 PERF.14822 - 14832																
01		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	39	1	586	2	N	-0-				-0-
02		464 N	419	-0-	-45 B	-0-	29	1	390	2	N	-0-				-0-
03		496 N	216	-0-	-280 B	-0-	13	1	203	2	N	-0-				-0-
04		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	49	1	714	2	N	-0-				-0-
05		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	60	1	803	2	N	-0-				-0-
06		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	35	1	498	2	N	-0-				-0-
07		496 N	162	-0-	-334 B	-0-	11	1	151	2	N	-0-				-0-
08		496 N	399	-0-	-97 B	-0-	26	1	373	2	N	-0-				-0-
09		480 N	18	-0-	-462 B	-0-	1	1	17	2	N	-0-				-0-
10		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	19	1	304	2	N	-0-				-0-
11		390 N	3	-0-	-387 B	-0-	3	2			N	-0-				-0-
*12		1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	103	1	1382	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,809			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212484 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 14011 PERF.13334 - 13480																
01		2294 N	2194	-0-	-100 B	-0-	136	1	2058	2	N	-0-				-0-
02		2204 N	1015	-0-	-1189 B	-0-	70	1	945	2	N	-0-				-0-
03		2325 N	1334	-0-	-991 B	-0-	80	1	1254	2	N	-0-				-0-
04		2130 N	2117	-0-	-13 B	-0-	136	1	1981	2	N	-0-				-0-
05		1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	102	1	1369	2	N	-0-				-0-
06		1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	112	1	1608	2	N	-0-				-0-
07		2201 N	1790	-0-	-411 B	-0-	119	1	1671	2	N	-0-				-0-
08		1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	109	1	1543	2	N	-0-				-0-
09		2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	141	1	1979	2	N	-0-				-0-
10		1798 N	1461	-0-	-337 B	-0-	86	1	1375	2	N	-0-				-0-
11		1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	119	1	1542	2	N	-0-				-0-
*12		3183 X	3183	-0-	-0- B	-0-	220	1	2963	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			21,718			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027																			
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214432 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14860 PERF.13215 - 13265																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		11 N		6	-0-	-5 B	-0-		6	2			N	-0-					-0-
02		1302 N	1302	-0-	-0-	B	-0-		90	1	1212	2	N	-0-					-0-
03		3141 X	3141	-0-	-0-	B	-0-		189	1	2952	2	N	-0-					-0-
04		2268 N	2268	-0-	-0-	B	-0-		146	1	2122	2	N	-0-					-0-
05		1725 N	1725	-0-	-0-	B	-0-		119	1	1606	2	N	-0-					-0-
06		1510 X	1510	-0-	-0-	B	-0-		98	1	1412	2	N	-0-					-0-
07		1204 X	1204	-0-	-0-	B	-0-		80	1	1124	2	N	-0-					-0-
08		1244 X	1244	-0-	-0-	B	-0-		82	1	1162	2	N	-0-					-0-
09		932 X	932	-0-	-0-	B	-0-		62	1	870	2	N	-0-					-0-
10		899 X	774	-0-	-125	B	-0-		46	1	728	2	N	-0-					-0-
11		870 X	494	-0-	-376	B	-0-		35	1	459	2	N	-0-					-0-
12		899 N	246	-0-	-653	B	-0-		17	1	229	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			14,846			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 214436 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13238 - 14721																			

01		682 N	391	-0-	-291	B	-0-		24	1	367	2	N	-0-					-0-
02		290 N	288	-0-	-2	B	-0-		20	1	268	2	N	-0-					-0-
03		942 N	942	-0-	-0-	B	-0-		57	1	885	2	N	-0-					-0-
04		640 N	640	-0-	-0-	B	-0-		41	1	599	2	N	-0-					-0-
05		435 N	435	-0-	-0-	B	-0-		30	1	405	2	N	-0-					-0-
06		900 N	176	-0-	-724	B	-0-		11	1	165	2	N	-0-					-0-
07		853 N	853	-0-	-0-	B	-0-		57	1	796	2	N	-0-					-0-
08		466 N	466	-0-	-0-	B	-0-		31	1	435	2	N	-0-					-0-
09		510 N	510	-0-	-0-	B	-0-		34	1	476	2	N	-0-					-0-
10		868 N	566	-0-	-302	B	-0-		33	1	533	2	N	-0-					-0-
11		450 N	391	-0-	-59	B	-0-		28	1	363	2	N	-0-					-0-
12		527 N	237	-0-	-290	B	-0-		16	1	221	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			5,895			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 214438 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13640 PERF.12893 - 13084																			

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	101	-0-	101	B	101		6	1	95	2	N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	292	-0-	292	B	393		19	1	273	2	N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	393						N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	393						N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	393						N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	393						N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	393						N	-0-					-0-
10		393 X	-0-	-0-	-393	B	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			393			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 214888 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12320 - 13028												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4369 X	4369	-0-	-0- B	-0-	271 1	4098 2	N	-0-		-0-
02		2761 N	2761	-0-	-0- B	-0-	191 1	2570 2	N	-0-		-0-
03		1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	93 1	1454 2	N	-0-		-0-
04		805 X	805	-0-	-0- B	-0-	52 1	753 2	N	-0-		-0-
05		496 X	323	-0-	-173 B	-0-	22 1	301 2	N	-0-		-0-
06		480 X	404	-0-	-76 B	-0-	26 1	378 2	N	-0-		-0-
07		496 X	436	-0-	-60 B	-0-	29 1	407 2	N	-0-		-0-
08		496 X	376	-0-	-120 B	-0-	25 1	351 2	N	-0-		-0-
09		576 X	576	-0-	-0- B	-0-	38 1	538 2	N	-0-		-0-
10		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-		-0-
11		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	58 1	756 2	N	-0-		-0-
*12		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	55 1	740 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,206				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RELIANT ENERGY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215550 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13171 - 13300												
01		1085 N	821	-0-	-264 B	-0-	51 1	770 2	N	-0-		-0-
02		1305 N	493	-0-	-812 B	-0-	34 1	459 2	N	-0-		-0-
03		1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	105 1	1648 2	N	-0-		-0-
04		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	64 1	935 2	N	-0-		-0-
05		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	84 1	1129 2	N	-0-		-0-
06		1500 N	740	-0-	-760 B	-0-	48 1	692 2	N	-0-		-0-
07		1023 N	763	-0-	-260 B	-0-	51 1	712 2	N	-0-		-0-
08		1209 N	623	-0-	-586 B	-0-	41 1	582 2	N	-0-		-0-
09		2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	147 1	2066 2	N	-0-		-0-
10		2979 N	2979	-0-	-0- B	-0-	176 1	2803 2	N	-0-		-0-
11		2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	175 1	2269 2	N	-0-		-0-
*12		2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	177 1	2385 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,603				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ROLKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 241747 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 16658 PERF.15530 - 16376												
01		22103 X	19066	-0-	-3037 B	-0-	19066 2		N	-0-		-0-
02		20677 X	15347	-0-	-5330 B	-0-	15347 2		N	-0-		-0-
03		20956 X	18299	-0-	-2657 B	-0-	18299 2		N	-0-		-0-
04		20280 X	17220	-0-	-3060 B	-0-	17220 2		N	-0-		-0-
05		19809 X	15287	-0-	-4522 B	-0-	15287 2		N	-0-		-0-
06		18450 X	16914	-0-	-1536 B	-0-	16914 2		N	-0-		-0-
07		18290 X	17106	-0-	-1184 B	-0-	17106 2		N	-0-		-0-
08		18290 X	16436	-0-	-1854 B	-0-	16436 2		N	-0-		-0-
09		17220 X	15947	-0-	-1273 B	-0-	15947 2		N	-0-		-0-
10		17484 X	12695	-0-	-4789 B	-0-	12695 2		N	-0-		-0-
11		16920 X	14780	-0-	-2140 B	-0-	14780 2		N	-0-		-0-
12		17112 X	15599	-0-	-1513 B	-0-	15599 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			194,696				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
CRATON OPERATING LLC 186717															
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 1 RRCID -> 145041 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13012 - 13106															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2387 X	1112	-0-	-1275 B	-0-	44	1	1068	2	Y	-0-			3
02		2233 X	1983	-0-	-250 B	-0-	76	1	1907	2	Y	-0-			3
03		2387 X	1784	-0-	-603 B	-0-	70	1	1714	2	Y	-0-			3
04		1860 X	977	-0-	-883 B	-0-	38	1	939	2	Y	-0-			3
05		2108 X	1752	-0-	-356 B	-0-	69	1	1683	2	Y	-0-			3
06		2040 X	1142	-0-	-898 B	-0-	45	1	1097	2	Y	-0-			3
07		2108 X	1739	-0-	-369 B	-0-	64	1	1675	2	Y	-0-			3
08		1798 X	1384	-0-	-414 B	-0-	54	1	1330	2	Y	-0-			3
09		1710 X	1034	-0-	-676 B	-0-	42	1	992	2	Y	-0-			3
10		1767 X	1399	-0-	-368 B	-0-	61	1	1338	2	Y	-0-			3
11		2689 X	2689	-0-	-0- B	-0-	112	1	2519	2	Y	53	51	1	5
							58	9							
*12		2053 X	2053	-0-	-0- B	-0-	89	1	1964	2	Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:			19,048			TOTAL CONDENSATE PROD:			53						

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 4 RRCID -> 168093 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14239 - 14228															
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 5 RRCID -> 241375 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 9640 - 13202															
01	5545	X	5545	-0-	-0- B	-0-	217	1	5328	2	Y	-0-			4
02	5423	X	4890	-0-	-533 B	-0-	186	1	4704	2	Y	-0-			4
03	5828	X	5602	-0-	-226 B	-0-	220	1	5382	2	Y	-0-			4
04	5640	X	4842	-0-	-798 B	-0-	188	1	4654	2	Y	-0-			4
05	5971	X	5971	-0-	-0- B	-0-	234	1	5737	2	Y	-0-			4
06	5430	X	5373	-0-	-57 B	-0-	211	1	5162	2	Y	-0-			4
07	5619	X	5619	-0-	-0- B	-0-	207	1	5412	2	Y	-0-			4
08	5983	X	5367	-0-	-616 B	-0-	210	1	5157	2	Y	-0-			4
09	5790	X	4989	-0-	-801 B	-0-	200	1	4789	2	Y	-0-			4
10	5983	X	4636	-0-	-1347 B	-0-	203	1	4433	2	Y	-0-			4
11	5430	X	5116	-0-	-314 B	-0-	214	1	4790	2	Y	102	97	1	9
							112	9							
12	5611	X	4391	-0-	-1220 B	-0-	190	1	4201	2	Y	-0-			9
TOTAL GAS PROD:			62,341			TOTAL CONDENSATE PROD:			102						

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717															
MCMAHON, RICHARD L. WELL #: 6 RRCID -> 241795 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13080 - 13090															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5584 X	5584	-0-	-0- B	-0-	219	1	5365	2	Y	-0-		5	
02		4698 X	4683	-0-	-15 B	-0-	178	1	4505	2	Y	-0-		5	
03		5735 X	2248	-0-	-3487 B	-0-	88	1	2160	2	Y	-0-		5	
04		5550 X	4136	-0-	-1414 B	-0-	161	1	3975	2	Y	-0-		5	
05		5735 X	4353	-0-	-1382 B	-0-	171	1	4182	2	Y	-0-		5	
06		5400 X	3579	-0-	-1821 B	-0-	140	1	3439	2	Y	-0-		5	
07		4991 X	1962	-0-	-3029 B	-0-	72	1	1890	2	Y	-0-		5	
08		4278 X	1883	-0-	-2395 B	-0-	74	1	1809	2	Y	-0-		5	
09		4140 X	1418	-0-	-2722 B	-0-	57	1	1361	2	Y	-0-		5	
10		4278 X	1662	-0-	-2616 B	-0-	73	1	1589	2	Y	-0-		5	
11		3570 X	1350	-0-	-2220 B	-0-	57	1	1268	2	Y	23	26 1	2	
							25	9							
*12		2915 X	2915	-0-	-0- B	-0-	126	1	2789	2	Y	-0-		2	
TOTAL GAS PROD:			35,773											TOTAL CONDENSATE PROD:	23

BOTARD WELL #: 1 RRCID -> 266120 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13178 PERF.12609 - 12870															
01		2914 X	2659	-0-	-255 B	-0-	2659	2		N	-0-			135	
02		2697 X	2390	-0-	-307 B	-0-	2390	2		N	-0-			135	
03		2852 X	2575	-0-	-277 B	-0-	2575	2		N	-0-			135	
04		2760 X	2350	-0-	-410 B	-0-	2350	2		N	-0-			135	
05		2542 N	2439	-0-	-103 B	-0-	2439	2		N	-0-			135	
06		2490 N	1626	-0-	-864 B	-0-	1626	2		N	-0-			135	
07		2418 N	1684	-0-	-734 B	-0-	1684	2		N	-0-			135	
08		2449 N	2239	-0-	-210 B	-0-	2239	2		N	-0-			135	
09		1620 N	1338	-0-	-282 B	-0-	1338	2		N	-0-			135	
10		1674 N	1152	-0-	-522 B	-0-	1152	2		N	-0-			135	
11		2160 N	1293	-0-	-867 B	-0-	1293	2		N	-0-			135	
12		1395 N	1081	-0-	-314 B	-0-	1081	2		N	-0-			135	
TOTAL GAS PROD:			22,826											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SOUTHERN CROSS GU WELL #: 1 RRCID -> 266475 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12043 - 13205															
01		4030 X	2784	-0-	-1246 B	-6267	2784	2		N	-0-			62	
02		3248 X	2503	-0-	-745 B	-6267	2503	2		N	-0-			62	
03		3100 X	2611	-0-	-489 B	-6267	2611	2		N	-0-			62	
04		3000 X	2516	-0-	-484 B	-6267	2516	2		N	-0-			62	
05		3100 X	3068	-0-	-32 B	-6267	3068	2		N	-0-			62	
06		2700 X	2783	-0-	83 B	-6184	2783	2		N	-0-			62	
07		2666 X	138	-0-	-2528 B	-6184	138	2		N	-0-			62	
08		3069 X	-0-	-0-	-3069 B	-6184				N	-0-			62	
09		2970 X	-0-	-0-	-2970 B	-6184				N	-0-			62	
10		3069 X	-0-	-0-	-3069 B	-6184				N	-0-			62	
11		2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-6184				N	-0-			62	
12		124 X	-0-	-0-	-124 B	-6184				N	-0-			62	
TOTAL GAS PROD:			16,403											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 DOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 266952 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	3529	-0-	367 B	-11476	3529	2		N	-0-			73
02	3480 X	3231	-0-	-249 B	-11476	3231	2		N	-0-			73
03	3720 X	3424	-0-	-296 B	-11476	3424	2		N	-0-			73
04	3600 X	3169	-0-	-431 B	-11476	3169	2		N	-0-			73
05	3534 X	2646	-0-	-888 B	-11476	2646	2		N	-0-			73
06	3420 X	2741	-0-	-679 B	-11476	2741	2		N	-0-			73
07	3441 X	138	-0-	-3303 B	-11476	138	2		N	-0-			73
08	3410 X	-0-	-0-	-3410 B	-11476				N	-0-			73
09	3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-11476				N	-0-			73
10	2821 X	-0-	-0-	-2821 B	-11476				N	-0-			73
11	2730 X	-0-	-0-	-2730 B	-11476				N	-0-			73
12	124 X	-0-	-0-	-124 B	-11476				N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: 18,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLSPIKE ENERGY LLC 289935
 NOEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215337 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13648 - 13938

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

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 WALKER, M. P. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093998 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 15917 PERF.13307 - 13894

01	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	3		N	-0-			-0-
02	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	3		N	-0-			-0-
03	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	64	1	905	3	N	-0-		-0-
04	900 N	819	-0-	-81 B	-0-	69	1	750	3	N	-0-		-0-
05	1023 N	834	-0-	-189 B	-0-	56	1	778	3	N	-0-		-0-
06	930 N	818	-0-	-112 B	-0-	52	1	766	3	N	-0-		-0-
07	837 N	727	-0-	-110 B	-0-	52	1	675	3	N	-0-		-0-
08	837 N	665	-0-	-172 B	-0-	53	1	612	3	N	-0-		-0-
09	810 N	764	-0-	-46 B	-0-	57	1	707	3	N	-0-		-0-
10	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	47	1	731	3	N	-0-		-0-
11	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	44	1	645	3	N	-0-		-0-
12	775 N	585	-0-	-190 B	-0-	18	1	567	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097182 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 14049 PERF.13935 - 13965																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		286 N	286	-0-	-0- B	-0-		286	3			N	-0-			-0-
02		328 N	328	-0-	-0- B	-0-		328	3			N	-0-			-0-
03		271 N	271	-0-	-0- B	-0-		21	1	250	3	N	-0-			-0-
04		270 N	220	-0-	-50 B	-0-		19	1	201	3	N	-0-			-0-
05		341 N	247	-0-	-94 B	-0-		16	1	231	3	N	-0-			-0-
06		329 N	329	-0-	-0- B	-0-		21	1	308	3	N	-0-			-0-
07		483 N	483	-0-	-0- B	-0-		34	1	449	3	N	-0-			-0-
08		600 N	600	-0-	-0- B	-0-		48	1	552	3	N	-0-			-0-
09		458 N	458	-0-	-0- B	-0-		45	1	413	3	N	-0-			-0-
10		496 N	241	-0-	-255 B	-0-		15	1	226	3	N	-0-			-0-
11		570 N	243	-0-	-327 B	-0-		15	1	228	3	N	-0-			-0-
12		465 N	256	-0-	-209 B	-0-		8	1	248	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,962											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144621 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14162 - 14816																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

FULLEN WELL #: 3 RRCID -> 145880 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14143 - 14648																
01	1984	N	1942	-0-	-42 B	-0-		1942	3			N	-0-			-0-
02	1827	N	1718	-0-	-109 B	-0-		1718	3			N	-0-			-0-
03	1705	N	1677	-0-	-28 B	-0-		1677	3			N	-0-			-0-
04	1890	N	1668	-0-	-222 B	-0-		1668	3			N	-0-			-0-
05	1829	N	1540	-0-	-289 B	-0-		1540	3			N	-0-			-0-
06	1620	N	1414	-0-	-206 B	-0-		1414	3			N	-0-			-0-
07	1736	N	1282	-0-	-454 B	-0-		1282	3			N	-0-			-0-
08	1550	N	1060	-0-	-490 B	-0-		1060	3			N	-0-			-0-
09	1410	N	904	-0-	-506 B	-0-		904	3			N	-0-			-0-
10	1271	N	981	-0-	-290 B	-0-		981	3			N	-0-			-0-
11	1020	N	619	-0-	-401 B	-0-		619	3			N	-0-			-0-
*12	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-		1229	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,034											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 163947 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14686 PERF.14175 - 14686														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2511 N	2391	-0-	-120 B	-0-	2390	3	1	9	N	1	1	-0-
02		2320 N	2238	-0-	-82 B	-0-	2238	3			N	-0-		-0-
03		2449 N	2366	-0-	-83 B	-0-	2366	3			N	-0-		-0-
04		2310 N	2255	-0-	-55 B	-0-	2255	3			N	-0-		-0-
05		2387 N	2334	-0-	-53 B	-0-	2334	3			N	-0-		-0-
06		2280 N	2239	-0-	-41 B	-0-	2239	3			N	-0-		-0-
07		2325 N	2264	-0-	-61 B	-0-	2264	3			N	-0-		-0-
08		2325 N	2248	-0-	-77 B	-0-	2248	3			N	-0-		-0-
09		2250 N	2181	-0-	-69 B	-0-	2181	3			N	-0-		-0-
10		2263 N	1912	-0-	-351 B	-0-	1912	3			N	-0-		-0-
11		2485 N	2485	-0-	-0 B	-0-	2485	3			N	-0-		-0-
*12		2612 N	2612	-0-	-0 B	-0-	2612	3			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 27,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COOK WELL #: 3 RRCID -> 165861 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 15856 PERF.15185 - 15683															
01		3717 X	3717	-0-	-0- B	-0-	3715	3	2	9	N	2	2	1	-0-
02		3353 X	3353	-0-	-0- B	-0-	3353	3			N	-0-		-0-	
03		3686 X	3686	-0-	-0- B	-0-	3686	3			N	-0-		-0-	
04		3512 X	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	3			N	-0-		-0-	
05		3653 X	3653	-0-	-0- B	-0-	3653	3			N	-0-		-0-	
06		3165 X	3165	-0-	-0- B	-0-	3164	3	1	9	N	1	1	1	-0-
07		3264 X	3264	-0-	-0- B	-0-	3264	3			N	-0-		-0-	
08		3031 X	3031	-0-	-0- B	-0-	3030	3	1	9	N	1	1	1	-0-
09		3489 X	3489	-0-	-0- B	-0-	3489	3			N	-0-		-0-	
10		2629 X	2629	-0-	-0- B	-0-	2629	3			N	-0-		-0-	
11		3563 X	3563	-0-	-0- B	-0-	3563	3			N	-0-		-0-	
*12		3946 X	3946	-0-	-0- B	-0-	3946	3			N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 41,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LEE, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 166367 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14622 - 14906														
01		1178 N	1068	-0-	-110 B	-0-	1068	3			N	-0-		-0-
02		1044 N	995	-0-	-49 B	-0-	995	3			N	-0-		-0-
03		1085 N	1042	-0-	-43 B	-0-	1042	3			N	-0-		-0-
04		1020 N	986	-0-	-34 B	-0-	986	3			N	-0-		-0-
05		1054 N	442	-0-	-612 B	-0-	442	3			N	-0-		-0-
06		1112 N	1112	-0-	-0 B	-0-	1112	3			N	-0-		-0-
07		1023 N	41	-0-	-982 B	-0-	41	3			N	-0-		-0-
08		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-		-0-
09		1110 N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
LADD WELL #: 1 RRCID -> 168879 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14436 - 14821													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3		N	-0-		-0-
02		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3		N	-0-		-0-
03		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3		N	-0-		-0-
04		1170 N	1084	-0-	-86 B	-0-	1084	3		N	-0-		-0-
05		1209 N	1190	-0-	-19 B	-0-	1190	3		N	-0-		-0-
06		1170 N	1092	-0-	-78 B	-0-	1092	3		N	-0-		-0-
07		1116 N	969	-0-	-147 B	-0-	969	3		N	-0-		-0-
08		1178 N	951	-0-	-227 B	-0-	951	3		N	-0-		-0-
09		1080 N	926	-0-	-154 B	-0-	926	3		N	-0-		-0-
10		961 N	836	-0-	-125 B	-0-	836	3		N	-0-		-0-
11		930 N	914	-0-	-16 B	-0-	914	3		N	-0-		-0-
12		961 N	896	-0-	-65 B	-0-	896	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,408			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLAZEK WELL #: 3X RRCID -> 168944 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14419 - 14699													
01		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	384	3	1 9	N	1	1 1	-0-
02		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3		N	-0-		-0-
03		1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463	3		N	-0-		-0-
04		1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3		N	-0-		-0-
05		1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	3		N	-0-		-0-
06		1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746	3		N	-0-		-0-
07		1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3		N	-0-		-0-
08		2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037	3		N	-0-		-0-
09		1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3		N	-0-		-0-
10		1953 N	1736	-0-	-217 B	-0-	1736	3		N	-0-		-0-
11		1890 N	1347	-0-	-543 B	-0-	1347	3		N	-0-		-0-
12		1860 N	1536	-0-	-324 B	-0-	1536	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,848			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

ADKINS WELL #: 1 RRCID -> 168945 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14550 - 14730													
01		1674 N	32	-0-	-1642 B	-0-	32	3		N	-0-		-0-
02		1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	3		N	-0-		-0-
03		1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	3		N	-0-		-0-
04		1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	3		N	-0-		-0-
05		1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	1634	3		N	-0-		-0-
06		1620 N	1579	-0-	-41 B	-0-	1579	3		N	-0-		-0-
07		1674 N	72	-0-	-1602 B	-0-	72	3		N	-0-		-0-
08		1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-				N	-0-		-0-
09		1590 N	-0-	-0-	-1590 B	-0-				N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,167			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 168971 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14260 - 14730												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3		N	-0-		-0-
02		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 3		N	-0-		-0-
03		711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 3		N	-0-		-0-
04		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 3		N	-0-		-0-
05		744 N	655	-0-	-89 B	-0-	655 3		N	-0-		-0-
06		690 N	569	-0-	-121 B	-0-	569 3		N	-0-		-0-
07		682 N	632	-0-	-50 B	-0-	632 3		N	-0-		-0-
08		651 N	487	-0-	-164 B	-0-	487 3		N	-0-		-0-
09		570 N	519	-0-	-51 B	-0-	519 3		N	-0-		-0-
10		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3		N	-0-		-0-
11		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3		N	-0-		-0-
*12		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,413			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KELLY "A" WELL #: 1L RRCID -> 180136 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12927 - 13071												
01		1613 X	317	-0-	-1296 B	-0-	317 3		Y	-0-		-0-
02		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3		Y	-0-		-0-
03		403 N	143	-0-	-260 B	-0-	143 3		Y	-0-		-0-
04		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3		Y	-0-		-0-
05		310 N	235	-0-	-75 B	-0-	235 3		Y	-0-		-0-
06		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		Y	-0-		-0-
07		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3		Y	-0-		-0-
08	T. A.		240	-0-	240 B	240	240 3		Y	-0-		-0-
09	T. A.		164	-0-	164 B	404	164 3		Y	-0-		-0-
10	T. A.		242	-0-	242 B	646	242 3		Y	-0-		-0-
11	T. A.		167	-0-	167 B	813	167 3		Y	-0-		-0-
*12		928 X	115	-0-	-813 B	-0-	115 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,915			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 181358 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 12930												
01		3875 X	3561	-0-	-314 B	-0-	3559 3	2 9	N	2	2 1	-0-
02		3625 X	3000	-0-	-625 B	-0-	3000 3		N	-0-		-0-
03		3751 X	2908	-0-	-843 B	-0-	2908 3		N	-0-		-0-
04		3630 X	2924	-0-	-706 B	-0-	2924 3		N	-0-		-0-
05		3751 X	3108	-0-	-643 B	-0-	3108 3		N	-0-		-0-
06		3450 X	3345	-0-	-105 B	-0-	3344 3	1 9	N	1	1 1	-0-
07		3197 X	3197	-0-	-0- B	-0-	3197 3		N	-0-		-0-
08		3255 X	3255	-0-	-0- B	-0-	3254 3	1 9	N	1	1 1	-0-
09		3397 X	3397	-0-	-0- B	-0-	3397 3		N	-0-		-0-
10		3472 X	2562	-0-	-910 B	-0-	2562 3		N	-0-		-0-
11		3478 X	3478	-0-	-0- B	-0-	3478 3		N	-0-		-0-
12		3503 X	2959	-0-	-544 B	-0-	2959 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,694			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
WEST "B" WELL #: 1L RRCID -> 181721 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9359 - 9946													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		14271 X	2237	-0-	-12034 B	-0-	2236 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		2146 N	1834	-0-	-312 B	-0-	1834 3		Y	-0-			-0-
03		2511 N	2213	-0-	-298 B	-0-	2213 3		Y	-0-			-0-
04		2160 N	2152	-0-	-8 B	-0-	2152 3		Y	-0-			-0-
05		2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233 3		Y	-0-			-0-
06		2130 N	2099	-0-	-31 B	-0-	2099 3		Y	-0-			-0-
07		2232 N	2015	-0-	-217 B	-0-	2015 3		Y	-0-			-0-
08		T. A.	2107	-0-	2107 B	2107	2107 3		Y	-0-			-0-
09		T. A.	2008	-0-	2008 B	4115	2008 3		Y	-0-			-0-
10		T. A.	1969	-0-	1969 B	6084	1969 3		Y	-0-			-0-
11		T. A.	1958	-0-	1958 B	8042	1958 3		Y	-0-			-0-
*12		10090 X	2048	-0-	-8042 B	-0-	2048 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,873				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 181791 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 12844													
01		2852 N	2693	-0-	-159 B	-0-	2692 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		2610 N	1847	-0-	-763 B	-0-	1847 3		Y	-0-			-0-
03		2852 N	2534	-0-	-318 B	-0-	2534 3		Y	-0-			-0-
04		2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737 3		Y	-0-			-0-
05		2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	2713 3		Y	-0-			-0-
06		2648 N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648 3		Y	-0-			-0-
07		2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	2853 3		Y	-0-			-0-
08		2821 X	2791	-0-	-30 B	-0-	2791 3		Y	-0-			-0-
09		2730 X	1993	-0-	-737 B	-0-	1993 3		Y	-0-			-0-
10		2852 X	2189	-0-	-663 B	-0-	2189 3		Y	-0-			-0-
11		3054 X	3054	-0-	-0- B	-0-	3054 3		Y	-0-			-0-
12		2852 X	2662	-0-	-190 B	-0-	2662 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,714				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

KELLY "A" WELL #: 7 RRCID -> 181792 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 13482 PERF. 9567 - 13122													
01		19034 X	18655	-0-	-379 B	-0-	3018 3	15637 5	Y	-0-			-0-
02		17806 X	10914	-0-	-6892 B	-0-	2948 3	7966 5	Y	-0-			-0-
03		19034 X	3499	-0-	-15535 B	-0-	3499 3		Y	-0-			-0-
04		18060 X	3490	-0-	-14570 B	-0-	3490 3		Y	-0-			-0-
05		18662 X	3677	-0-	-14985 B	-0-	3677 3		Y	-0-			-0-
06		18060 X	3755	-0-	-14305 B	-0-	3755 3		Y	-0-			-0-
07		11656 X	3661	-0-	-7995 B	-0-	3661 3		Y	-0-			-0-
08		3689 X	3150	-0-	-539 B	-0-	3150 3		Y	-0-			-0-
09		3750 X	2832	-0-	-918 B	-0-	2832 3		Y	-0-			-0-
10		3875 X	2619	-0-	-1256 B	-0-	2619 3		Y	-0-			-0-
11		3750 X	2608	-0-	-1142 B	-0-	2608 3		Y	-0-			-0-
12		3658 X	2550	-0-	-1108 B	-0-	2550 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			61,410				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 KELLY "B" WELL #: 1L RRCID -> 182180 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12892 - 13038

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3		N	-0-			-0-	
02		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3		N	-0-			-0-	
03		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3		N	-0-			-0-	
04		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3		N	-0-			-0-	
05		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3		N	-0-			-0-	
06		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3		N	-0-			-0-	
07		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3		N	-0-			-0-	
08		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3		N	-0-			-0-	
09		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3		N	-0-			-0-	
10		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-			-0-	
11		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3		N	-0-			-0-	
*12		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,347											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 182291 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 17732 PERF.15738 - 15973

01		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3		N	-0-			-0-	
02		145 N	36	-0-	-109 B	-0-	36	3		N	-0-			-0-	
03		465 N	363	-0-	-102 B	-0-	363	3		N	-0-			-0-	
04		360 N	204	-0-	-156 B	-0-	204	3		N	-0-			-0-	
05		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3		N	-0-			-0-	
06		360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350	3		N	-0-			-0-	
07		217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176	3		N	-0-			-0-	
08		279 N	22	-0-	-257 B	-0-	22	3		N	-0-			-0-	
09		360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352	3		N	-0-			-0-	
10		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3		N	-0-			-0-	
11		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-	
12		372 N	130	-0-	-242 B	-0-	130	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,917											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 182894 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13068 - 13297

01		1426 N	1311	-0-	-115 B	-0-	1311	3		N	-0-			-0-	
02		1247 N	1182	-0-	-65 B	-0-	1182	3		N	-0-			-0-	
03		1209 N	971	-0-	-238 B	-0-	971	3		N	-0-			-0-	
04		1260 N	1229	-0-	-31 B	-0-	1229	3		N	-0-			-0-	
05		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384	3		N	-0-			-0-	
06		1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3		N	-0-			-0-	
07		1271 N	1160	-0-	-111 B	-0-	1160	3		N	-0-			-0-	
08		1395 N	379	-0-	-1016 B	-0-	379	3		N	-0-			-0-	
09		1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856	3		N	-0-			-0-	
10		1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	3		N	-0-			-0-	
11		1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3		N	-0-			-0-	
12		1643 N	1302	-0-	-341 B	-0-	1302	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,895											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 182907 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12796 - 12948															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		2794 N	2794	-0-	-0- B	-0-	2793	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		2610 N	2534	-0-	-76 B	-0-	2534	3			Y	-0-			-0-
03		2976 N	2776	-0-	-200 B	-0-	2776	3			Y	-0-			-0-
04		3043 X	3043	-0-	-0- B	-0-	3043	3			Y	-0-			-0-
05		3043 N	3043	-0-	-0- B	-0-	3043	3			Y	-0-			-0-
06		2739 N	2739	-0-	-0- B	-0-	2739	3			Y	-0-			-0-
07		3098 X	3098	-0-	-0- B	-0-	3098	3			Y	-0-			-0-
08		3234 X	3234	-0-	-0- B	-0-	3233	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		3083 X	3083	-0-	-0- B	-0-	3083	3			Y	-0-			-0-
10		3069 X	2723	-0-	-346 B	-0-	2723	3			Y	-0-			-0-
11		2970 X	2904	-0-	-66 B	-0-	2904	3			Y	-0-			-0-
12		3069 X	2606	-0-	-463 B	-0-	2606	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,577			TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

HODGES "A" WELL #: 1 RRCID -> 183283 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12389 - 13530															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		2538 N	2538	-0-	-0- B	-0-	2537	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336	3			Y	-0-			-0-
03		2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	2557	3			Y	-0-			-0-
04		2562 N	2562	-0-	-0- B	-0-	2562	3			Y	-0-			-0-
05		2681 N	2681	-0-	-0- B	-0-	2681	3			Y	-0-			-0-
06		2574 N	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	3			Y	-0-			-0-
07		2635 N	2635	-0-	-0- B	-0-	2635	3			Y	-0-			-0-
08		2604 N	2238	-0-	-366 B	-0-	2238	3			Y	-0-			-0-
09		2520 N	2449	-0-	-71 B	-0-	2449	3			Y	-0-			-0-
10		2604 N	2252	-0-	-352 B	-0-	2252	3			Y	-0-			-0-
11		2160 N	1733	-0-	-427 B	-0-	1733	3			Y	-0-			-0-
12		2542 N	1982	-0-	-560 B	-0-	1982	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,537			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183957 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 12059															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	3			Y	-0-			-0-
02		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038	3			Y	-0-			-0-
03		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047	3			Y	-0-			-0-
04		1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036	3			Y	-0-			-0-
05		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3			Y	-0-			-0-
06		960 N	927	-0-	-33 B	-0-	927	3			Y	-0-			-0-
07		1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	3			Y	-0-			-0-
08		1116 N	1025	-0-	-91 B	-0-	1025	3			Y	-0-			-0-
09		930 N	895	-0-	-35 B	-0-	895	3			Y	-0-			-0-
10		1178 N	813	-0-	-365 B	-0-	813	3			Y	-0-			-0-
11		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080	3			Y	-0-			-0-
*12		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,345			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 186120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9492 - 12580

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1581 N	1505	-0-	-76	B	-0-	1505	3		Y	-0-			-0-
02		1421 N	1230	-0-	-191	B	-0-	1230	3		Y	-0-			-0-
03		1460 N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	3		Y	-0-			-0-
04		1470 N	1396	-0-	-74	B	-0-	1396	3		Y	-0-			-0-
05		1512 N	1512	-0-	-0-	B	-0-	1512	3		Y	-0-			-0-
06		1410 N	1378	-0-	-32	B	-0-	1378	3		Y	-0-			-0-
07		1457 N	1224	-0-	-233	B	-0-	1224	3		Y	-0-			-0-
08		1072 N	1072	-0-	-0-	B	-0-	1072	3		Y	-0-			-0-
09		1522 N	1522	-0-	-0-	B	-0-	1522	3		Y	-0-			-0-
10		1266 N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266	3		Y	-0-			-0-
11		1337 N	1337	-0-	-0-	B	-0-	1337	3		Y	-0-			-0-
*12		1266 N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE ROY "A" WELL #: 2 RRCID -> 186432 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 12822 - 13000

01		4309 X	4199	-0-	-110	B	-0-	4197	3	2 9	N	2	2 1		-0-
02		3973 X	3961	-0-	-12	B	-0-	3961	3		N	-0-			-0-
03		4786 X	4786	-0-	-0-	B	-0-	4786	3		N	-0-			-0-
04		4481 X	4481	-0-	-0-	B	-0-	4480	3	1 9	N	1	1 1		-0-
05		4278 X	4058	-0-	-220	B	-0-	4058	3		N	-0-			-0-
06		4620 X	3842	-0-	-778	B	-0-	3841	3	1 9	N	1	1 1		-0-
07		4774 X	4361	-0-	-413	B	-0-	4360	3	1 9	N	1	1 1		-0-
08		4774 X	4584	-0-	-190	B	-0-	4582	3	2 9	N	2	2 1		-0-
09		4470 X	4244	-0-	-226	B	-0-	4244	3		N	-0-			-0-
10		4371 X	3835	-0-	-536	B	-0-	3834	3	1 9	N	1	1 1		-0-
11		4440 X	4318	-0-	-122	B	-0-	4318	3		N	-0-			-0-
12		4588 X	3680	-0-	-908	B	-0-	3680	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KELLY "A" WELL #: 8 RRCID -> 187312 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9500 - 13066

01		121 X	121	-0-	-0-	B	-0-	3	1	118 3	Y	-0-			-0-
02		2175 X	1057	-0-	-1118	B	-0-	3	1	1054 3	Y	-0-			-0-
03		2325 X	947	-0-	-1378	B	-0-	947	3		Y	-0-			-0-
04		2250 X	874	-0-	-1376	B	-0-	874	3		Y	-0-			-0-
05		2325 X	882	-0-	-1443	B	-0-	882	3		Y	-0-			-0-
06		1080 X	843	-0-	-237	B	-0-	843	3		Y	-0-			-0-
07		1116 X	806	-0-	-310	B	-0-	806	3		Y	-0-			-0-
08		961 X	902	-0-	-59	B	-0-	902	3		Y	-0-			-0-
09		870 X	848	-0-	-22	B	-0-	848	3		Y	-0-			-0-
10		868 X	792	-0-	-76	B	-0-	792	3		Y	-0-			-0-
11		870 X	677	-0-	-193	B	-0-	677	3		Y	-0-			-0-
12		899 X	743	-0-	-156	B	-0-	743	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																		
WALKER, M.P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187609 COMPL. DATE 10/24/2001													TOTAL DEPTH	14000	PERF.13520 - 13898			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5084 X	4092	-0-	-992 B	-0-		4	1	4086	3	N	2		2	1	-0-	
02		5137 X	5137	-0-	-0- B	-0-		2	9								-0-	
03		5775 X	5775	-0-	-0- B	-0-		3	1	5134	3	N	-0-				-0-	
04		4766 X	4766	-0-	-0- B	-0-		387	1	5388	3	N	-0-				-0-	
05		5084 X	4716	-0-	-368 B	-0-		401	1	4364	3	N	1		1	1	-0-	
06		4920 X	4877	-0-	-43 B	-0-		1	9								-0-	
07		5084 X	4343	-0-	-741 B	-0-		313	1	4403	3	N	-0-				-0-	
08		5084 X	4185	-0-	-899 B	-0-		312	1	4563	3	N	2		2	1	-0-	
09		4890 X	4835	-0-	-55 B	-0-		2	9								-0-	
10		5294 X	5294	-0-	-0- B	-0-		309	1	4033	3	N	1		1	1	-0-	
11		4921 X	4921	-0-	-0- B	-0-		1	9								-0-	
12		4991 X	4518	-0-	-473 B	-0-		333	1	3850	3	N	2		2	1	-0-	
								2	9								-0-	
								360	1	4475	3	N	-0-				-0-	
								322	1	4971	3	N	1		1	1	-0-	
								1	9								-0-	
								312	1	4609	3	N	-0-				-0-	
								142	1	4375	3	N	1		1	1	-0-	
								1	9								-0-	
TOTAL GAS PROD:			57,459											TOTAL CONDENSATE PROD:			10	

GRAYSON, DARWIN B. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187619 COMPL. DATE 08/07/2001													TOTAL DEPTH	14120	PERF.13624 - 13964		
01		250 N	250	-0-	-0- B	-0-		250	3			N	-0-				-0-
02		246 N	246	-0-	-0- B	-0-		246	3			N	-0-				-0-
03		74 N	74	-0-	-0- B	-0-		4	1	70	3	N	-0-				-0-
04		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-						N	-0-				-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-						N	-0-				-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-						N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
09		2 N	2	-0-	-0- B	-0-		2	3			N	-0-				-0-
10		195 N	195	-0-	-0- B	-0-		12	1	183	3	N	-0-				-0-
11		253 N	253	-0-	-0- B	-0-		16	1	237	3	N	-0-				-0-
*12		145 N	145	-0-	-0- B	-0-		5	1	140	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,165											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 188766 COMPL. DATE 02/22/2002													TOTAL DEPTH	13285	PERF.12915 - 13019		
01		28536 X	4977	-0-	-23559 B	-0-		4975	3	2	9	Y	2		2	1	-0-
02		4843 X	4430	-0-	-413 B	-0-		4430	3			Y	-0-				-0-
03		5115 X	4935	-0-	-180 B	-0-		4935	3			Y	-0-				-0-
04		4950 X	4870	-0-	-80 B	-0-		4869	3		1	9	Y	1		1	-0-
05		5115 X	4970	-0-	-145 B	-0-		4970	3			Y	-0-				-0-
06		4830 X	4491	-0-	-339 B	-0-		4489	3		2	9	Y	2		2	-0-
07		5022 X	4868	-0-	-154 B	-0-		4867	3		1	9	Y	1		1	-0-
08		T. A.	4695	-0-	4695 B	-0-		4693	3		2	9	Y	2		2	-0-
09		T. A.	4674	-0-	4674 B	-0-		9369	4674	3		Y	-0-				-0-
10		T. A.	3758	-0-	3758 B	-0-		13127	3758	3		Y	-0-				-0-
11		T. A.	5051	-0-	5051 B	-0-		18178	5051	3		Y	-0-				-0-
*12		22893 X	4715	-0-	-18178 B	-0-		4714	3		1	9	Y	1		1	-0-
TOTAL GAS PROD:			56,434											TOTAL CONDENSATE PROD:			9

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
HODGES "A" WELL #: 2 RRCID -> 202178 COMPL. DATE 03/19/2004													TOTAL DEPTH 13973	PERF.13520	- 13884	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		5766 X	5653	-0-	-113 B	-0-		5650	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
02		5394 X	5157	-0-	-237 B	-0-		5157	3			Y	-0-			-0-
03		5985 X	5985	-0-	-0- B	-0-		5984	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		5876 X	5876	-0-	-0- B	-0-		5874	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
05		6029 X	6029	-0-	-0- B	-0-		6029	3			Y	-0-			-0-
06		5790 X	5759	-0-	-31 B	-0-		5757	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07		6076 X	5931	-0-	-145 B	-0-		5929	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
08		6076 X	5946	-0-	-130 B	-0-		5944	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09		5880 X	5523	-0-	-357 B	-0-		5523	3			Y	-0-			-0-
10		6014 X	4811	-0-	-1203 B	-0-		4810	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		6033 X	6033	-0-	-0- B	-0-		6033	3			Y	-0-			-0-
12		5952 X	5753	-0-	-199 B	-0-		5752	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		68,456		TOTAL CONDENSATE PROD:		14										

HODGES "A" WELL #: 3 RRCID -> 205518 COMPL. DATE 09/24/2004													TOTAL DEPTH 14100	PERF.13312	- 13585	
01		279 X	2797	-0-	2518 B	-139932		2796	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		261 X	3215	-0-	2954 B	-136978		3215	3			Y	-0-			-0-
03		279 X	3250	-0-	2971 B	-134007		3250	3			Y	-0-			-0-
04		270 X	3000	-0-	2730 B	-131277		3000	3			Y	-0-			-0-
05		279 X	3420	-0-	3141 B	-128136		3420	3			Y	-0-			-0-
06		270 X	2778	-0-	2508 B	-125628		2778	3			Y	-0-			-0-
07		279 X	2270	-0-	1991 B	-123637		2270	3			Y	-0-			-0-
08		3410 X	2666	-0-	-744 B	-123637		2666	3			Y	-0-			-0-
09		3300 X	3090	-0-	-210 B	-123637		3090	3			Y	-0-			-0-
10		3410 X	2646	-0-	-764 B	-123637		2646	3			Y	-0-			-0-
11		2790 X	2686	-0-	-104 B	-123637		2686	3			Y	-0-			-0-
12		3193 X	2771	-0-	-422 B	-123637		2771	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

HODGES "A" WELL #: 4 RRCID -> 205530 COMPL. DATE 09/09/2004													TOTAL DEPTH 14121	PERF.13398	- 13594	
01		9314 X	9314	-0-	-0- B	-0-		9310	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
02		8417 X	8417	-0-	-0- B	-0-		8417	3			Y	-0-			-0-
03		8537 X	8537	-0-	-0- B	-0-		8535	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
04		7795 X	7795	-0-	-0- B	-0-		7793	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
05		7833 X	7833	-0-	-0- B	-0-		7833	3			Y	-0-			-0-
06		7426 X	7426	-0-	-0- B	-0-		7423	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
07		7625 X	7625	-0-	-0- B	-0-		7623	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
08		7379 X	7379	-0-	-0- B	-0-		7376	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
09		6968 X	6968	-0-	-0- B	-0-		6968	3			Y	-0-			-0-
10		5955 X	5955	-0-	-0- B	-0-		5953	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
11		7495 X	7495	-0-	-0- B	-0-		7494	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
*12		7397 X	7397	-0-	-0- B	-0-		7395	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		92,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		21										

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 205545 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13340 - 13618												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3		N	-0-	-0-
02		1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3		N	-0-	-0-
03		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3		N	-0-	-0-
04		1830 N	1506	-0-	-324 B	-0-	1506	3		N	-0-	-0-
05		2046 N	1903	-0-	-143 B	-0-	1903	3		N	-0-	-0-
06		1830 N	1477	-0-	-353 B	-0-	1477	3		N	-0-	-0-
07		1550 N	1022	-0-	-528 B	-0-	1022	3		N	-0-	-0-
08		2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3		N	-0-	-0-
09		1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637	3		N	-0-	-0-
10		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3		N	-0-	-0-
11		1950 N	1912	-0-	-38 B	-0-	1912	3		N	-0-	-0-
*12		1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,463				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MULLENAX, G. WELL #: 1 RRCID -> 206676 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13333 - 13389												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		837 N	567	-0-	-270 B	-0-	567	3		N	-0-	-0-
02		725 N	524	-0-	-201 B	-0-	524	3		N	-0-	-0-
03		620 N	529	-0-	-91 B	-0-	529	3		N	-0-	-0-
04		540 N	508	-0-	-32 B	-0-	508	3		N	-0-	-0-
05		558 N	507	-0-	-51 B	-0-	507	3		N	-0-	-0-
06		510 N	417	-0-	-93 B	-0-	417	3		N	-0-	-0-
07		527 N	385	-0-	-142 B	-0-	385	3		N	-0-	-0-
08		496 N	363	-0-	-133 B	-0-	363	3		N	-0-	-0-
09		420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417	3		N	-0-	-0-
10		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3		N	-0-	-0-
11		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3		N	-0-	-0-
*12		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,636				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HODGES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207010 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13452 - 13643												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		4898 X	7559	-0-	2661 B	-59700	7556	3	3 9	Y	3	-0-
02		4582 X	6451	-0-	1869 B	-57831	6451	3		Y	-0-	-0-
03		4898 X	6552	-0-	1654 B	-56177	6551	3	1 9	Y	1	-0-
04		4740 X	6252	-0-	1512 B	-54665	6250	3	2 9	Y	2	-0-
05		4898 X	6294	-0-	1396 B	-53269	6294	3		Y	-0-	-0-
06		4740 X	5875	-0-	1135 B	-52134	5873	3	2 9	Y	2	-0-
07		4898 X	6154	-0-	1256 B	-50878	6152	3	2 9	Y	2	-0-
08		5549 X	6097	-0-	548 B	-50330	6095	3	2 9	Y	2	-0-
09		5370 X	5740	-0-	370 B	-49960	5740	3		Y	-0-	-0-
10		5549 X	4981	-0-	-568 B	-49960	4980	3	1 9	Y	1	-0-
11		5370 X	6186	-0-	816 B	-49144	6186	3		Y	-0-	-0-
12		5549 X	5941	-0-	392 B	-48752	5940	3	1 9	Y	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			74,082				TOTAL CONDENSATE PROD:			14		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																					
ALFORD, R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207075 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13165 - 13219																					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

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

HODGES "A" WELL #: 5 RRCID -> 208995 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13870																					

01		7838 X	7838	-0-	-0-	B	-0-	-0-	7834	3	4	9	Y	4	4	1			-0-		
02		6806 X	6806	-0-	-0-	B	-0-	-0-	6806	3			Y	-0-					-0-		
03		5611 X	4455	-0-	-1156	B	-0-	-0-	4455	3			Y	-0-					-0-		
04		6668 X	6668	-0-	-0-	B	-0-	-0-	6666	3	2	9	Y	2	2	1			-0-		
05		6639 X	6639	-0-	-0-	B	-0-	-0-	6639	3			Y	-0-					-0-		
06		5898 X	5898	-0-	-0-	B	-0-	-0-	5896	3	2	9	Y	2	2	1			-0-		
07		5611 X	5486	-0-	-125	B	-0-	-0-	5484	3	2	9	Y	2	2	1			-0-		
08		7748 X	7748	-0-	-0-	B	-0-	-0-	7745	3	3	9	Y	3	3	1			-0-		
09		5688 X	5688	-0-	-0-	B	-0-	-0-	5688	3			Y	-0-					-0-		
10		5627 X	5627	-0-	-0-	B	-0-	-0-	5626	3	1	9	Y	1	1	1			-0-		
11		5250 X	3754	-0-	-1496	B	-0-	-0-	3754	3			Y	-0-					-0-		
12		5425 X	4827	-0-	-598	B	-0-	-0-	4826	3	1	9	Y	1	1	1			-0-		
TOTAL GAS PROD:			71,434													TOTAL CONDENSATE PROD:			15		

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 1 RRCID -> 211069 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13002 - 14410																					

01		3355 X	3355	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3353	3	2	9	N	2	2	1			-0-		
02		3135 X	3135	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-		
03		3441 X	3374	-0-	-67	B	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-		
04		3330 X	3281	-0-	-49	B	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-		
05		3623 X	3623	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-		
06		3478 X	3478	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3477	3	1	9	N	1	1	1			-0-		
07		3686 X	3686	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3686	3			N	-0-					-0-		
08		3668 X	3668	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3667	3	1	9	N	1	1	1			-0-		
09		3510 X	3478	-0-	-32	B	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-		
10		3689 X	2783	-0-	-906	B	-0-	-0-	2783	3			N	-0-					-0-		
11		3570 X	3298	-0-	-272	B	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-		
12		3689 X	3584	-0-	-105	B	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			40,743													TOTAL CONDENSATE PROD:			4		

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
HODGES "A" WELL #: 6 RRCID -> 211849 COMPL. DATE 10/29/2004													TOTAL DEPTH 14150	PERF.13572 - 13741	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		6363 X	6363	-0-	-0- B	-0-	6360	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
02		5831 X	5831	-0-	-0- B	-0-	5831	3			Y	-0-			-0-
03		5995 X	5995	-0-	-0- B	-0-	5994	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		5962 X	5962	-0-	-0- B	-0-	5960	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
05		6013 X	6013	-0-	-0- B	-0-	6013	3			Y	-0-			-0-
06		5733 X	5733	-0-	-0- B	-0-	5731	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07		6029 X	6029	-0-	-0- B	-0-	6027	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
08		5973 X	5973	-0-	-0- B	-0-	5971	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09		5618 X	5618	-0-	-0- B	-0-	5618	3			Y	-0-			-0-
10		4854 X	4854	-0-	-0- B	-0-	4853	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		6045 X	6045	-0-	-0- B	-0-	6045	3			Y	-0-			-0-
*12		5776 X	5776	-0-	-0- B	-0-	5775	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			70,192			TOTAL CONDENSATE PROD:			14						

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212453 COMPL. DATE 06/02/2005													TOTAL DEPTH 14094	PERF.13208 - 13432	
01		2542 N	2519	-0-	-23 B	-0-	2518	3	1	9	N	1	1	1	-0-
02		2349 N	2307	-0-	-42 B	-0-	2307	3			N	-0-			-0-
03		2449 N	2440	-0-	-9 B	-0-	2440	3			N	-0-			-0-
04		2430 N	2394	-0-	-36 B	-0-	2394	3			N	-0-			-0-
05		2480 N	2474	-0-	-6 B	-0-	2474	3			N	-0-			-0-
06		2370 N	2365	-0-	-5 B	-0-	2365	3			N	-0-			-0-
07		2480 N	2383	-0-	-97 B	-0-	2383	3			N	-0-			-0-
08		2480 N	2479	-0-	-1 B	-0-	2479	3			N	-0-			-0-
09		2370 N	2365	-0-	-5 B	-0-	2365	3			N	-0-			-0-
10		2387 N	1925	-0-	-462 B	-0-	1925	3			N	-0-			-0-
11		2400 N	2115	-0-	-285 B	-0-	2115	3			N	-0-			-0-
12		2449 N	2436	-0-	-13 B	-0-	2436	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,202			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

H. JONES WELL #: 1 RRCID -> 212483 COMPL. DATE 06/07/2005													TOTAL DEPTH 13630	PERF.11278 - 13480	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212509 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13297 - 13580																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2263 N	2117	-0-	-146 B	-0-		2117	3		N	-0-				-0-
02		1885 N	1407	-0-	-478 B	-0-		1407	3		N	-0-				-0-
03		2046 N	736	-0-	-1310 B	-0-		736	3		N	-0-				-0-
04		2040 N	1162	-0-	-878 B	-0-		1162	3		N	-0-				-0-
05		1519 N	771	-0-	-748 B	-0-		771	3		N	-0-				-0-
06		720 N	370	-0-	-350 B	-0-		370	3		N	-0-				-0-
07		1209 N	399	-0-	-810 B	-0-		399	3		N	-0-				-0-
08		775 N	381	-0-	-394 B	-0-		381	3		N	-0-				-0-
09		386 N	386	-0-	-0 B	-0-		386	3		N	-0-				-0-
10		678 N	678	-0-	-0 B	-0-		678	3		N	-0-				-0-
11		2577 N	2577	-0-	-0 B	-0-		2577	3		N	-0-				-0-
*12		2539 N	2539	-0-	-0 B	-0-		2539	3		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			13,523			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HODGES "A" WELL #: 11 RRCID -> 213241 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13550 - 13846																
01		3579 X	3579	-0-	-0- B	-0-		3577	3	2 9	Y	2	2 1			-0-
02		3373 X	3373	-0-	-0- B	-0-		3373	3		Y	-0-				-0-
03		3563 X	3563	-0-	-0- B	-0-		3563	3		Y	-0-				-0-
04		3078 X	3078	-0-	-0- B	-0-		3078	3		Y	-0-				-0-
05		3100 X	3049	-0-	-51 B	-0-		3049	3		Y	-0-				-0-
06		3457 X	3457	-0-	-0- B	-0-		3456	3	1 9	Y	1	1 1			-0-
07		3471 X	3471	-0-	-0- B	-0-		3471	3		Y	-0-				-0-
08		3503 X	3381	-0-	-122 B	-0-		3380	3	1 9	Y	1	1 1			-0-
09		3390 X	3263	-0-	-127 B	-0-		3263	3		Y	-0-				-0-
10		3503 X	2941	-0-	-562 B	-0-		2941	3		Y	-0-				-0-
11		3508 X	3508	-0-	-0- B	-0-		3508	3		Y	-0-				-0-
*12		3517 X	3517	-0-	-0- B	-0-		3517	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			40,180			TOTAL CONDENSATE PROD:			4							

HODGES "A" WELL #: 8 RRCID -> 213984 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13510 - 14346																
01		5704 X	5289	-0-	-415 B	-0-		5287	3	2 9	Y	2	2 1			-0-
02		5336 X	5147	-0-	-189 B	-0-		5147	3		Y	-0-				-0-
03		5704 X	5439	-0-	-265 B	-0-		5439	3		Y	-0-				-0-
04		5240 X	5240	-0-	-0- B	-0-		5239	3	1 9	Y	1	1 1			-0-
05		5487 X	5315	-0-	-172 B	-0-		5315	3		Y	-0-				-0-
06		5310 X	4980	-0-	-330 B	-0-		4978	3	2 9	Y	2	2 1			-0-
07		5487 X	5429	-0-	-58 B	-0-		5428	3	1 9	Y	1	1 1			-0-
08		5430 X	5430	-0-	-0- B	-0-		5428	3	2 9	Y	2	2 1			-0-
09		5250 X	5052	-0-	-198 B	-0-		5052	3		Y	-0-				-0-
10		5425 X	4327	-0-	-1098 B	-0-		4326	3	1 9	Y	1	1 1			-0-
11		5250 X	4256	-0-	-994 B	-0-		4256	3		Y	-0-				-0-
12		5425 X	4967	-0-	-458 B	-0-		4966	3	1 9	Y	1	1 1			-0-
TOTAL GAS PROD:			60,871			TOTAL CONDENSATE PROD:			10							

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HODGES "A" WELL #: 12 RRCID -> 214629 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14140 PERF.13554 - 13948												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 3		Y	-0-		-0-
02		1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593 3		Y	-0-		-0-
03		1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567 3		Y	-0-		-0-
04		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 3		Y	-0-		-0-
05		1333 N	1204	-0-	-129 B	-0-	1204 3		Y	-0-		-0-
06		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 3		Y	-0-		-0-
07		1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502 3		Y	-0-		-0-
08		1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	1318 3		Y	-0-		-0-
09		1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229 3		Y	-0-		-0-
10		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187 3		Y	-0-		-0-
11		1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 3		Y	-0-		-0-
*12		1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147 3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLENAX, G. WELL #: 2 RRCID -> 215777 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13290 - 13596												
01		6448 X	5410	-0-	-1038 B	-0-	5408 3	2 9	N	2	2 1	-0-
02		5713 X	5046	-0-	-667 B	-0-	5046 3		N	-0-		-0-
03		5859 X	5174	-0-	-685 B	-0-	5174 3		N	-0-		-0-
04		5400 X	5189	-0-	-211 B	-0-	5188 3	1 9	N	1	1 1	-0-
05		5549 X	5280	-0-	-269 B	-0-	5280 3		N	-0-		-0-
06		5250 X	4973	-0-	-277 B	-0-	4971 3	2 9	N	2	2 1	-0-
07		5394 X	5313	-0-	-81 B	-0-	5312 3	1 9	N	1	1 1	-0-
08		5363 X	5248	-0-	-115 B	-0-	5246 3	2 9	N	2	2 1	-0-
09		5190 X	4989	-0-	-201 B	-0-	4989 3		N	-0-		-0-
10		5301 X	4019	-0-	-1282 B	-0-	4018 3	1 9	N	1	1 1	-0-
11		5130 X	4853	-0-	-277 B	-0-	4853 3		N	-0-		-0-
12		5301 X	4239	-0-	-1062 B	-0-	4239 3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 59,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HODGES "A" WELL #: 10 RRCID -> 216608 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13468 - 13776												
01		4030 X	3966	-0-	-64 B	-0-	3964 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		3833 X	3833	-0-	-0- B	-0-	3833 3		Y	-0-		-0-
03		4030 X	3762	-0-	-268 B	-0-	3762 3		Y	-0-		-0-
04		3840 X	3618	-0-	-222 B	-0-	3618 3		Y	-0-		-0-
05		4030 X	3760	-0-	-270 B	-0-	3760 3		Y	-0-		-0-
06		3900 X	3593	-0-	-307 B	-0-	3592 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		4030 X	3664	-0-	-366 B	-0-	3664 3		Y	-0-		-0-
08		3943 X	3943	-0-	-0- B	-0-	3942 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		3655 X	3655	-0-	-0- B	-0-	3655 3		Y	-0-		-0-
10		3751 X	3039	-0-	-712 B	-0-	3039 3		Y	-0-		-0-
11		3901 X	3901	-0-	-0- B	-0-	3901 3		Y	-0-		-0-
12		3937 X	3916	-0-	-21 B	-0-	3916 3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 44,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MULLENAX, G. WELL #: 3 RRCID -> 216672 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13258 - 13362													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		620 X	470	-0-	-150	B	-0-		470	3		N	-0-
02		580 N	457	-0-	-123	B	-0-		457	3		N	-0-
03		773 N	773	-0-	-0-	B	-0-		773	3		N	-0-
04		678 N	678	-0-	-0-	B	-0-		678	3		N	-0-
05		661 N	661	-0-	-0-	B	-0-		661	3		N	-0-
06		750 N	599	-0-	-151	B	-0-		599	3		N	-0-
07		713 N	614	-0-	-99	B	-0-		614	3		N	-0-
08		651 N	604	-0-	-47	B	-0-		604	3		N	-0-
09		600 N	577	-0-	-23	B	-0-		577	3		N	-0-
10		620 N	519	-0-	-101	B	-0-		519	3		N	-0-
11		695 N	695	-0-	-0-	B	-0-		695	3		N	-0-
*12		657 N	657	-0-	-0-	B	-0-		657	3		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,304			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

POLLARD, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 216834 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14033 PERF.13344 - 13830																	
01		5736 X	5736	-0-	-0-	B	-0-		5733	3	3	9	N	3	3	1	-0-
02		5178 X	5178	-0-	-0-	B	-0-		5178	3			N	-0-			-0-
03		5240 X	5240	-0-	-0-	B	-0-		5240	3			N	-0-			-0-
04		5925 X	5925	-0-	-0-	B	-0-		5923	3	2	9	N	2	2	1	-0-
05		5432 X	5432	-0-	-0-	B	-0-		5432	3			N	-0-			-0-
06		5506 X	5506	-0-	-0-	B	-0-		5504	3	2	9	N	2	2	1	-0-
07		5556 X	5556	-0-	-0-	B	-0-		5555	3	1	9	N	1	1	1	-0-
08		5425 X	5425	-0-	-0-	B	-0-		5423	3	2	9	N	2	2	1	-0-
09		5255 X	5255	-0-	-0-	B	-0-		5255	3			N	-0-			-0-
10		4426 X	4426	-0-	-0-	B	-0-		4425	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11		5670 X	5670	-0-	-0-	B	-0-		5670	3			N	-0-			-0-
*12		5578 X	5578	-0-	-0-	B	-0-		5577	3	1	9	N	1	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			64,927			TOTAL CONDENSATE PROD:			12								

LINCUM, M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216836 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13170 - 13510																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																			
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 216935 COMPL. DATE 01/20/2005													TOTAL DEPTH	14100	PERF.13282 - 13517				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		3269 X	3269	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3268	3	1	9	N	1	1	1	-0-		
02		2849 X	2849	-0-	-0-	B	-0-	-0-	2849	3			N	-0-			-0-		
03		3162 X	3117	-0-	-45	B	-0-	-0-	3117	3			N	-0-			-0-		
04		3060 X	2894	-0-	-166	B	-0-	-0-	2894	3			N	-0-			-0-		
05		3162 X	2972	-0-	-190	B	-0-	-0-	2972	3			N	-0-			-0-		
06		3060 X	2860	-0-	-200	B	-0-	-0-	2860	3			N	-0-			-0-		
07		3131 X	2915	-0-	-216	B	-0-	-0-	2915	3			N	-0-			-0-		
08		3131 X	2881	-0-	-250	B	-0-	-0-	2880	3	1	9	N	1	1	1	-0-		
09		2880 X	2723	-0-	-157	B	-0-	-0-	2723	3			N	-0-			-0-		
10		2976 X	2356	-0-	-620	B	-0-	-0-	2356	3			N	-0-			-0-		
11		3078 X	3078	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3078	3			N	-0-			-0-		
12		2914 X	2831	-0-	-83	B	-0-	-0-	2831	3			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		34,745															TOTAL CONDENSATE PROD:	2	

WEST "B" WELL #: 4 L RRCID -> 216936 COMPL. DATE 03/25/2005													TOTAL DEPTH	13307	PERF.12834 - 12985				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 217277 COMPL. DATE 09/15/2005													TOTAL DEPTH	14150	PERF.13120 - 13612				
01		4909 X	4909	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4907	3	2	9	N	2	2	1	-0-		
02		4243 X	4243	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4243	3			N	-0-			-0-		
03		4809 X	4809	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4809	3			N	-0-			-0-		
04		4625 X	4625	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4624	3	1	9	N	1	1	1	-0-		
05		4897 X	4897	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4897	3			N	-0-			-0-		
06		4746 X	4746	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4744	3	2	9	N	2	2	1	-0-		
07		4798 X	4798	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4797	3	1	9	N	1	1	1	-0-		
08		4615 X	4615	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4613	3	2	9	N	2	2	1	-0-		
09		4636 X	4636	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4636	3			N	-0-			-0-		
10		3783 X	3783	-0-	-0-	B	-0-	-0-	3783	3			N	-0-			-0-		
11		4817 X	4817	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4817	3			N	-0-			-0-		
*12		4802 X	4802	-0-	-0-	B	-0-	-0-	4801	3	1	9	N	1	1	1	-0-		
TOTAL GAS PROD:		55,680															TOTAL CONDENSATE PROD:	9	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
LEE ROY "A" WELL #: 3 L RRCID -> 217279 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12746 - 13590																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6101 X	6101	-0-	-0- B	-0-	6098	3	3	9	N	3	3	1			-0-
02		5479 X	5479	-0-	-0- B	-0-	5479	3			N	-0-					-0-
03		6122 X	6122	-0-	-0- B	-0-	6121	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04		6175 X	6175	-0-	-0- B	-0-	6173	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05		6381 X	6381	-0-	-0- B	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
06		6133 X	6133	-0-	-0- B	-0-	6131	3	2	9	N	2	2	1			-0-
07		6234 X	6234	-0-	-0- B	-0-	6232	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08		6310 X	6310	-0-	-0- B	-0-	6308	3	2	9	N	2	2	1			-0-
09		5929 X	5929	-0-	-0- B	-0-	5929	3			N	-0-					-0-
10		4959 X	4959	-0-	-0- B	-0-	4958	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11		4080 X	2317	-0-	-1763 B	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
12		4216 X	929	-0-	-3287 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			63,069			TOTAL CONDENSATE PROD:			13								

GROCE, D. WELL #: 1 RRCID -> 217281 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 13530 PERF.11670 - 12548																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HODGES "A" WELL #: 9 RRCID -> 217622 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13260 - 13373																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
POLLARD, JEANETTE WELL #: 2 RRCID -> 217852 COMPL. DATE 10/11/2005													TOTAL DEPTH	14050	PERF.13300 - 13786
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5110 X	5110	-0-	-0- B	-0-	5108	3	2	9	N	2	2 1	-0-	
02		4617 X	4617	-0-	-0- B	-0-	4617	3			N	-0-		-0-	
03		4790 X	4790	-0-	-0- B	-0-	4790	3			N	-0-		-0-	
04		4562 X	4562	-0-	-0- B	-0-	4561	3	1	9	N	1	1 1	-0-	
05		4691 X	4691	-0-	-0- B	-0-	4691	3			N	-0-		-0-	
06		4490 X	4490	-0-	-0- B	-0-	4488	3	2	9	N	2	2 1	-0-	
07		4577 X	4577	-0-	-0- B	-0-	4576	3	1	9	N	1	1 1	-0-	
08		4449 X	4449	-0-	-0- B	-0-	4447	3	2	9	N	2	2 1	-0-	
09		4309 X	4309	-0-	-0- B	-0-	4309	3			N	-0-		-0-	
10		4030 X	3412	-0-	-618 B	-0-	3412	3			N	-0-		-0-	
11		4310 X	4310	-0-	-0- B	-0-	4310	3			N	-0-		-0-	
*12		4189 X	4189	-0-	-0- B	-0-	4189	3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			53,506			TOTAL CONDENSATE PROD:			8						

THOMAS, W. WELL #: 1 RRCID -> 217912 COMPL. DATE 08/25/2006													TOTAL DEPTH	13675	PERF.11978 - 12912
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4061 X	3472	-0-	-589 B	-0-	3470	3	2	9	N	2	2 1	-0-	
02		3799 X	3370	-0-	-429 B	-0-	3370	3			N	-0-		-0-	
03		4061 X	3477	-0-	-584 B	-0-	3477	3			N	-0-		-0-	
04		3510 X	3198	-0-	-312 B	-0-	3198	3			N	-0-		-0-	
05		3596 X	3545	-0-	-51 B	-0-	3545	3			N	-0-		-0-	
06		3487 X	3487	-0-	-0- B	-0-	3486	3	1	9	N	1	1 1	-0-	
07		3596 X	3534	-0-	-62 B	-0-	3534	3			N	-0-		-0-	
08		3534 X	3321	-0-	-213 B	-0-	3320	3	1	9	N	1	1 1	-0-	
09		3480 X	3387	-0-	-93 B	-0-	3387	3			N	-0-		-0-	
10		3596 X	1898	-0-	-1698 B	-0-	1898	3			N	-0-		-0-	
11		4121 X	4121	-0-	-0- B	-0-	4121	3			N	-0-		-0-	
*12		3672 X	3672	-0-	-0- B	-0-	3672	3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			40,482			TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

MULLENAX, G. WELL #: 4 RRCID -> 217913 COMPL. DATE 12/15/2005													TOTAL DEPTH	13920	PERF.13288 - 13400
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2591 N	2591	-0-	-0- B	-0-	2590	3	1	9	N	1	1 1	-0-	
02		2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	3			N	-0-		-0-	
03		2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	3			N	-0-		-0-	
04		2513 N	2513	-0-	-0- B	-0-	2513	3			N	-0-		-0-	
05		2578 N	2578	-0-	-0- B	-0-	2578	3			N	-0-		-0-	
06		2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277	3			N	-0-		-0-	
07		2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370	3			N	-0-		-0-	
08		2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	3			N	-0-		-0-	
09		2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	2464	3			N	-0-		-0-	
10		2325 N	2117	-0-	-208 B	-0-	2117	3			N	-0-		-0-	
11		2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	3			N	-0-		-0-	
*12		2493 N	2493	-0-	-0- B	-0-	2493	3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			28,926			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
HODGES "A" WELL #: 13 RRCID -> 218288 COMPL. DATE 02/25/2006													TOTAL DEPTH 14025	PERF.13377 - 13695		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		7815 X	7815	-0-	-0- B	-0-	7811	3	4	9	Y	4	4	1		-0-
02		6760 X	6760	-0-	-0- B	-0-	6760	3			Y	-0-				-0-
03		5364 X	5364	-0-	-0- B	-0-	5364	3			Y	-0-				-0-
04		5632 X	5632	-0-	-0- B	-0-	5630	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
05		6988 X	6988	-0-	-0- B	-0-	6988	3			Y	-0-				-0-
06		7021 X	7021	-0-	-0- B	-0-	7019	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
07		7118 X	7118	-0-	-0- B	-0-	7116	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
08		6118 X	6118	-0-	-0- B	-0-	6116	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
09		6398 X	6398	-0-	-0- B	-0-	6398	3			Y	-0-				-0-
10		3964 X	3964	-0-	-0- B	-0-	3963	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
11		4588 X	4588	-0-	-0- B	-0-	4588	3			Y	-0-				-0-
*12		6542 X	6542	-0-	-0- B	-0-	6541	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			74,308			TOTAL CONDENSATE PROD:			14							

POLLARD, JEANETTE WELL #: 3 RRCID -> 219245 COMPL. DATE 03/16/2006													TOTAL DEPTH 14133	PERF.13448 - 13935		
01		6383 X	6383	-0-	-0- B	-0-	6380	3	3	9	N	3	3	1		-0-
02		5539 X	5539	-0-	-0- B	-0-	5539	3			N	-0-				-0-
03		6010 X	6010	-0-	-0- B	-0-	6009	3	1	9	N	1	1	1		-0-
04		5959 X	5959	-0-	-0- B	-0-	5957	3	2	9	N	2	2	1		-0-
05		5914 X	5914	-0-	-0- B	-0-	5914	3			N	-0-				-0-
06		5614 X	5614	-0-	-0- B	-0-	5612	3	2	9	N	2	2	1		-0-
07		5599 X	5599	-0-	-0- B	-0-	5598	3	1	9	N	1	1	1		-0-
08		5336 X	5336	-0-	-0- B	-0-	5334	3	2	9	N	2	2	1		-0-
09		5130 X	4873	-0-	-257 B	-0-	4873	3			N	-0-				-0-
10		5301 X	4264	-0-	-1037 B	-0-	4263	3	1	9	N	1	1	1		-0-
11		5491 X	5491	-0-	-0- B	-0-	5491	3			N	-0-				-0-
*12		5314 X	5314	-0-	-0- B	-0-	5313	3	1	9	N	1	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			66,296			TOTAL CONDENSATE PROD:			13							

HODGES "A" WELL #: 14H RRCID -> 220488 COMPL. DATE 03/31/2006													TOTAL DEPTH 13597	PERF.13733 - 16000		
01		8309 X	8309	-0-	-0- B	-0-	8305	3	4	9	Y	4	4	1		-0-
02		8207 X	7651	-0-	-556 B	-0-	7651	3			Y	-0-				-0-
03		8773 X	8011	-0-	-762 B	-0-	8010	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
04		8490 X	7545	-0-	-945 B	-0-	7543	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
05		8432 X	7710	-0-	-722 B	-0-	7710	3			Y	-0-				-0-
06		8040 X	7769	-0-	-271 B	-0-	7766	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
07		8305 X	8305	-0-	-0- B	-0-	8303	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
08		6541 X	5436	-0-	-1105 B	-0-	5434	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
09		6330 X	6220	-0-	-110 B	-0-	6220	3			Y	-0-				-0-
10		6797 X	6797	-0-	-0- B	-0-	6795	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
11		6482 X	6482	-0-	-0- B	-0-	6481	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
*12		7239 X	7239	-0-	-0- B	-0-	7237	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			87,474			TOTAL CONDENSATE PROD:			19							

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
POLLARD, JEANETTE WELL #: 4 RRCID -> 221638 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13400 - 13823												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
01		961 N	929	-0-	-32 B	-0-	929 3			N	-0-	-0-
02		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 3			N	-0-	-0-
03		1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 3			N	-0-	-0-
04		900 N	817	-0-	-83 B	-0-	817 3			N	-0-	-0-
05		1054 N	745	-0-	-309 B	-0-	745 3			N	-0-	-0-
06		1050 N	688	-0-	-362 B	-0-	688 3			N	-0-	-0-
07		837 N	671	-0-	-166 B	-0-	671 3			N	-0-	-0-
08		744 N	630	-0-	-114 B	-0-	630 3			N	-0-	-0-
09		690 N	605	-0-	-85 B	-0-	605 3			N	-0-	-0-
10		682 N	641	-0-	-41 B	-0-	641 3			N	-0-	-0-
11		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 3			N	-0-	-0-
12		620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,277	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 221641 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13295 - 13592												
01		2960 X	2960	-0-	-0- B	-0-	2959 3	1 9		N	1	1 1
02		2794 X	2794	-0-	-0- B	-0-	2794 3			N	-0-	-0-
03		2978 X	2978	-0-	-0- B	-0-	2978 3			N	-0-	-0-
04		2872 X	2872	-0-	-0- B	-0-	2872 3			N	-0-	-0-
05		2949 N	2949	-0-	-0- B	-0-	2949 3			N	-0-	-0-
06		2815 N	2815	-0-	-0- B	-0-	2815 3			N	-0-	-0-
07		2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899 3			N	-0-	-0-
08		2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-	2746 3			N	-0-	-0-
09		2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640 3			N	-0-	-0-
10		2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184 3			N	-0-	-0-
11		2730 N	2730	-0-	-0- B	-0-	2730 3			N	-0-	-0-
*12		2592 N	2592	-0-	-0- B	-0-	2592 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			33,159	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 222588 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14333 PERF. 9372 - 12462												
01		1550 X	1536	-0-	-14 B	-0-	1536 3			N	-0-	-0-
02		1392 N	1344	-0-	-48 B	-0-	1344 3			N	-0-	-0-
03		1457 N	1405	-0-	-52 B	-0-	1405 3			N	-0-	-0-
04		1500 N	1359	-0-	-141 B	-0-	1359 3			N	-0-	-0-
05		1426 N	1343	-0-	-83 B	-0-	1343 3			N	-0-	-0-
06		1350 N	1268	-0-	-82 B	-0-	1268 3			N	-0-	-0-
07		1395 N	1308	-0-	-87 B	-0-	1308 3			N	-0-	-0-
08		1333 N	1331	-0-	-2 B	-0-	1331 3			N	-0-	-0-
09		1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 3			N	-0-	-0-
10		1302 N	762	-0-	-540 B	-0-	762 3			N	-0-	-0-
11		1290 N	1226	-0-	-64 B	-0-	1226 3			N	-0-	-0-
12		1333 N	1327	-0-	-6 B	-0-	1327 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,498	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
HODGES "A" WELL #: 18 RRCID -> 222640 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 14164 PERF.13505 - 13943															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		5766 X	5528	-0-	-238 B	-0-	5525	3	3	9	N	3	3	1	-0-
02		5394 X	4486	-0-	-908 B	-0-	4486	3			N	-0-			-0-
03		5673 X	2339	-0-	-3334 B	-0-	2339	3			N	-0-			-0-
04		5490 X	5258	-0-	-232 B	-0-	5257	3	1	9	N	1	1	1	-0-
05		5673 X	4703	-0-	-970 B	-0-	4703	3			N	-0-			-0-
06		5340 X	4740	-0-	-600 B	-0-	4738	3	2	9	N	2	2	1	-0-
07		5425 X	4684	-0-	-741 B	-0-	4683	3	1	9	N	1	1	1	-0-
08		5425 X	4596	-0-	-829 B	-0-	4594	3	2	9	N	2	2	1	-0-
09		5250 X	4679	-0-	-571 B	-0-	4679	3			N	-0-			-0-
10		4898 X	3960	-0-	-938 B	-0-	3959	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11		5452 X	5452	-0-	-0- B	-0-	5452	3			N	-0-			-0-
*12		5263 X	5263	-0-	-0- B	-0-	5262	3	1	9	N	1	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			55,688			TOTAL CONDENSATE PROD:			11						

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 222660 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.13268 - 13477															
01		744 N	633	-0-	-111 B	-0-	633	3			N	-0-			-0-
02		870 N	671	-0-	-199 B	-0-	671	3			N	-0-			-0-
03		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3			N	-0-			-0-
04		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	3			N	-0-			-0-
05		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3			N	-0-			-0-
06		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3			N	-0-			-0-
07		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342	3			N	-0-			-0-
08		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-			-0-
09		1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1311	3			N	-0-			-0-
10		1333 N	1325	-0-	-8 B	-0-	1325	3			N	-0-			-0-
11		1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3			N	-0-			-0-
*12		1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,989			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

POLLARD, JEANETTE WELL #: 6 RRCID -> 222967 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.12120 - 13676															
01		6262 X	6103	-0-	-159 B	-0-	6100	3	3	9	N	3	3	1	-0-
02		5568 X	4455	-0-	-1113 B	-0-	4455	3			N	-0-			-0-
03		5859 X	5602	-0-	-257 B	-0-	5601	3	1	9	N	1	1	1	-0-
04		5910 X	5500	-0-	-410 B	-0-	5498	3	2	9	N	2	2	1	-0-
05		6107 X	4813	-0-	-1294 B	-0-	4813	3			N	-0-			-0-
06		5910 X	4930	-0-	-980 B	-0-	4928	3	2	9	N	2	2	1	-0-
07		5673 X	4700	-0-	-973 B	-0-	4699	3	1	9	N	1	1	1	-0-
08		5673 X	4631	-0-	-1042 B	-0-	4629	3	2	9	N	2	2	1	-0-
09		5490 X	5078	-0-	-412 B	-0-	5078	3			N	-0-			-0-
10		5503 X	5503	-0-	-0- B	-0-	5502	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11		6085 X	6085	-0-	-0- B	-0-	6085	3			N	-0-			-0-
*12		5843 X	5843	-0-	-0- B	-0-	5842	3	1	9	N	1	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			63,243			TOTAL CONDENSATE PROD:			13						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
O'NEAL, G. WELL #: 1 RRCID -> 222969 COMPL. DATE 07/30/2006													TOTAL DEPTH 13930	PERF.13262 - 13755			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4371 X	3870	-0-	-501 B	-0-	3868	3		2	9	N	2		2	1	-0-
02		4089 X	3666	-0-	-423 B	-0-	3666	3				N	-0-				-0-
03		4371 X	2704	-0-	-1667 B	-0-	2704	3				N	-0-				-0-
04		4080 X	3225	-0-	-855 B	-0-	3225	3				N	-0-				-0-
05		4216 X	3841	-0-	-375 B	-0-	3841	3				N	-0-				-0-
06		3780 X	3191	-0-	-589 B	-0-	3190	3		1	9	N	1		1	1	-0-
07		3906 X	2011	-0-	-1895 B	-0-	2011	3				N	-0-				-0-
08		5367 X	5367	-0-	-0- B	-0-	5365	3		2	9	N	2		2	1	-0-
09		4805 X	4805	-0-	-0- B	-0-	4805	3				N	-0-				-0-
10		3878 X	3878	-0-	-0- B	-0-	3877	3		1	9	N	1		1	1	-0-
11		4756 X	4756	-0-	-0- B	-0-	4756	3				N	-0-				-0-
*12		4502 X	4502	-0-	-0- B	-0-	4502	3				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			45,816			TOTAL CONDENSATE PROD:			6								

WEST "A" WELL #: 7 RRCID -> 222988 COMPL. DATE 09/14/2006													TOTAL DEPTH 14525	PERF.11700 - 13950			
01		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859						N	-0-				-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859						N	-0-				-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859						N	-0-				-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859						N	-0-				-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859						N	-0-				-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859						N	-0-				-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859						N	-0-				-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859						N	-0-				-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859						N	-0-				-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859						N	-0-				-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859						N	-0-				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0- B	-12859						N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

MULLENAX, G. WELL #: 5 RRCID -> 223252 COMPL. DATE 10/11/2006													TOTAL DEPTH 13605	PERF.12208 - 13370			
01		3348 X	3170	-0-	-178 B	-0-	3169	3		1	9	N	1		1	1	-0-
02		3045 X	2689	-0-	-356 B	-0-	2689	3				N	-0-				-0-
03		3255 X	2983	-0-	-272 B	-0-	2983	3				N	-0-				-0-
04		3060 X	2550	-0-	-510 B	-0-	2550	3				N	-0-				-0-
05		3162 X	2960	-0-	-202 B	-0-	2960	3				N	-0-				-0-
06		3087 X	3087	-0-	-0- B	-0-	3086	3		1	9	N	1		1	1	-0-
07		3009 X	3009	-0-	-0- B	-0-	3009	3				N	-0-				-0-
08		3077 X	3077	-0-	-0- B	-0-	3076	3		1	9	N	1		1	1	-0-
09		3090 X	2924	-0-	-166 B	-0-	2924	3				N	-0-				-0-
10		3193 X	2768	-0-	-425 B	-0-	2768	3				N	-0-				-0-
11		3090 X	2609	-0-	-481 B	-0-	2609	3				N	-0-				-0-
12		3069 X	3032	-0-	-37 B	-0-	3032	3				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			34,858			TOTAL CONDENSATE PROD:			3								

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 223600 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12772 - 12904														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2232 X	2526	-0-	294 B	-60235	2526	3		N	-0-			-0-
02		2175 N	2114	-0-	-61 B	-60235	2114	3		N	-0-			-0-
03		2325 N	2399	-0-	74 B	-60161	2399	3		N	-0-			-0-
04		2250 N	2409	-0-	159 B	-60002	2409	3		N	-0-			-0-
05		2263 N	2306	-0-	43 B	-59959	2306	3		N	-0-			-0-
06		2250 N	2351	-0-	101 B	-59858	2351	3		N	-0-			-0-
07		2325 N	1897	-0-	-428 B	-59858	1897	3		N	-0-			-0-
08		2294 N	2021	-0-	-273 B	-59858	2021	3		N	-0-			-0-
09		2250 N	1767	-0-	-483 B	-59858	1767	3		N	-0-			-0-
10		1891 N	1473	-0-	-418 B	-59858	1473	3		N	-0-			-0-
11		1950 N	994	-0-	-956 B	-59858	994	3		N	-0-			-0-
12		1829 N	670	-0-	-1159 B	-59858	670	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 225630 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 13608														
01		6386 X	5661	-0-	-725 B	-0-	5658	3	3 9	N	3	3 1		-0-
02		5949 X	5949	-0-	-0- B	-0-	5949	3		N	-0-			-0-
03		6448 X	6196	-0-	-252 B	-0-	6195	3	1 9	N	1	1 1		-0-
04		6240 X	5886	-0-	-354 B	-0-	5884	3	2 9	N	2	2 1		-0-
05		6448 X	5970	-0-	-478 B	-0-	5970	3		N	-0-			-0-
06		6150 X	5695	-0-	-455 B	-0-	5693	3	2 9	N	2	2 1		-0-
07		6355 X	5793	-0-	-562 B	-0-	5792	3	1 9	N	1	1 1		-0-
08		6200 X	5093	-0-	-1107 B	-0-	5091	3	2 9	N	2	2 1		-0-
09		5880 X	4421	-0-	-1459 B	-0-	4421	3		N	-0-			-0-
10		5983 X	5481	-0-	-502 B	-0-	5480	3	1 9	N	1	1 1		-0-
11		5901 X	5901	-0-	-0- B	-0-	5901	3		N	-0-			-0-
*12		6026 X	6026	-0-	-0- B	-0-	6025	3	1 9	N	1	1 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 68,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225692 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 12943														
01		2697 X	1021	-0-	-1676 B	-0-	1021	3		Y	-0-			-0-
02		2523 X	2311	-0-	-212 B	-0-	2311	3		Y	-0-			-0-
03		2484 X	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	3		Y	-0-			-0-
04		2589 X	2589	-0-	-0- B	-0-	2589	3		Y	-0-			-0-
05		2538 X	2538	-0-	-0- B	-0-	2538	3		Y	-0-			-0-
06		2400 X	2254	-0-	-146 B	-0-	2254	3		Y	-0-			-0-
07		2666 X	2393	-0-	-273 B	-0-	2393	3		Y	-0-			-0-
08		2511 N	2288	-0-	-223 B	-0-	2288	3		Y	-0-			-0-
09		2250 N	1849	-0-	-401 B	-0-	1849	3		Y	-0-			-0-
10		2387 N	1682	-0-	-705 B	-0-	1682	3		Y	-0-			-0-
11		2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344	3		Y	-0-			-0-
*12		2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
PINNACLE WELL #: 6 RRCID -> 226284 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12512 - 13326																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		1116 N	829	-0-	-287 B	-0-	135	1	694	3	N	-0-				-0-
02		551 N	275	-0-	-276 B	-0-	46	1	229	3	N	-0-				-0-
03		372 N	44	-0-	-328 B	-0-	8	1	36	3	N	-0-				-0-
04		810 N	44	-0-	-766 B	-0-	10	1	34	3	N	-0-				-0-
05		279 N	8	-0-	-271 B	-0-	2	1	6	3	N	-0-				-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
07		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	5	1	19	3	N	-0-				-0-
08		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	145	1	559	3	N	-0-				-0-
09		3664 X	3664	-0-	-0- B	-0-	398	1	3266	3	N	-0-				-0-
10		1813 X	1813	-0-	-0- B	-0-	207	1	1606	3	N	-0-				-0-
11		2218 N	2218	-0-	-0- B	-0-	246	1	1972	3	N	-0-				-0-
12		1116 X	747	-0-	-369 B	-0-	114	1	633	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			10,370			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GLANTON, THERESA "A" WELL #: 2 RRCID -> 226286 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13341 - 13634																
01		4495 X	4479	-0-	-16 B	-0-	4477	3	2	9	N	2	2	1		-0-
02		4205 X	3607	-0-	-598 B	-0-	3607	3			N	-0-				-0-
03		4592 X	4592	-0-	-0- B	-0-	4592	3			N	-0-				-0-
04		4350 X	2753	-0-	-1597 B	-0-	2753	3			N	-0-				-0-
05		4505 X	4505	-0-	-0- B	-0-	4505	3			N	-0-				-0-
06		4350 X	4200	-0-	-150 B	-0-	4199	3	1	9	N	1	1	1		-0-
07		4495 X	4145	-0-	-350 B	-0-	4144	3	1	9	N	1	1	1		-0-
08		4495 X	4231	-0-	-264 B	-0-	4230	3	1	9	N	1	1	1		-0-
09		4350 X	4142	-0-	-208 B	-0-	4142	3			N	-0-				-0-
10		4495 X	3539	-0-	-956 B	-0-	3539	3			N	-0-				-0-
11		4319 X	4319	-0-	-0- B	-0-	4319	3			N	-0-				-0-
*12		4330 X	4330	-0-	-0- B	-0-	4330	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			48,842			TOTAL CONDENSATE PROD:			5							

WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 226899 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9172 - 12987																
01		5115 X	4896	-0-	-219 B	-0-	4894	3	2	9	N	2	2	1		-0-
02		4872 X	4615	-0-	-257 B	-0-	4615	3			N	-0-				-0-
03		5208 X	4888	-0-	-320 B	-0-	4888	3			N	-0-				-0-
04		5040 X	4626	-0-	-414 B	-0-	4625	3	1	9	N	1	1	1		-0-
05		4929 X	4547	-0-	-382 B	-0-	4547	3			N	-0-				-0-
06		4770 X	3702	-0-	-1068 B	-0-	3701	3	1	9	N	1	1	1		-0-
07		4929 X	4375	-0-	-554 B	-0-	4374	3	1	9	N	1	1	1		-0-
08		4971 X	4971	-0-	-0- B	-0-	4969	3	2	9	N	2	2	1		-0-
09		4971 X	4971	-0-	-0- B	-0-	4971	3			N	-0-				-0-
10		4557 X	4313	-0-	-244 B	-0-	4312	3	1	9	N	1	1	1		-0-
11		4800 X	4486	-0-	-314 B	-0-	4486	3			N	-0-				-0-
12		5146 X	4713	-0-	-433 B	-0-	4712	3	1	9	N	1	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			55,103			TOTAL CONDENSATE PROD:			9							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
O'NEAL, G. WELL #: 2 RRCID -> 227143 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13393 - 13854												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		3007 N	2868	-0-	-139 B	-0-	2867 3	1 9			N	-0-
02		2697 N	2585	-0-	-112 B	-0-	2585 3				N	-0-
03		2728 N	2710	-0-	-18 B	-0-	2710 3				N	-0-
04		2790 N	2571	-0-	-219 B	-0-	2571 3				N	-0-
05		2875 N	2875	-0-	-0- B	-0-	2875 3				N	-0-
06		2616 N	2616	-0-	-0- B	-0-	2616 3				N	-0-
07		2827 N	2827	-0-	-0- B	-0-	2827 3				N	-0-
08		2883 N	2708	-0-	-175 B	-0-	2708 3				N	-0-
09		2610 N	2196	-0-	-414 B	-0-	2196 3				N	-0-
10		2821 N	1639	-0-	-1182 B	-0-	1639 3				N	-0-
11		2610 N	1785	-0-	-825 B	-0-	1785 3				N	-0-
12		2263 N	2051	-0-	-212 B	-0-	2051 3				N	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,431				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

SANDERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 228030 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15832 - 16607												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		93 N	262	-0-	169 B	-713519	262 3				N	-0-
02		319 N	692	-0-	373 B	-713146	692 3				N	-0-
03		31 N	162	-0-	131 B	-713015	162 3				N	-0-
04		240 N	218	-0-	-22 B	-713015	218 3				N	-0-
05		341 N	132	-0-	-209 B	-713015	132 3				N	-0-
06		150 N	209	-0-	59 B	-712956	209 3				N	-0-
07		217 N	325	-0-	108 B	-712848	325 3				N	-0-
08		124 N	392	-0-	268 B	-712580	392 3				N	-0-
09		210 N	141	-0-	-69 B	-712580	141 3				N	-0-
10		310 N	84	-0-	-226 B	-712580	84 3				N	-0-
11		330 N	30	-0-	-300 B	-712580	30 3				N	-0-
12		155 N	269	-0-	114 B	-712466	269 3				N	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,916				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

POLLARD, JEANETTE WELL #: 12 RRCID -> 228599 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13150 - 13665												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937 3				N	-0-
02		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 3				N	-0-
03		1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888 3				N	-0-
04		2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	2042 3				N	-0-
05		1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885 3				N	-0-
06		1770 N	1702	-0-	-68 B	-0-	1702 3				N	-0-
07		1829 N	1245	-0-	-584 B	-0-	1245 3				N	-0-
08		2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	2390 3				N	-0-
09		1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966 3				N	-0-
10		1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681 3				N	-0-
11		1770 N	1614	-0-	-156 B	-0-	1614 3				N	-0-
12		1829 N	1510	-0-	-319 B	-0-	1510 3				N	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,629				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
MULLENAX G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 228608 COMPL. DATE 01/08/2007													TOTAL DEPTH	14200	PERF.12566 - 13373		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5861 X	5861	-0-	-0- B	-0-	5858	3	3	9	N	3		3	1	-0-	
02		5016 X	5016	-0-	-0- B	-0-	5016	3			N	-0-				-0-	
03		5655 X	5655	-0-	-0- B	-0-	5655	3			N	-0-				-0-	
04		5600 X	5600	-0-	-0- B	-0-	5598	3	2	9	N	2		2	1	-0-	
05		5733 X	5733	-0-	-0- B	-0-	5733	3			N	-0-				-0-	
06		5381 X	5381	-0-	-0- B	-0-	5379	3	2	9	N	2		2	1	-0-	
07		5472 X	5472	-0-	-0- B	-0-	5471	3	1	9	N	1		1	1	-0-	
08		5580 X	5580	-0-	-0- B	-0-	5578	3	2	9	N	2		2	1	-0-	
09		5433 X	5433	-0-	-0- B	-0-	5433	3			N	-0-				-0-	
10		5270 X	4689	-0-	-581 B	-0-	4688	3	1	9	N	1		1	1	-0-	
11		5637 X	5637	-0-	-0- B	-0-	5637	3			N	-0-				-0-	
*12		5680 X	5680	-0-	-0- B	-0-	5679	3	1	9	N	1		1	1	-0-	
TOTAL GAS PROD:			65,737			TOTAL CONDENSATE PROD:			12								

HODGES "A" WELL #: 15 RRCID -> 229191 COMPL. DATE 08/24/2006													TOTAL DEPTH	14150	PERF.13558 - 13902		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3939 X	3939	-0-	-0- B	-0-	3937	3	2	9	Y	2		2	1	-0-	
02		3683 X	3562	-0-	-121 B	-0-	3562	3			Y	-0-				-0-	
03		3937 X	3888	-0-	-49 B	-0-	3888	3			Y	-0-				-0-	
04		3810 X	3622	-0-	-188 B	-0-	3622	3			Y	-0-				-0-	
05		3937 X	3754	-0-	-183 B	-0-	3754	3			Y	-0-				-0-	
06		3810 X	3536	-0-	-274 B	-0-	3535	3	1	9	Y	1		1	1	-0-	
07		3875 X	3736	-0-	-139 B	-0-	3736	3			Y	-0-				-0-	
08		3875 X	3744	-0-	-131 B	-0-	3743	3	1	9	Y	1		1	1	-0-	
09		3677 X	3677	-0-	-0- B	-0-	3677	3			Y	-0-				-0-	
10		3751 X	3345	-0-	-406 B	-0-	3345	3			Y	-0-				-0-	
11		4180 X	4180	-0-	-0- B	-0-	4180	3			Y	-0-				-0-	
*12		4126 X	4126	-0-	-0- B	-0-	4126	3			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			45,109			TOTAL CONDENSATE PROD:			4								

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 229836 COMPL. DATE 06/13/2008													TOTAL DEPTH	14555	PERF.12052 - 14360		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2852 X	2459	-0-	-393 B	-0-	2458	3	1	9	N	1		1	1	-0-	
02		2668 X	2514	-0-	-154 B	-0-	2514	3			N	-0-				-0-	
03		2728 X	2661	-0-	-67 B	-0-	2661	3			N	-0-				-0-	
04		2764 X	2764	-0-	-0- B	-0-	2764	3			N	-0-				-0-	
05		2697 X	2682	-0-	-15 B	-0-	2682	3			N	-0-				-0-	
06		2610 X	2507	-0-	-103 B	-0-	2507	3			N	-0-				-0-	
07		2852 X	2533	-0-	-319 B	-0-	2533	3			N	-0-				-0-	
08		2852 X	2693	-0-	-159 B	-0-	2693	3			N	-0-				-0-	
09		2760 X	2467	-0-	-293 B	-0-	2467	3			N	-0-				-0-	
10		2697 X	2153	-0-	-544 B	-0-	2153	3			N	-0-				-0-	
11		2610 X	2493	-0-	-117 B	-0-	2493	3			N	-0-				-0-	
*12		2733 X	2733	-0-	-0- B	-0-	2733	3			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			30,659			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
WORTHY "A" UNIT WELL #: 4L RRCID -> 229884 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11668 - 13892																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9L RRCID -> 230063 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12154 - 13928																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 231877 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 14075 PERF.12380 - 13878																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		2015 N	1800	-0-	-215 B	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
03		1922 N	1722	-0-	-200 B	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
04		1740 N	1500	-0-	-240 B	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05		1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06		1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
07		1550 N	1450	-0-	-100 B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
08		2031 N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
09		1950 N	1848	-0-	-102 B	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
10		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
11		2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
*12		2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			21,113			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
GLANTON, THERESA "A" WELL #: 5 RRCID -> 232115 COMPL. DATE 08/30/2007													TOTAL DEPTH	14075	PERF.13420	- 13708
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
01		4514 X	4514	-0-	-0- B	-0-	4512 3		2 9	N	2		2 1	-0-		
02		4205 X	4042	-0-	-163 B	-0-	4042 3			N	-0-			-0-		
03		4495 X	4182	-0-	-313 B	-0-	4182 3			N	-0-			-0-		
04		4350 X	4012	-0-	-338 B	-0-	4011 3		1 9	N	1		1 1	-0-		
05		4495 X	4105	-0-	-390 B	-0-	4105 3			N	-0-			-0-		
06		4350 X	3921	-0-	-429 B	-0-	3920 3		1 9	N	1		1 1	-0-		
07		4309 X	4029	-0-	-280 B	-0-	4028 3		1 9	N	1		1 1	-0-		
08		4185 X	4057	-0-	-128 B	-0-	4056 3		1 9	N	1		1 1	-0-		
09		4020 X	3909	-0-	-111 B	-0-	3909 3			N	-0-			-0-		
10		4092 X	3228	-0-	-864 B	-0-	3228 3			N	-0-			-0-		
11		4067 X	4067	-0-	-0- B	-0-	4067 3			N	-0-			-0-		
*12		4141 X	4141	-0-	-0- B	-0-	4141 3			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		48,207				TOTAL CONDENSATE PROD:				6						

POLLARD, JEANETTE WELL #: 7 RRCID -> 232254 COMPL. DATE 08/31/2007													TOTAL DEPTH	14070	PERF.13214	- 13706
01		2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184 3			N	-0-			-0-		
02		2030 N	1304	-0-	-726 B	-0-	1304 3			N	-0-			-0-		
03		2185 N	2185	-0-	-0- B	-0-	2185 3			N	-0-			-0-		
04		2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	2251 3			N	-0-			-0-		
05		2332 N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332 3			N	-0-			-0-		
06		2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	2337 3			N	-0-			-0-		
07		2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440 3			N	-0-			-0-		
08		2170 N	1629	-0-	-541 B	-0-	1629 3			N	-0-			-0-		
09		2100 N	1339	-0-	-761 B	-0-	1339 3			N	-0-			-0-		
10		2170 N	1177	-0-	-993 B	-0-	1177 3			N	-0-			-0-		
11		1590 N	1381	-0-	-209 B	-0-	1381 3			N	-0-			-0-		
12		1395 N	344	-0-	-1051 B	-0-	344 3			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		20,903				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

POLLARD, JEANETTE WELL #: 8 RRCID -> 232282 COMPL. DATE 11/21/2007													TOTAL DEPTH	14050	PERF.13409	- 13852
01		527 N	40	-0-	-487 B	-0-	40 3			N	-0-			-0-		
02		203 N	104	-0-	-99 B	-0-	104 3			N	-0-			-0-		
03		932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 3			N	-0-			-0-		
04		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3			N	-0-			-0-		
05		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3			N	-0-			-0-		
06		510 N	452	-0-	-58 B	-0-	452 3			N	-0-			-0-		
07		527 N	476	-0-	-51 B	-0-	476 3			N	-0-			-0-		
08		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3			N	-0-			-0-		
09		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 3			N	-0-			-0-		
10		465 N	383	-0-	-82 B	-0-	383 3			N	-0-			-0-		
11		450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432 3			N	-0-			-0-		
12		465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 3			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		5,164				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
PINNACLE WELL #: 5 RRCID -> 233504 COMPL. DATE 02/08/2006													TOTAL DEPTH 14775	PERF.13310 - 13370
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	4041 X	4041	-0-	-0- B	-0-	656	1	3383	3	N	2	2 1	-0-	
02	4148 X	4148	-0-	-0- B	-0-	694	1	3454	3	N	-0-		-0-	
03	4231 X	4231	-0-	-0- B	-0-	782	1	3449	3	N	-0-		-0-	
04	3343 X	3343	-0-	-0- B	-0-	755	1	2588	3	N	-0-		-0-	
05	3145 X	3145	-0-	-0- B	-0-	788	1	2357	3	N	-0-		-0-	
06	3694 X	3694	-0-	-0- B	-0-	791	1	2902	3	N	1	1 1	-0-	
07	3843 X	3843	-0-	-0- B	-0-	786	1	3057	3	N	-0-		-0-	
08	3127 X	3127	-0-	-0- B	-0-	645	1	2481	3	N	1	1 1	-0-	
09	3380 X	3380	-0-	-0- B	-0-	367	1	3013	3	N	-0-		-0-	
10	5104 X	5104	-0-	-0- B	-0-	583	1	4519	3	N	2	2 1	-0-	
11	4669 X	4669	-0-	-0- B	-0-	519	1	4150	3	N	-0-		-0-	
*12	4437 X	4437	-0-	-0- B	-0-	677	1	3760	3	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		47,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 233903 COMPL. DATE 01/05/2008													TOTAL DEPTH 13970	PERF.13124 - 13382
01	6804 X	6804	-0-	-0- B	-0-	6801	3	3	9	N	3	3 1	-0-	
02	4781 X	4781	-0-	-0- B	-0-	4781	3			N	-0-		-0-	
03	6479 X	6074	-0-	-405 B	-0-	6073	3	1	9	N	1	1 1	-0-	
04	6961 X	6961	-0-	-0- B	-0-	6959	3	2	9	N	2	2 1	-0-	
05	6789 X	6729	-0-	-60 B	-0-	6729	3			N	-0-		-0-	
06	6570 X	6242	-0-	-328 B	-0-	6240	3	2	9	N	2	2 1	-0-	
07	7006 X	6347	-0-	-659 B	-0-	6345	3	2	9	N	2	2 1	-0-	
08	7006 X	5781	-0-	-1225 B	-0-	5779	3	2	9	N	2	2 1	-0-	
09	6780 X	6050	-0-	-730 B	-0-	6050	3			N	-0-		-0-	
10	6727 X	4890	-0-	-1837 B	-0-	4889	3	1	9	N	1	1 1	-0-	
11	6240 X	5640	-0-	-600 B	-0-	5640	3			N	-0-		-0-	
12	6355 X	3565	-0-	-2790 B	-0-	3565	3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		69,864		TOTAL CONDENSATE PROD:		13								

WORTHY WELL #: 8 RRCID -> 234062 COMPL. DATE 01/18/2008													TOTAL DEPTH 14600	PERF.12208 - 14290
01	4495 X	2079	-0-	-2416 B	-0-	2079	3			N	-0-		-0-	
02	4176 X	1918	-0-	-2258 B	-0-	1918	3			N	-0-		-0-	
03	3596 X	2172	-0-	-1424 B	-0-	2172	3			N	-0-		-0-	
04	2250 X	2140	-0-	-110 B	-0-	2140	3			N	-0-		-0-	
05	2325 X	2204	-0-	-121 B	-0-	2204	3			N	-0-		-0-	
06	2202 X	2202	-0-	-0- B	-0-	2202	3			N	-0-		-0-	
07	2315 X	2315	-0-	-0- B	-0-	2315	3			N	-0-		-0-	
08	2385 X	2385	-0-	-0- B	-0-	2385	3			N	-0-		-0-	
09	2319 X	2319	-0-	-0- B	-0-	2319	3			N	-0-		-0-	
10	2325 X	2110	-0-	-215 B	-0-	2110	3			N	-0-		-0-	
11	2425 X	2425	-0-	-0- B	-0-	2425	3			N	-0-		-0-	
*12	2480 X	2480	-0-	-0- B	-0-	2480	3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MULLENAX, G. WELL #: 6 RRCID -> 234540 COMPL. DATE 09/06/2007													TOTAL DEPTH 13766	PERF.13336 - 13573
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5007 X	5007	-0-	-0- B	-0-	5005	3	2	9	N	2	2 1	-0-
02		4524 X	4512	-0-	-12 B	-0-	4512	3			N	-0-		-0-
03		4836 X	4711	-0-	-125 B	-0-	4711	3			N	-0-		-0-
04		4680 X	3969	-0-	-711 B	-0-	3968	3	1	9	N	1	1 1	-0-
05		4836 X	3385	-0-	-1451 B	-0-	3385	3			N	-0-		-0-
06		4680 X	4525	-0-	-155 B	-0-	4523	3	2	9	N	2	2 1	-0-
07		4836 X	4369	-0-	-467 B	-0-	4368	3	1	9	N	1	1 1	-0-
08		4712 X	4261	-0-	-451 B	-0-	4259	3	2	9	N	2	2 1	-0-
09		4530 X	3883	-0-	-647 B	-0-	3883	3			N	-0-		-0-
10		4681 X	3276	-0-	-1405 B	-0-	3276	3			N	-0-		-0-
11		4530 X	2685	-0-	-1845 B	-0-	2685	3			N	-0-		-0-
12		4371 X	3611	-0-	-760 B	-0-	3611	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		48,194				TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

WORTHY WELL #: 5 RRCID -> 234746 COMPL. DATE 02/18/2008													TOTAL DEPTH 14600	PERF.11742 - 13870
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	3			N	-0-		-0-
02		1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3			N	-0-		-0-
03		1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	3			N	-0-		-0-
04		1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	3			N	-0-		-0-
05		1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3			N	-0-		-0-
06		1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	3			N	-0-		-0-
07		1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3			N	-0-		-0-
08		1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	3			N	-0-		-0-
09		1710 N	1698	-0-	-12 B	-0-	1698	3			N	-0-		-0-
10		1829 N	1552	-0-	-277 B	-0-	1552	3			N	-0-		-0-
11		1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	3			N	-0-		-0-
12		1767 N	1762	-0-	-5 B	-0-	1762	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,599				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WORTHY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235611 COMPL. DATE 02/29/2008													TOTAL DEPTH 14400	PERF.11730 - 13864
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5363 X	5363	-0-	-0- B	-0-	5361	3	2	9	N	2	2 1	-0-
02		5298 X	5298	-0-	-0- B	-0-	5298	3			N	-0-		-0-
03		5584 X	5584	-0-	-0- B	-0-	5584	3			N	-0-		-0-
04		5536 X	5536	-0-	-0- B	-0-	5534	3	2	9	N	2	2 1	-0-
05		4264 X	4264	-0-	-0- B	-0-	4264	3			N	-0-		-0-
06		5594 X	5594	-0-	-0- B	-0-	5592	3	2	9	N	2	2 1	-0-
07		5455 X	5455	-0-	-0- B	-0-	5454	3	1	9	N	1	1 1	-0-
08		5790 X	5790	-0-	-0- B	-0-	5788	3	2	9	N	2	2 1	-0-
09		5070 X	5070	-0-	-0- B	-0-	5070	3			N	-0-		-0-
10		3348 X	3348	-0-	-0- B	-0-	3348	3			N	-0-		-0-
11		4130 X	4130	-0-	-0- B	-0-	4130	3			N	-0-		-0-
*12		3198 X	3198	-0-	-0- B	-0-	3198	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		58,630				TOTAL CONDENSATE PROD:		9						

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WORTHY WELL #: 6 RRCID -> 235759 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11718 - 13880														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4898 X	4090	-0-	-808 B	-0-	4088	3	2	9	N	2	2 1	-0-
02		4466 X	4214	-0-	-252 B	-0-	4214	3			N	-0-		-0-
03		4754 X	4754	-0-	-0- B	-0-	4754	3			N	-0-		-0-
04		4477 X	4477	-0-	-0- B	-0-	4476	3	1	9	N	1	1 1	-0-
05		4748 X	4748	-0-	-0- B	-0-	4748	3			N	-0-		-0-
06		4590 X	4537	-0-	-53 B	-0-	4535	3	2	9	N	2	2 1	-0-
07		4743 X	4090	-0-	-653 B	-0-	4089	3	1	9	N	1	1 1	-0-
08		4743 X	4589	-0-	-154 B	-0-	4587	3	2	9	N	2	2 1	-0-
09		4590 X	4237	-0-	-353 B	-0-	4237	3			N	-0-		-0-
10		4743 X	3685	-0-	-1058 B	-0-	3685	3			N	-0-		-0-
11		4530 X	4318	-0-	-212 B	-0-	4318	3			N	-0-		-0-
12		4588 X	4272	-0-	-316 B	-0-	4272	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			52,011			TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

BURLESON, M. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 235764 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 13955 PERF.13402 - 13658														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2845 N	2845	-0-	-0- B	-0-	2844	3	1	9	N	1	1 1	-0-
02		2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	2306	3			N	-0-		-0-
03		2648 N	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	3			N	-0-		-0-
04		2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	3			N	-0-		-0-
05		2789 N	2789	-0-	-0- B	-0-	2789	3			N	-0-		-0-
06		2708 N	2708	-0-	-0- B	-0-	2708	3			N	-0-		-0-
07		2724 N	2724	-0-	-0- B	-0-	2724	3			N	-0-		-0-
08		2760 N	2760	-0-	-0- B	-0-	2760	3			N	-0-		-0-
09		2619 N	2619	-0-	-0- B	-0-	2619	3			N	-0-		-0-
10		2604 N	2170	-0-	-434 B	-0-	2170	3			N	-0-		-0-
11		2812 N	2812	-0-	-0- B	-0-	2812	3			N	-0-		-0-
12		2604 N	1975	-0-	-629 B	-0-	1975	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,889			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

MULLENAX, G. WELL #: 8 RRCID -> 241248 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13250 - 13368														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																									
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																									
O'NEAL, G. WELL #: 6 RRCID -> 241376 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13338 - 13824																									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE											
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-											
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-											
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-											
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-											
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-											
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-											
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241452 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9394 - 13956																									
01		16926 X	16926	-0-	-0- B	-0-	2877	3	14049	5	N	-0-		-0-											
02		16104 X	16104	-0-	-0- B	-0-	2692	3	13412	5	N	-0-		-0-											
03		17483 X	17483	-0-	-0- B	-0-	2171	3	15312	5	N	-0-		-0-											
04		18032 X	18032	-0-	-0- B	-0-	2600	3	15432	5	N	-0-		-0-											
05		8186 X	8186	-0-	-0- B	-0-	3121	3	5065	5	N	-0-		-0-											
06		6420 X	3498	-0-	-2922 B	-0-	3498	3			N	-0-		-0-											
07		6634 X	3175	-0-	-3459 B	-0-	3175	3			N	-0-		-0-											
08		6634 X	3000	-0-	-3634 B	-0-	3000	3			N	-0-		-0-											
09		6420 X	2826	-0-	-3594 B	-0-	2826	3			N	-0-		-0-											
10		6634 X	1980	-0-	-4654 B	-0-	1980	3			N	-0-		-0-											
11		3510 X	1348	-0-	-2162 B	-0-	1348	3			N	-0-		-0-											
12		3162 X	2071	-0-	-1091 B	-0-	2071	3			N	-0-		-0-											
TOTAL GAS PROD: 94,629													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-												

LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241525 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 14059																									
01		4526 X	4135	-0-	-391 B	-0-	4133	3	2	9	Y	2	2 1	-0-											
02		4234 X	3921	-0-	-313 B	-0-	3921	3			Y	-0-		-0-											
03		4495 X	4198	-0-	-297 B	-0-	4198	3			Y	-0-		-0-											
04		4290 X	4249	-0-	-41 B	-0-	4248	3	1	9	Y	1	1 1	-0-											
05		4395 X	4395	-0-	-0- B	-0-	4395	3			Y	-0-		-0-											
06		4345 X	4345	-0-	-0- B	-0-	4344	3	1	9	Y	1	1 1	-0-											
07		4535 X	4535	-0-	-0- B	-0-	4534	3	1	9	Y	1	1 1	-0-											
08		4484 X	4484	-0-	-0- B	-0-	4482	3	2	9	Y	2	2 1	-0-											
09		4352 X	4352	-0-	-0- B	-0-	4352	3			Y	-0-		-0-											
10		4526 X	3720	-0-	-806 B	-0-	3720	3			Y	-0-		-0-											
11		4380 X	2407	-0-	-1973 B	-0-	2407	3			Y	-0-		-0-											
12		4526 X	1759	-0-	-2767 B	-0-	1759	3			Y	-0-		-0-											
TOTAL GAS PROD: 46,500													TOTAL CONDENSATE PROD: 7												

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 241563 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 11959																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	3			Y	-0-				-0-
02		174 N	174	-0-	-0 B	-0-	174	3			Y	-0-				-0-
03		193 N	193	-0-	-0 B	-0-	193	3			Y	-0-				-0-
04		199 N	199	-0-	-0 B	-0-	199	3			Y	-0-				-0-
05		309 N	309	-0-	-0 B	-0-	309	3			Y	-0-				-0-
06		256 N	256	-0-	-0 B	-0-	256	3			Y	-0-				-0-
07		217 N	217	-0-	-0 B	-0-	217	3			Y	-0-				-0-
08		310 N	171	-0-	-139 B	-0-	171	3			Y	-0-				-0-
09		690 N	97	-0-	-593 B	-0-	97	3			Y	-0-				-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-				-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					Y	-0-				-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			1,769											TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243508 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9138 - 12864																
01		5644 X	5644	-0-	-0 B	-0-	5641	3	3	9	N	3	3	1		-0-
02		5621 X	5621	-0-	-0 B	-0-	5621	3			N	-0-				-0-
03		5921 X	5921	-0-	-0 B	-0-	5920	3	1	9	N	1	1	1		-0-
04		6341 X	6341	-0-	-0 B	-0-	6339	3	2	9	N	2	2	1		-0-
05		5985 X	5985	-0-	-0 B	-0-	5985	3			N	-0-				-0-
06		6364 X	6364	-0-	-0 B	-0-	6362	3	2	9	N	2	2	1		-0-
07		6447 X	6447	-0-	-0 B	-0-	6445	3	2	9	N	2	2	1		-0-
08		6159 X	6159	-0-	-0 B	-0-	6157	3	2	9	N	2	2	1		-0-
09		5327 X	5327	-0-	-0 B	-0-	5327	3			N	-0-				-0-
10		3439 X	3439	-0-	-0 B	-0-	3439	3			N	-0-				-0-
11		1380 X	1343	-0-	-37 B	-0-	1343	3			N	-0-				-0-
12		1426 X	500	-0-	-926 B	-0-	500	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			59,091											TOTAL CONDENSATE PROD:		12

WORTHY WELL #: 2 RRCID -> 243512 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 14813 PERF. 9212 - 13910																
01		8698 X	8698	-0-	-0 B	-0-	8694	3	4	9	N	4	4	1		-0-
02		8053 X	8053	-0-	-0 B	-0-	8053	3			N	-0-				-0-
03		8473 X	8473	-0-	-0 B	-0-	8472	3	1	9	N	1	1	1		-0-
04		8343 X	8343	-0-	-0 B	-0-	8341	3	2	9	N	2	2	1		-0-
05		8574 X	8574	-0-	-0 B	-0-	8574	3			N	-0-				-0-
06		8273 X	8273	-0-	-0 B	-0-	8270	3	3	9	N	3	3	1		-0-
07		8554 X	8554	-0-	-0 B	-0-	8552	3	2	9	N	2	2	1		-0-
08		8487 X	8487	-0-	-0 B	-0-	8484	3	3	9	N	3	3	1		-0-
09		8441 X	8441	-0-	-0 B	-0-	8441	3			N	-0-				-0-
10		7001 X	7001	-0-	-0 B	-0-	6999	3	2	9	N	2	2	1		-0-
11		6843 X	6843	-0-	-0 B	-0-	6842	3	1	9	N	1	1	1		-0-
*12		8659 X	8659	-0-	-0 B	-0-	8657	3	2	9	N	2	2	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			98,399											TOTAL CONDENSATE PROD:		20

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON									
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																						
WORTHY													WELL #: 9		RRCID -> 243563		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 14800		PERF. 9394 - 13888	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
01		2542 X	2297	-0-	-245 B	-0-	2296	3	1	9	N	1	1	-0-								
02		2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	3			N	-0-		-0-								
03		2625 N	2625	-0-	-0- B	-0-	2625	3			N	-0-		-0-								
04		2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	3			N	-0-		-0-								
05		2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	2525	3			N	-0-		-0-								
06		2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	2525	3			N	-0-		-0-								
07		2623 N	2623	-0-	-0- B	-0-	2623	3			N	-0-		-0-								
08		2659 N	2659	-0-	-0- B	-0-	2659	3			N	-0-		-0-								
09		2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	3			N	-0-		-0-								
10		2542 N	1581	-0-	-961 B	-0-	1581	3			N	-0-		-0-								
11		2744 N	2744	-0-	-0- B	-0-	2744	3			N	-0-		-0-								
12		2542 N	2433	-0-	-109 B	-0-	2433	3			N	-0-		-0-								
TOTAL GAS PROD:			29,423			TOTAL CONDENSATE PROD:			1													

WORTHY													WELL #: 11		RRCID -> 244657		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 14821		PERF. 9366 - 13892	
01		3100 X	1705	-0-	-1395 B	-0-	1705	3			N	-0-		-0-								
02		1972 X	1422	-0-	-550 B	-0-	1422	3			N	-0-		-0-								
03		2232 X	1287	-0-	-945 B	-0-	1287	3			N	-0-		-0-								
04		2160 X	984	-0-	-1176 B	-0-	984	3			N	-0-		-0-								
05		2232 X	1616	-0-	-616 B	-0-	1616	3			N	-0-		-0-								
06		1650 X	1054	-0-	-596 B	-0-	1054	3			N	-0-		-0-								
07		1519 X	740	-0-	-779 B	-0-	740	3			N	-0-		-0-								
08		1612 X	657	-0-	-955 B	-0-	657	3			N	-0-		-0-								
09		1560 X	542	-0-	-1018 B	-0-	542	3			N	-0-		-0-								
10		1612 X	314	-0-	-1298 B	-0-	314	3			N	-0-		-0-								
11		1050 X	47	-0-	-1003 B	-0-	47	3			N	-0-		-0-								
12		744 X	42	-0-	-702 B	-0-	42	3			N	-0-		-0-								
TOTAL GAS PROD:			10,410			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-													

WORTHY "A" UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 244668		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 9976 - 13822	
01		1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-		-0-								
02		1334 N	-0-	-0-	-1334 B	-0-					N	-0-		-0-								
03		1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-		-0-								
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-								
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-								
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-								
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2 1	-0-								
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2 1	-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-								
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1 1	-0-								
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-								
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-								
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			5													

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244700 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10348 - 14680

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
01		8423 X	8423	-0-	-0- B	-0-	8419	3	4	9	N	4	4 1	-0-		
02		7640 X	7640	-0-	-0- B	-0-	7640	3			N	-0-		-0-		
03		8002 X	8002	-0-	-0- B	-0-	8001	3	1	9	N	1	1 1	-0-		
04		7792 X	7792	-0-	-0- B	-0-	7790	3	2	9	N	2	2 1	-0-		
05		7929 X	7929	-0-	-0- B	-0-	7929	3			N	-0-		-0-		
06		7591 X	7591	-0-	-0- B	-0-	7588	3	3	9	N	3	3 1	-0-		
07		6827 X	6827	-0-	-0- B	-0-	6825	3	2	9	N	2	2 1	-0-		
08		6523 X	6523	-0-	-0- B	-0-	6521	3	2	9	N	2	2 1	-0-		
09		6270 X	6221	-0-	-49 B	-0-	6221	3			N	-0-		-0-		
10		6479 X	3981	-0-	-2498 B	-0-	3980	3	1	9	N	1	1 1	-0-		
11		6270 X	6072	-0-	-198 B	-0-	6072	3			N	-0-		-0-		
*12		7141 X	7141	-0-	-0- B	-0-	7139	3	2	9	N	2	2 1	-0-		
TOTAL GAS PROD:			84,142											TOTAL CONDENSATE PROD:	17	

MINTERY WELL #: 1 RRCID -> 246660 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18415 PERF.17114 - 17844

01		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-		-0-		
02		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-		-0-		
03		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-		-0-		
04		180 N	120	-0-	-60 B	-0-	120	3			N	-0-		-0-		
05		186 N	103	-0-	-83 B	-0-	103	3			N	-0-		-0-		
06		120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109	3			N	-0-		-0-		
07		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-		-0-		
08		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-		-0-		
09		120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93	3			N	-0-		-0-		
10		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	3			N	-0-		-0-		
11		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-		-0-		
*12		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,730											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247466 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12100 - 13934

01		1209 X	904	-0-	-305 B	-0-	904	3			N	-0-		-0-		
02		1131 X	668	-0-	-463 B	-0-	668	3			N	-0-		-0-		
03		1209 X	1099	-0-	-110 B	-0-	1099	3			N	-0-		-0-		
04		1170 X	780	-0-	-390 B	-0-	780	3			N	-0-		-0-		
05		1209 X	760	-0-	-449 B	-0-	760	3			N	-0-		-0-		
06		1050 X	574	-0-	-476 B	-0-	574	3			N	-0-		-0-		
07		806 N	612	-0-	-194 B	-0-	612	3			N	-0-		-0-		
08		775 N	633	-0-	-142 B	-0-	633	3			N	-0-		-0-		
09		570 N	548	-0-	-22 B	-0-	548	3			N	-0-		-0-		
10		620 N	570	-0-	-50 B	-0-	570	3			N	-0-		-0-		
11		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-		-0-		
12		558 N	302	-0-	-256 B	-0-	302	3			N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			8,150											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247571 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 13922												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		2201 N	2051	-0-	-150 B	-0-	2051	3		N	-0-	-0-
02		2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006	3		N	-0-	-0-
03		2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	3		N	-0-	-0-
04		2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	3		N	-0-	-0-
05		2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	3		N	-0-	-0-
06		2160 N	1890	-0-	-270 B	-0-	1890	3		N	-0-	-0-
07		2232 N	1957	-0-	-275 B	-0-	1957	3		N	-0-	-0-
08		2232 N	1915	-0-	-317 B	-0-	1915	3		N	-0-	-0-
09		1890 N	1812	-0-	-78 B	-0-	1812	3		N	-0-	-0-
10		1953 N	1507	-0-	-446 B	-0-	1507	3		N	-0-	-0-
11		1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3		N	-0-	-0-
*12		1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 23,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248074 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 13924												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		4402 X	4084	-0-	-318 B	-0-	4084	3		N	-0-	-0-
02		4118 X	2189	-0-	-1929 B	-0-	2189	3		N	-0-	-0-
03		3348 X	1746	-0-	-1602 B	-0-	1746	3		N	-0-	-0-
04		3960 X	1514	-0-	-2446 B	-0-	1514	3		N	-0-	-0-
05		4092 X	1396	-0-	-2696 B	-0-	1396	3		N	-0-	-0-
06		3960 X	1271	-0-	-2689 B	-0-	1271	3		N	-0-	-0-
07		2325 X	1252	-0-	-1073 B	-0-	1252	3		N	-0-	-0-
08		1736 X	1014	-0-	-722 B	-0-	1014	3		N	-0-	-0-
09		1500 X	931	-0-	-569 B	-0-	931	3		N	-0-	-0-
10		1395 X	1337	-0-	-58 B	-0-	1337	3		N	-0-	-0-
11		3602 X	3602	-0-	-0- B	-0-	3602	3		N	-0-	-0-
*12		1556 X	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 21,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250580 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 12696												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		2120 X	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3		N	-0-	-0-
02		1102 X	1082	-0-	-20 B	-0-	1082	3		N	-0-	-0-
03		2155 X	2155	-0-	-0- B	-0-	2155	3		N	-0-	-0-
04		2233 X	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	3		N	-0-	-0-
05		2243 X	2243	-0-	-0- B	-0-	2243	3		N	-0-	-0-
06		2297 X	2297	-0-	-0- B	-0-	2297	3		N	-0-	-0-
07		2378 X	2378	-0-	-0- B	-0-	2378	3		N	-0-	-0-
08		2338 X	2338	-0-	-0- B	-0-	2338	3		N	-0-	-0-
09		2310 X	2039	-0-	-271 B	-0-	2039	3		N	-0-	-0-
10		2387 X	1632	-0-	-755 B	-0-	1632	3		N	-0-	-0-
11		2384 X	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	3		N	-0-	-0-
*12		2474 X	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	3		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 25,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250778 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 13040												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		217 N	192	-0-	-25 B	-0-			192	3	Y	-0-
02		327 N	327	-0-	-0 B	-0-			327	3	Y	-0-
03		464 N	464	-0-	-0 B	-0-			464	3	Y	-0-
04		427 N	427	-0-	-0 B	-0-			427	3	Y	-0-
05		430 N	430	-0-	-0 B	-0-			430	3	Y	-0-
06		450 N	427	-0-	-23 B	-0-			427	3	Y	-0-
07		434 N	433	-0-	-1 B	-0-			433	3	Y	-0-
08		434 N	429	-0-	-5 B	-0-			429	3	Y	-0-
09		420 N	412	-0-	-8 B	-0-			412	3	Y	-0-
10		434 N	409	-0-	-25 B	-0-			409	3	Y	-0-
11		420 N	390	-0-	-30 B	-0-			390	3	Y	-0-
12		434 N	406	-0-	-28 B	-0-			406	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,746				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WORTHY "A" WELL #: 12 RRCID -> 251645 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10118 - 12864												
01		0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-
03		5437 X	5437	-0-	-0 B	-0-			5437	3	N	-0-
04		5217 X	5217	-0-	-0 B	-0-			5216	3	1 9 N	-0-
05		5310 X	5310	-0-	-0 B	-0-			5310	3	N	-0-
06		5250 X	5012	-0-	-238 B	-0-			5010	3	2 9 N	-0-
07		5425 X	5256	-0-	-169 B	-0-			5255	3	1 9 N	-0-
08		5425 X	3532	-0-	-1893 B	-0-			3531	3	1 9 N	-0-
09		5220 X	916	-0-	-4304 B	-0-			916	3	N	-0-
10		5301 X	2667	-0-	-2634 B	-0-			2667	3	N	-0-
11		5100 X	1998	-0-	-3102 B	-0-			1998	3	N	-0-
12		5270 X	2048	-0-	-3222 B	-0-			2048	3	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			37,393				TOTAL CONDENSATE PROD:			7		

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251647 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 12768												
01		5425 X	5316	-0-	-109 B	-0-			5314	3	2 9 Y	-0-
02		5075 X	4968	-0-	-107 B	-0-			4968	3	Y	-0-
03		5425 X	5363	-0-	-62 B	-0-			5363	3	Y	-0-
04		5250 X	5123	-0-	-127 B	-0-			5122	3	1 9 Y	-0-
05		5425 X	5254	-0-	-171 B	-0-			5254	3	Y	-0-
06		5190 X	5033	-0-	-157 B	-0-			5031	3	2 9 Y	-0-
07		5363 X	5051	-0-	-312 B	-0-			5050	3	1 9 Y	-0-
08		5076 X	5076	-0-	-0 B	-0-			5074	3	2 9 Y	-0-
09		4948 X	4948	-0-	-0 B	-0-			4948	3	Y	-0-
10		5053 X	4140	-0-	-913 B	-0-			4139	3	1 9 Y	-0-
11		4890 X	4630	-0-	-260 B	-0-			4630	3	Y	-0-
12		5053 X	4211	-0-	-842 B	-0-			4211	3	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			59,113				TOTAL CONDENSATE PROD:			9		

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251731 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 12762															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		19385 X	19385	-0-	-0-	B	-0-	5818	3	13567	5	N	-0-		-0-
02		16244 X	16244	-0-	-0-	B	-0-	5170	3	11074	5	N	-0-		-0-
03		17252 X	17252	-0-	-0-	B	-0-	5905	3	11347	5	N	-0-		-0-
04		16927 X	16927	-0-	-0-	B	-0-	5546	3	11381	5	N	-0-		-0-
05		17987 X	17987	-0-	-0-	B	-0-	5646	3	12341	5	N	-0-		-0-
06		17615 X	17615	-0-	-0-	B	-0-	5360	3	12255	5	N	-0-		-0-
07		17758 X	17758	-0-	-0-	B	-0-	4887	3	12871	5	N	-0-		-0-
08		18463 X	18463	-0-	-0-	B	-0-	5457	3	13006	5	N	-0-		-0-
09		17508 X	17508	-0-	-0-	B	-0-	4830	3	12678	5	N	-0-		-0-
10		14861 X	14861	-0-	-0-	B	-0-	4664	3	10197	5	N	-0-		-0-
11		18435 X	18435	-0-	-0-	B	-0-	5395	3	13040	5	N	-0-		-0-
*12		17929 X	17929	-0-	-0-	B	-0-	4060	3	13869	5	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		210,364		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252575 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9569 - 12760																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2	2	1	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	1	1	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	1	1	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	1	1	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

WORTHY "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 252920 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13860 - 13920																
01		9827 X	9173	-0-	-654	B	-0-	9169	3	4	9	N	4	4	1	-0-
02		9135 X	8585	-0-	-550	B	-0-	8585	3			N	-0-			-0-
03		9390 X	9390	-0-	-0-	B	-0-	9388	3	2	9	N	2	2	1	-0-
04		9033 X	9033	-0-	-0-	B	-0-	9031	3	2	9	N	2	2	1	-0-
05		9352 X	9352	-0-	-0-	B	-0-	9352	3			N	-0-			-0-
06		9090 X	9085	-0-	-5	B	-0-	9082	3	3	9	N	3	3	1	-0-
07		9544 X	9544	-0-	-0-	B	-0-	9542	3	2	9	N	2	2	1	-0-
08		9451 X	9451	-0-	-0-	B	-0-	9448	3	3	9	N	3	3	1	-0-
09		9090 X	9057	-0-	-33	B	-0-	9057	3			N	-0-			-0-
10		9548 X	7871	-0-	-1677	B	-0-	7869	3	2	9	N	2	2	1	-0-
11		9240 X	8451	-0-	-789	B	-0-	8450	3	1	9	N	1	1	1	-0-
12		9548 X	9115	-0-	-433	B	-0-	9113	3	2	9	N	2	2	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		108,107		TOTAL CONDENSATE PROD:		21										

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEON	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BEDDINGFIELD WELL #: 2 RRCID -> 272856 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13756 - 13778														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		5332 X	4614	-0-	-718 B	-0-	4614	3		N	-0-			-0-
02		4959 X	4375	-0-	-584 B	-0-	4375	3		N	-0-			-0-
03		4929 X	4555	-0-	-374 B	-0-	4555	3		N	-0-			-0-
04		4590 X	4290	-0-	-300 B	-0-	4289	3	1 9	N	1	1 1		-0-
05		4681 X	4396	-0-	-285 B	-0-	4396	3		N	-0-			-0-
06		4530 X	4131	-0-	-399 B	-0-	4130	3	1 9	N	1	1 1		-0-
07		4681 X	4328	-0-	-353 B	-0-	4327	3	1 9	N	1	1 1		-0-
08		4557 X	4318	-0-	-239 B	-0-	4316	3	2 9	N	2	2 1		-0-
09		4290 X	4152	-0-	-138 B	-0-	4152	3		N	-0-			-0-
10		4402 X	4129	-0-	-273 B	-0-	4128	3	1 9	N	1	1 1		-0-
11		4200 X	3632	-0-	-568 B	-0-	3632	3		N	-0-			-0-
12		4340 X	3968	-0-	-372 B	-0-	3968	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,888			TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

PENDOLINO RESOURCES, LLC 651163													CNTY: LEON	
KUSSY, R. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098133 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13604 - 13908														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		3069 X	546	-0-	-2523 B	-0-	546	2		N	-0-			-0-
02		1740 X	290	-0-	-1450 B	-0-	290	2		N	-0-			-0-
03		3209 X	3209	-0-	-0- B	-0-	3209	2		N	-0-			-0-
04		2970 X	211	-0-	-2759 B	-0-	211	2		N	-0-			-0-
05		3069 X	6	-0-	-3063 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
06		2970 X	124	-0-	-2846 B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
07		3069 X	19	-0-	-3050 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08		3069 X	5	-0-	-3064 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
09		210 X	1	-0-	-209 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		124 X	1	-0-	-123 B	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11		120 X	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,412			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													CNTY: LEON	
GARRETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 219289 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13794 - 14156														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3		N	-0-			-0-
02		1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3		N	-0-			-0-
03		1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
04		1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3		N	-0-			-0-
05		1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
06		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
07		1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
08		1472 N	1472	-0-	-0- B	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
09		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
10		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3		N	-0-			-0-
*11		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,059			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 147709 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14966 PERF. 9154 - 9398															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	

01		1550 N	890	-0-	-660	B	-0-	-0-	27	1	863	2	Y	-0-	87
02		1609 N	1609	-0-	-0-	B	-0-	-0-	43	1	1566	2	Y	-0-	87
03		2478 N	2478	-0-	-0-	B	-0-	-0-	64	1	2414	2	Y	-0-	87
04		2788 N	2788	-0-	-0-	B	-0-	-0-	77	1	2711	2	Y	-0-	87
05		1153 N	1153	-0-	-0-	B	-0-	-0-	36	1	1117	2	Y	-0-	87
06		1080 N	987	-0-	-93	B	-0-	-0-	32	1	955	2	Y	-0-	87
07		1116 N	776	-0-	-340	B	-0-	-0-	24	1	752	2	Y	-0-	34
08		1211 N	1211	-0-	-0-	B	-0-	-0-	35	1	1176	2	Y	-0-	34
09		990 N	982	-0-	-8	B	-0-	-0-	30	1	952	2	Y	-0-	34
10		775 N	707	-0-	-68	B	-0-	-0-	18	1	689	2	Y	-0-	34
11		1080 N	942	-0-	-138	B	-0-	-0-	32	1	910	2	Y	-0-	34
12		1023 N	NO RPT	-0-	-1023	B	-0-	-0-					Y	NO RPT	34
TOTAL GAS PROD:			14,523											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VERA KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 186156 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13153 - 14670															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-135529	-0-				N	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-135529	-0-				N	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-135529	-0-				N	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-135529	-0-				N	-0-	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-135529	-0-				N	-0-	-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-135529	-0-				N	-0-	-0-	
07		0 A	-0-	-0-	-0-	B	-135529	-0-				N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2020 - WELL PLUGGED 7/21/2020															
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

VINLAND TEXAS SERVICES LLC 886099															
MCASHAN WELL #: 3 RRCID -> 131097 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14168 - 14474															
01		13423 X	9670	-0-	-3753	B	-0-	-0-	9670	2		N	-0-	-0-	
02		12557 X	8467	-0-	-4090	B	-0-	-0-	8467	2		N	-0-	-0-	
03		13423 X	9449	-0-	-3974	B	-0-	-0-	9449	2		N	-0-	-0-	
04		11130 X	7117	-0-	-4013	B	-0-	-0-	7117	2		N	-0-	-0-	
05		11501 X	6578	-0-	-4923	B	-0-	-0-	6578	2		N	-0-	-0-	
06		9360 X	6267	-0-	-3093	B	-0-	-0-	6267	2		N	-0-	-0-	
07		9455 X	5686	-0-	-3769	B	-0-	-0-	5686	2		N	-0-	-0-	
08		9455 X	6285	-0-	-3170	B	-0-	-0-	6285	2		N	-0-	-0-	
09		7110 X	5350	-0-	-1760	B	-0-	-0-	5350	2		N	-0-	-0-	
10		6572 X	5997	-0-	-575	B	-0-	-0-	5997	2		N	-0-	-0-	
11		6270 X	5377	-0-	-893	B	-0-	-0-	5377	2		N	-0-	-0-	
12		6293 X	2091	-0-	-4202	B	-0-	-0-	2091	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			78,334											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168947 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14572 - 14694															
01		31288 X	31288	-0-	-0-	B	-0-	-0-	31288	2		N	-0-	-0-	
02		29937 X	29937	-0-	-0-	B	-0-	-0-	29937	2		N	-0-	-0-	
03		29899 X	29899	-0-	-0-	B	-0-	-0-	29899	2		N	-0-	-0-	
04		31327 X	31327	-0-	-0-	B	-0-	-0-	31327	2		N	-0-	-0-	
05		32229 X	32229	-0-	-0-	B	-0-	-0-	32229	2		N	-0-	-0-	
06		29753 X	29753	-0-	-0-	B	-0-	-0-	29753	2		N	-0-	-0-	
07		31337 X	31337	-0-	-0-	B	-0-	-0-	31337	2		N	-0-	-0-	
08		29270 X	29270	-0-	-0-	B	-0-	-0-	29270	2		N	-0-	-0-	
09		23887 X	23887	-0-	-0-	B	-0-	-0-	23887	2		N	-0-	-0-	
10		29103 X	29103	-0-	-0-	B	-0-	-0-	29103	2		N	-0-	-0-	
11		28383 X	28383	-0-	-0-	B	-0-	-0-	28383	2		N	-0-	-0-	
*12		27232 X	27232	-0-	-0-	B	-0-	-0-	27232	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			353,645											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
WAGNER OIL COMPANY 891175															
JOHNSON, A.B. WELL #: 3 RRCID -> 183238 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 14020 PERF.13300 - 13568															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	126	1	234	2	Y	-0-			-0-
02		464 N	161	-0-	-303 B	-0-	59	1	102	2	Y	-0-			-0-
03		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					Y	-0-			-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					Y	-0-			-0-
05		186 N	54	-0-	-132 B	-0-	29	1	25	2	Y	-0-			-0-
06		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	2	1	2	2	Y	-0-			-0-
07		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	14	1	13	2	Y	-0-			-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-			-0-
09		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	9	1	14	2	Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
11		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	8	1	11	2	Y	-0-			-0-
12		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	10	1	9	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			667			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

"CORBY" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183751 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13913 - 13950															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1860 N	1119	-0-	-741 B	-0-	391	1	728	2	Y	-0-			-0-
02		1827 N	1418	-0-	-409 B	-0-	521	1	897	2	Y	-0-			-0-
03		1457 N	1098	-0-	-359 B	-0-	620	1	478	2	Y	-0-			-0-
04		1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	600	1	813	2	Y	-0-			-0-
05		1519 N	1074	-0-	-445 B	-0-	582	1	492	2	Y	-0-			-0-
06		1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	582	1	731	2	Y	-0-			-0-
07		1457 N	1178	-0-	-279 B	-0-	606	1	572	2	Y	-0-			-0-
08		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	599	1	693	2	Y	-0-			-0-
09		1320 N	454	-0-	-866 B	-0-	179	1	275	2	Y	-0-			-0-
10		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	555	1	838	2	Y	-0-			-0-
11		1260 N	754	-0-	-506 B	-0-	302	1	452	2	Y	-0-			-0-
*12		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	453	1	411	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,370			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

JOHNSON, A. B. WELL #: 6 RRCID -> 247912 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13822 - 13836															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1531 N	1531	-0-	-0- B	-0-	610	1	921	2	N	-0-			-0-
02		2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-	580	1	1635	2	N	-0-			-0-
03		1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	620	1	1146	2	N	-0-			-0-
04		2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	600	1	1701	2	N	-0-			-0-
05		1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	620	1	1278	2	N	-0-			-0-
06		1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	600	1	1191	2	N	-0-			-0-
07		1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	620	1	983	2	N	-0-			-0-
08		2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	620	1	1766	2	N	-0-			-0-
09		1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	582	1	1268	2	N	-0-			-0-
10		1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	616	1	1046	2	N	-0-			-0-
11		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	568	1	1016	2	N	-0-			-0-
*12		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	442	1	1005	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,034			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.//		06476 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815											
BALDWIN		WELL #: 1		RRCID -> 257350		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15459 - 16422					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 084114		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 14950 PERF.12993 - 13428					
KING, GAIL		WELL #: 2											
01	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203 B	-0-				N	-0-			-0-
03	62 N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-			-0-
09	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2		N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-				N	-0-			-0-
*12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS		WELL #: 3		RRCID -> 135488		COMPL. DATE 07/20/2013		TOTAL DEPTH 14760 PERF.11938 - 12996					
01	1240 N	1187	-0-	-53 B	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
02	2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	2007	2		N	-0-			-0-
03	3309 X	3309	-0-	-0- B	-0-	3309	2		N	-0-			-0-
04	6476 X	6476	-0-	-0- B	-0-	6476	2		N	-0-			-0-
05	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
06	1200 X	597	-0-	-603 B	-0-	597	2		N	-0-			-0-
07	1240 X	851	-0-	-389 B	-0-	851	2		N	-0-			-0-
08	1240 X	1088	-0-	-152 B	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
09	1200 X	1116	-0-	-84 B	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
10	1240 X	979	-0-	-261 B	-0-	979	2		N	-0-			-0-
11	1050 X	845	-0-	-205 B	-0-	845	2		N	-0-			-0-
12	1147 X	843	-0-	-304 B	-0-	843	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUNTER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140089 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 14880 PERF.12053 - 13021

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1023 N	867	-0-	-156 B	-0-			83	1	784	2	N	-0-				-0-	
02		754 N	662	-0-	-92 B	-0-			87	1	575	2	N	-0-				-0-	
03		775 N	639	-0-	-136 B	-0-			90	1	549	2	N	-0-				-0-	
04		840 N	-0-	-0-	-840 B	-0-							N	-0-				-0-	
05		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-							N	-0-				-0-	
06		630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-							N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-							N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-							N	-0-				-0-	
09		1710 N	1710	-0-	-0 B	-0-			21	1	1689	2	N	-0-				-0-	
10		272 N	272	-0-	-0 B	-0-			21	1	251	2	N	-0-				-0-	
11		762 N	762	-0-	-0 B	-0-			28	1	734	2	N	-0-				-0-	
12		1767 N	675	-0-	-1092 B	-0-			29	1	646	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,587						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

FOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 159658 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 14379 PERF.14238 - 14358

01		4371 X	4037	-0-	-334 B	-0-			4037	2			N	-0-				-0-	
02		3973 X	3547	-0-	-426 B	-0-			3547	2			N	-0-				-0-	
03		4061 X	3790	-0-	-271 B	-0-			3790	2			N	-0-				-0-	
04		3930 X	3738	-0-	-192 B	-0-			3738	2			N	-0-				-0-	
05		4061 X	3885	-0-	-176 B	-0-			3885	2			N	-0-				-0-	
06		3900 X	3738	-0-	-162 B	-0-			3738	2			N	-0-				-0-	
07		3905 X	3905	-0-	-0 B	-0-			3905	2			N	-0-				-0-	
08		3875 X	3836	-0-	-39 B	-0-			3836	2			N	-0-				-0-	
09		3750 X	3744	-0-	-6 B	-0-			3744	2			N	-0-				-0-	
10		4102 X	4102	-0-	-0 B	-0-			4102	2			N	-0-				-0-	
11		4093 X	4093	-0-	-0 B	-0-			4093	2			N	-0-				-0-	
12		3906 X	3868	-0-	-38 B	-0-			3868	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			46,283						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

FOUNTAIN WELL #: 2 RRCID -> 166605 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 14728 PERF.14603 - 14728

01		226 N	226	-0-	-0 B	-0-			226	2			N	-0-				-0-	
02		56 N	56	-0-	-0 B	-0-			56	2			N	-0-				-0-	
03		21 N	21	-0-	-0 B	-0-			21	2			N	-0-				-0-	
04		210 N	11	-0-	-199 B	-0-			11	2			N	-0-				-0-	
05		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-							N	-0-				-0-	
06		164 N	164	-0-	-0 B	-0-			164	2			N	-0-				-0-	
07		11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-							N	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-							N	-0-				-0-	
09		150 N	17	-0-	-133 B	-0-			17	2			N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-							N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-							N	-0-				-0-	
*12		98 N	98	-0-	-0 B	-0-			98	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			593						TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLAZEK WELL #: 5 RRCID -> 167520 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15135 PERF.14687 - 15135

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8805 X	8805	-0-	-0- B	-0-	253	1	8552	2	N	-0-			-0-
02		8238 X	8238	-0-	-0- B	-0-	237	1	8001	2	N	-0-			-0-
03		7969 X	7969	-0-	-0- B	-0-	229	1	7740	2	N	-0-			-0-
04		6435 X	6435	-0-	-0- B	-0-	185	1	6250	2	N	-0-			-0-
05		8529 X	8529	-0-	-0- B	-0-	243	1	8286	2	N	-0-			-0-
06		5087 X	5087	-0-	-0- B	-0-	143	1	4944	2	N	-0-			-0-
07		6706 X	6706	-0-	-0- B	-0-	191	1	6515	2	N	-0-			-0-
08		4615 X	4615	-0-	-0- B	-0-	124	1	4491	2	N	-0-			-0-
09		7106 X	7106	-0-	-0- B	-0-	201	1	6905	2	N	-0-			-0-
10		7087 X	7087	-0-	-0- B	-0-	202	1	6885	2	N	-0-			-0-
11		7265 X	7265	-0-	-0- B	-0-	206	1	7059	2	N	-0-			-0-
*12		8468 X	8468	-0-	-0- B	-0-	242	1	8226	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			86,310	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

REED "E" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173939 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 12650

01		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2		N	-0-				-0-
02		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-				-0-
03		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2		N	-0-				-0-
04		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2		N	-0-				-0-
05		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2		N	-0-				-0-
06		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2		N	-0-				-0-
07		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2		N	-0-				-0-
08		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2		N	-0-				-0-
09		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2		N	-0-				-0-
10		963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2		N	-0-				-0-
11		180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2		N	-0-				-0-
12		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			5,579	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BLAZEK WELL #: 4 RRCID -> 174884 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 15073 PERF.12324 - 13570

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181552 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 12725

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3069 X	2604	-0-	-465	B	-0-	2604	2		N	-0-			-0-
02		2871 X	956	-0-	-1915	B	-0-	956	2		N	-0-			-0-
03		3069 X	1260	-0-	-1809	B	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
04		2970 X	1031	-0-	-1939	B	-0-	1031	2		N	-0-			-0-
05		3069 X	1620	-0-	-1449	B	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
06		2997 X	2997	-0-	-0-	B	-0-	2997	2		N	-0-			-0-
07		2075 X	2075	-0-	-0-	B	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
08		1612 N	1424	-0-	-188	B	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
09		2970 N	2851	-0-	-119	B	-0-	2851	2		N	-0-			-0-
10		3128 X	3128	-0-	-0-	B	-0-	3128	2		N	-0-			-0-
11		3111 X	3111	-0-	-0-	B	-0-	3111	2		N	-0-			-0-
*12		3085 N	3085	-0-	-0-	B	-0-	3085	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,142												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

COOK, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 187566 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13349 - 13834

01		2638 N	2638	-0-	-0-	B	-0-	2638	2		N	-0-			21
02		2487 N	2487	-0-	-0-	B	-0-	2487	2		N	-0-			21
03		2019 X	2019	-0-	-0-	B	-0-	2019	2		N	-0-			21
04		408 X	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2		N	-0-			21
05		745 X	745	-0-	-0-	B	-0-	745	2		N	-0-			21
06		89 X	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2		N	-0-			21
07		3928 X	3928	-0-	-0-	B	-0-	3928	2		N	-0-			21
08		2954 X	2954	-0-	-0-	B	-0-	2954	2		N	-0-			21
09		2496 X	2496	-0-	-0-	B	-0-	2496	2		N	-0-			21
10		2476 X	2476	-0-	-0-	B	-0-	2476	2		N	-0-			21
11		2286 X	2286	-0-	-0-	B	-0-	2286	2		N	-0-			21
*12		2335 X	2335	-0-	-0-	B	-0-	2335	2		N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:			24,861												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

EPPES WELL #: 2 RRCID -> 189053 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11748 - 12707

01		1581 X	1453	-0-	-128	B	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
02		1379 N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
03		1635 N	1635	-0-	-0-	B	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
04		1578 N	1578	-0-	-0-	B	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
05		1609 N	1609	-0-	-0-	B	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
06		1590 N	1522	-0-	-68	B	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
07		1643 N	1528	-0-	-115	B	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
08		1612 N	1502	-0-	-110	B	-0-	1502	2		N	-0-			-0-
09		1530 N	1454	-0-	-76	B	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
10		1519 N	1517	-0-	-2	B	-0-	1517	2		N	-0-			-0-
11		1440 N	1439	-0-	-1	B	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
12		1488 N	1447	-0-	-41	B	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,063												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 189577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 12909														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2697 X	1336	-0-	-1361 B	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
02		2494 X	1936	-0-	-558 B	-0-	1925	2	11	9	N	10	8	-0-
03		2748 X	2748	-0-	-0- B	-0-	2727	2	21	9	N	19	8	-0-
04		2329 X	2329	-0-	-0- B	-0-	2316	2	13	9	N	12	8	-0-
05		2646 N	2646	-0-	-0- B	-0-	2646	2		N	-0-			-0-
06		2610 N	2218	-0-	-392 B	-0-	2205	2	13	9	N	12	8	-0-
07		2418 N	1815	-0-	-603 B	-0-	1807	2	8	9	N	7	8	-0-
08		2635 N	1242	-0-	-1393 B	-0-	1241	2	1	9	N	1	8	-0-
09		2220 N	1031	-0-	-1189 B	-0-	1028	2	3	9	N	3	8	-0-
10		1829 N	1184	-0-	-645 B	-0-	1181	2	3	9	N	3	8	-0-
11		1200 N	1178	-0-	-22 B	-0-	1176	2	2	9	N	2	8	-0-
*12		1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1250	2	2	9	N	2	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,915			TOTAL CONDENSATE PROD:			71					

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 193340 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11650 - 12880														
01		3999 X	3477	-0-	-522 B	-0-	3477	2		N	-0-			-0-
02		3741 X	3098	-0-	-643 B	-0-	3096	2	2	9	N	2	8	-0-
03		3999 X	3327	-0-	-672 B	-0-	3324	2	3	9	N	3	8	-0-
04		3870 X	3468	-0-	-402 B	-0-	3466	2	2	9	N	2	8	-0-
05		3751 X	3177	-0-	-574 B	-0-	3177	2		N	-0-			-0-
06		3360 X	2996	-0-	-364 B	-0-	2995	2	1	9	N	1	8	-0-
07		3596 X	2951	-0-	-645 B	-0-	2950	2	1	9	N	1	8	-0-
08		3596 X	2844	-0-	-752 B	-0-	2844	2		N	-0-			-0-
09		3480 X	2779	-0-	-701 B	-0-	2779	2		N	-0-			-0-
10		3162 X	2793	-0-	-369 B	-0-	2793	2		N	-0-			-0-
11		3000 X	2735	-0-	-265 B	-0-	2735	2		N	-0-			-0-
12		2945 X	2765	-0-	-180 B	-0-	2765	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,410			TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

HL&P GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193452 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 14270 PERF.10963 - 13970														
01		3911 X	3911	-0-	-0- B	-0-	3911	2		N	-0-			-0-
02		5163 X	5163	-0-	-0- B	-0-	5119	2	44	9	N	40	8	-0-
03		4524 X	4524	-0-	-0- B	-0-	4478	2	46	9	N	42	8	-0-
04		1883 X	1883	-0-	-0- B	-0-	1873	2	10	9	N	9	8	-0-
05		5804 X	5804	-0-	-0- B	-0-	5803	2	1	9	N	1	8	-0-
06		5239 X	5239	-0-	-0- B	-0-	5209	2	30	9	N	27	8	-0-
07		1535 X	1535	-0-	-0- B	-0-	1526	2	9	9	N	8	8	-0-
08		5054 X	5054	-0-	-0- B	-0-	5045	2	9	9	N	8	8	-0-
09		4907 X	4907	-0-	-0- B	-0-	4886	2	21	9	N	19	8	-0-
10		2013 X	2013	-0-	-0- B	-0-	2007	2	6	9	N	5	8	-0-
11		5351 X	5351	-0-	-0- B	-0-	5338	2	13	9	N	12	8	-0-
*12		2966 X	2966	-0-	-0- B	-0-	2960	2	6	9	N	5	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			48,350			TOTAL CONDENSATE PROD:			176					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
FULTON 'A' WELL #: 4 RRCID -> 195967 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8934 - 12899															
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

FULTON 'A' WELL #: 5 RRCID -> 197351 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8800 - 12709															
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		4557	X	3142	-0-	-1415	B	-0-	3142	2		N	-0-		-0-
02		4263	X	4083	-0-	-180	B	-0-	4076	2	7 9	N	6	6 8	-0-
03		4526	X	3881	-0-	-645	B	-0-	3872	2	9 9	N	8	8 8	-0-
04		3660	X	3053	-0-	-607	B	-0-	3047	2	6 9	N	5	5 8	-0-
05		4858	X	4858	-0-	-0-	B	-0-	4858	2		N	-0-		-0-
06		4230	X	4050	-0-	-180	B	-0-	4042	2	8 9	N	7	7 8	-0-
07		8780	X	8780	-0-	-0-	B	-0-	8769	2	11 9	N	10	10 8	-0-
08		8055	X	8055	-0-	-0-	B	-0-	8052	2	3 9	N	3	3 8	-0-
09		6261	X	6261	-0-	-0-	B	-0-	6251	2	10 9	N	9	9 8	-0-
10		6021	X	6021	-0-	-0-	B	-0-	6017	2	4 9	N	4	4 8	-0-
11		9320	X	9320	-0-	-0-	B	-0-	9313	2	7 9	N	6	6 8	-0-
*12		9451	X	9451	-0-	-0-	B	-0-	9445	2	6 9	N	5	5 8	-0-
TOTAL GAS PROD:				70,955				TOTAL CONDENSATE PROD:				63			

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 198593 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 12582															
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1705	X	435	-0-	-1270	B	-0-	435	2		N	-0-		-0-
02		1595	X	1011	-0-	-584	B	-0-	1007	2	4 9	N	4	4 8	-0-
03		1705	X	1094	-0-	-611	B	-0-	1087	2	7 9	N	6	6 8	-0-
04		1530	X	898	-0-	-632	B	-0-	895	2	3 9	N	3	3 8	-0-
05		1085	X	712	-0-	-373	B	-0-	712	2		N	-0-		-0-
06		1050	X	407	-0-	-643	B	-0-	407	2		N	-0-		-0-
07		1085	X	311	-0-	-774	B	-0-	311	2		N	-0-		-0-
08		1085	X	263	-0-	-822	B	-0-	263	2		N	-0-		-0-
09		900	X	280	-0-	-620	B	-0-	280	2		N	-0-		-0-
10		713	X	316	-0-	-397	B	-0-	316	2		N	-0-		-0-
11		420	X	269	-0-	-151	B	-0-	269	2		N	-0-		-0-
12		310	X	285	-0-	-25	B	-0-	285	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				6,281				TOTAL CONDENSATE PROD:				13			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULTON "A" WELL #: 7 RRCID -> 201562 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 14219 PERF.11550 - 13983														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3617 X	3617	-0-	-0- B	-0-	3617	2		N	-0-			-0-
02		3444 X	3444	-0-	-0- B	-0-	3429	2	15	9	N	14	14 8	-0-
03		3756 X	3756	-0-	-0- B	-0-	3735	2	21	9	N	19	19 8	-0-
04		3485 X	3485	-0-	-0- B	-0-	3475	2	10	9	N	9	9 8	-0-
05		3222 X	3222	-0-	-0- B	-0-	3222	2		N	-0-			-0-
06		3106 X	3106	-0-	-0- B	-0-	3097	2	9	9	N	8	8 8	-0-
07		3218 X	3218	-0-	-0- B	-0-	3211	2	7	9	N	6	6 8	-0-
08		3218 X	3218	-0-	-0- B	-0-	3216	2	2	9	N	2	2 8	-0-
09		3086 X	3086	-0-	-0- B	-0-	3079	2	7	9	N	6	6 8	-0-
10		2960 X	2960	-0-	-0- B	-0-	2957	2	3	9	N	3	3 8	-0-
11		2858 X	2858	-0-	-0- B	-0-	2855	2	3	9	N	3	3 8	-0-
*12		2914 X	2914	-0-	-0- B	-0-	2912	2	2	9	N	2	2 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,884			TOTAL CONDENSATE PROD:			72					

REED "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202956 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14010 PERF.11539 - 13834														
01		6355 X	2262	-0-	-4093 B	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
02		4990 X	4990	-0-	-0- B	-0-	4990	2		N	-0-			-0-
03		7450 X	7450	-0-	-0- B	-0-	7450	2		N	-0-			-0-
04		6480 X	6480	-0-	-0- B	-0-	6480	2		N	-0-			-0-
05		6274 X	6274	-0-	-0- B	-0-	6274	2		N	-0-			-0-
06		7200 X	3593	-0-	-3607 B	-0-	3593	2		N	-0-			-0-
07		7440 X	2285	-0-	-5155 B	-0-	2285	2		N	-0-			-0-
08		7440 X	1645	-0-	-5795 B	-0-	1645	2		N	-0-			-0-
09		6480 X	1950	-0-	-4530 B	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
10		6262 X	1920	-0-	-4342 B	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
11		3600 X	1915	-0-	-1685 B	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
12		2294 X	1894	-0-	-400 B	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,658			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KING, GAIL WELL #: 5 RRCID -> 203885 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13059 - 14634														
01		930 X	342	-0-	-588 B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
02		1789 X	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
03		5470 X	5470	-0-	-0- B	-0-	5470	2		N	-0-			-0-
04		4591 X	4591	-0-	-0- B	-0-	4591	2		N	-0-			-0-
05		4293 X	4293	-0-	-0- B	-0-	4293	2		N	-0-			-0-
06		4620 X	4225	-0-	-395 B	-0-	4225	2		N	-0-			-0-
07		4774 X	3552	-0-	-1222 B	-0-	3552	2		N	-0-			-0-
08		4774 X	2693	-0-	-2081 B	-0-	2693	2		N	-0-			-0-
09		4590 X	2207	-0-	-2383 B	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
10		4371 X	2106	-0-	-2265 B	-0-	2106	2		N	-0-			-0-
11		4230 X	2079	-0-	-2151 B	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
12		3565 X	2094	-0-	-1471 B	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,441			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HL&P GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204031 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14368 PERF.11662 - 14020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	4673 X	4673	-0-	-0- B	-0-	4673	2		Y	-0-			-0-
02	4296 X	4296	-0-	-0- B	-0-	4279	2	17	9	15	15	8	-0-
03	4370 X	4370	-0-	-0- B	-0-	4349	2	21	9	19	19	8	-0-
04	4005 X	4005	-0-	-0- B	-0-	3995	2	10	9	9	9	8	-0-
05	4202 X	4202	-0-	-0- B	-0-	4202	2		Y	-0-			-0-
06	4121 X	4121	-0-	-0- B	-0-	4111	2	10	9	9	9	8	-0-
07	4238 X	4238	-0-	-0- B	-0-	4226	2	12	9	11	11	8	-0-
08	4190 X	4190	-0-	-0- B	-0-	4187	2	3	9	3	3	8	-0-
09	3630 X	3630	-0-	-0- B	-0-	3623	2	7	9	6	6	8	-0-
10	3854 X	3854	-0-	-0- B	-0-	3848	2	6	9	5	5	8	-0-
11	3407 X	3407	-0-	-0- B	-0-	3404	2	3	9	3	3	8	-0-
*12	3755 X	3755	-0-	-0- B	-0-	3752	2	3	9	3	3	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		48,741				TOTAL CONDENSATE PROD:				83			

KING, GAIL WELL #: 6 RRCID -> 206065 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 14834 PERF.12822 - 14498

01	2854 X	2854	-0-	-0- B	-0-	2854	2		N	-0-			-0-
02	2405 X	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
03	2304 X	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
04	2554 X	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
05	2065 X	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	2		N	-0-			-0-
06	2056 X	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	2		N	-0-			-0-
07	2321 X	2321	-0-	-0- B	-0-	2321	2		N	-0-			-0-
08	1395 N	1341	-0-	-54 B	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
09	2591 N	2591	-0-	-0- B	-0-	2591	2		N	-0-			-0-
10	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
11	2719 N	2719	-0-	-0- B	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
*12	2782 N	2782	-0-	-0- B	-0-	2782	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,815				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING, GAIL WELL #: 7 RRCID -> 207345 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13036 - 14586

01	2139 X	1837	-0-	-302 B	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
02	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
03	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1298	-0-	-472 B	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
05	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
06	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	2		N	-0-			-0-
07	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
08	1860 N	1756	-0-	-104 B	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
09	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
10	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1061	-0-	-649 B	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
12	1767 N	1238	-0-	-529 B	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,391				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOLMES "S" WELL #: 4 RRCID -> 207847 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 13166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2635 X	2485	-0-	-150 B	-0-	2485	2			N	-0-				65
02		2436 X	2183	-0-	-253 B	-0-	2183	2			N	-0-				65
03		2480 X	2216	-0-	-264 B	-0-	2216	2			N	-0-				65
04		2400 X	2176	-0-	-224 B	-0-	2176	2			N	-0-				65
05		2480 X	2322	-0-	-158 B	-0-	2322	2			N	-0-				65
06		2400 X	2073	-0-	-327 B	-0-	2073	2			N	-0-				65
07		2325 X	2092	-0-	-233 B	-0-	2092	2			N	-0-				65
08		2325 X	2089	-0-	-236 B	-0-	2089	2			N	-0-				65
09		2250 X	2037	-0-	-213 B	-0-	2037	2			N	-0-				65
10		2325 X	1909	-0-	-416 B	-0-	1909	2			N	-0-				65
11		2070 X	1711	-0-	-359 B	-0-	1711	2			N	-0-				65
12		2108 X	1746	-0-	-362 B	-0-	1746	2			N	-0-				65

TOTAL GAS PROD: 25,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209282 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11696 - 13839

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1231 N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2			N	-0-				-0-
02		1276 N	1180	-0-	-96 B	-0-	1180	2			N	-0-				-0-
03		1333 N	1329	-0-	-4 B	-0-	1329	2			N	-0-				-0-
04		1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	2			N	-0-				-0-
05		1271 N	1152	-0-	-119 B	-0-	1152	2			N	-0-				-0-
06		1290 N	1196	-0-	-94 B	-0-	1196	2			N	-0-				-0-
07		1426 N	1206	-0-	-220 B	-0-	1206	2			N	-0-				-0-
08		1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	2			N	-0-				-0-
09		1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	2			N	-0-				-0-
10		1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	2			N	-0-				-0-
11		1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-				-0-
12		1302 N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HL & P GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210366 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11631 - 14013

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1522 N	1522	-0-	-0- B	-0-	1522	2			N	-0-				-0-
02		1392 N	1381	-0-	-11 B	-0-	1380	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03		1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1475	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04		1470 N	1322	-0-	-148 B	-0-	1321	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05		1488 N	1333	-0-	-155 B	-0-	1333	2			N	-0-				-0-
06		1440 N	1350	-0-	-90 B	-0-	1349	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07		1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1418	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08		1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			N	-0-				-0-
09		1350 N	1268	-0-	-82 B	-0-	1267	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10		1426 N	1338	-0-	-88 B	-0-	1338	2			N	-0-				-0-
11		1350 N	1277	-0-	-73 B	-0-	1277	2			N	-0-				-0-
12		1302 N	1296	-0-	-6 B	-0-	1296	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
KING, GAIL WELL #: 8 RRCID -> 211539 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 15145 PERF.13218 - 14808											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5084 X	1859	-0-	-3225 B	-0-	1859	2		N	-0-
02		4756 X	1220	-0-	-3536 B	-0-	1220	2		N	-0-
03		3038 X	103	-0-	-2935 B	-0-	103	2		N	-0-
04		3867 X	3867	-0-	-0- B	-0-	3867	2		N	-0-
05		8899 X	8899	-0-	-0- B	-0-	8899	2		N	-0-
06		7050 X	7050	-0-	-0- B	-0-	7050	2		N	-0-
07		5412 X	5412	-0-	-0- B	-0-	5412	2		N	-0-
08		5084 X	4809	-0-	-275 B	-0-	4809	2		N	-0-
09		4920 X	3945	-0-	-975 B	-0-	3945	2		N	-0-
10		5084 X	3689	-0-	-1395 B	-0-	3689	2		N	-0-
11		4920 X	1804	-0-	-3116 B	-0-	1804	2		N	-0-
12		5084 X	3038	-0-	-2046 B	-0-	3038	2		N	-0-
TOTAL GAS PROD:			45,695	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211687 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 13882															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		7407 X	7407	-0-	-0- B	-0-	7407	2		Y	-0-				
02		6767 X	6767	-0-	-0- B	-0-	6719	2	48	9	Y	44	44	8	-0-
03		7161 X	3452	-0-	-3709 B	-0-	3416	2	36	9	Y	33	33	8	-0-
04		7170 X	6901	-0-	-269 B	-0-	6849	2	52	9	Y	47	47	8	-0-
05		7409 X	5652	-0-	-1757 B	-0-	5651	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06		7170 X	6136	-0-	-1034 B	-0-	6071	2	65	9	Y	59	59	8	-0-
07		7223 X	5345	-0-	-1878 B	-0-	5304	2	41	9	Y	37	37	8	-0-
08		7130 X	4587	-0-	-2543 B	-0-	4576	2	11	9	Y	10	10	8	-0-
09		6900 X	3882	-0-	-3018 B	-0-	3861	2	21	9	Y	19	19	8	-0-
10		6355 X	4339	-0-	-2016 B	-0-	4320	2	19	9	Y	17	17	8	-0-
11		6150 X	4141	-0-	-2009 B	-0-	4127	2	14	9	Y	13	13	8	-0-
12		5332 X	3736	-0-	-1596 B	-0-	3727	2	9	9	Y	8	8	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			62,345	TOTAL CONDENSATE PROD:			288								

HL&P GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11638 - 14035															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
01		2387 N	1073	-0-	-1314 B	-0-	1073	2		N	-0-				
02		1914 N	1046	-0-	-868 B	-0-	1046	2		N	-0-				
03		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1232	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	2		N	-0-				
05		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2		N	-0-				
06		1200 N	1066	-0-	-134 B	-0-	1066	2		N	-0-				
07		1302 N	1243	-0-	-59 B	-0-	1243	2		N	-0-				
08		1271 N	1207	-0-	-64 B	-0-	1207	2		N	-0-				
09		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2		N	-0-				
10		1240 N	1196	-0-	-44 B	-0-	1196	2		N	-0-				
11		1170 N	1124	-0-	-46 B	-0-	1124	2		N	-0-				
*12		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2		N	-0-				
TOTAL GAS PROD:			14,001	TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212492 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 12837

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-				-0-	
02	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-				-0-	
03	310 N	230	-0-	-80 B	-0-	230	2			N	-0-				-0-	
04	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-				-0-	
05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-				-0-	
06	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-				-0-	
07	279 N	171	-0-	-108 B	-0-	171	2			N	-0-				-0-	
08	248 N	107	-0-	-141 B	-0-	107	2			N	-0-				-0-	
09	300 N	104	-0-	-196 B	-0-	104	2			N	-0-				-0-	
10	186 N	119	-0-	-67 B	-0-	119	2			N	-0-				-0-	
11	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-				-0-	
12	93 N	35	-0-	-58 B	-0-	35	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,174														
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 212718 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 13347

01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18	
02	13756 X	13756	-0-	-0- B	-0-	13756	2			N	-0-				18	
03	10551 X	10551	-0-	-0- B	-0-	10551	2			N	-0-				18	
04	8018 X	8018	-0-	-0- B	-0-	8018	2			N	-0-				18	
05	7697 X	7697	-0-	-0- B	-0-	7697	2			N	-0-				18	
06	6987 X	6987	-0-	-0- B	-0-	6987	2			N	-0-				18	
07	6603 X	4972	-0-	-1631 B	-0-	4972	2			N	-0-				18	
08	7449 X	7449	-0-	-0- B	-0-	7449	2			N	-0-				18	
09	6390 X	6142	-0-	-248 B	-0-	6142	2			N	-0-				18	
10	6603 X	6079	-0-	-524 B	-0-	6079	2			N	-0-				18	
11	6390 X	5648	-0-	-742 B	-0-	5648	2			N	-0-				18	
12	6603 X	5651	-0-	-952 B	-0-	5651	2			N	-0-				18	
TOTAL GAS PROD:		82,950														
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215136 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11336 - 13965

01	5870 X	5870	-0-	-0- B	-0-	5870	2			N	-0-				-0-	
02	4524 X	4493	-0-	-31 B	-0-	4458	2	35	9	N	32	32	8		-0-	
03	4936 X	4936	-0-	-0- B	-0-	4879	2	57	9	N	52	52	8		-0-	
04	4680 X	4118	-0-	-562 B	-0-	4092	2	26	9	N	24	24	8		-0-	
05	4836 X	3657	-0-	-1179 B	-0-	3656	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
06	4680 X	2197	-0-	-2483 B	-0-	2182	2	15	9	N	14	14	8		-0-	
07	4836 X	2912	-0-	-1924 B	-0-	2894	2	18	9	N	16	16	8		-0-	
08	4836 X	2168	-0-	-2668 B	-0-	2165	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
09	4110 X	3770	-0-	-340 B	-0-	3753	2	17	9	N	15	15	8		-0-	
10	4169 X	4169	-0-	-0- B	-0-	4155	2	14	9	N	13	13	8		-0-	
11	3199 X	3199	-0-	-0- B	-0-	3189	2	10	9	N	9	9	8		-0-	
*12	4240 X	4240	-0-	-0- B	-0-	4230	2	10	9	N	9	9	8		-0-	
TOTAL GAS PROD:		45,729														
																TOTAL CONDENSATE PROD: 188

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216731 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12624 - 13845

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3470 X	3470	-0-	-0- B	-0-	3470	2		N	-0-				-0-
02	3625 X	3625	-0-	-0- B	-0-	3625	2		N	-0-				-0-
03	3752 X	3752	-0-	-0- B	-0-	3752	2		N	-0-				-0-
04	3650 X	3650	-0-	-0- B	-0-	3650	2		N	-0-				-0-
05	3956 X	3956	-0-	-0- B	-0-	3956	2		N	-0-				-0-
06	3587 X	3587	-0-	-0- B	-0-	3587	2		N	-0-				-0-
07	3892 X	3892	-0-	-0- B	-0-	3892	2		N	-0-				-0-
08	3889 X	3889	-0-	-0- B	-0-	3889	2		N	-0-				-0-
09	3608 X	3608	-0-	-0- B	-0-	3608	2		N	-0-				-0-
10	3752 X	3752	-0-	-0- B	-0-	3752	2		N	-0-				-0-
11	3557 X	3557	-0-	-0- B	-0-	3557	2		N	-0-				-0-
*12	3640 X	3640	-0-	-0- B	-0-	3640	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		44,378												
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216732 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11622 - 13816

01	3038 X	2839	-0-	-199 B	-0-	2839	2		N	-0-				-0-
02	2755 X	2400	-0-	-355 B	-0-	2394	2	6 9	N	5	5 8			-0-
03	2927 X	2927	-0-	-0- B	-0-	2918	2	9 9	N	8	8 8			-0-
04	2820 X	2563	-0-	-257 B	-0-	2557	2	6 9	N	5	5 8			-0-
05	2914 X	2489	-0-	-425 B	-0-	2489	2		N	-0-				-0-
06	2820 X	1976	-0-	-844 B	-0-	1972	2	4 9	N	4	4 8			-0-
07	2914 X	1605	-0-	-1309 B	-0-	1602	2	3 9	N	3	3 8			-0-
08	2914 X	867	-0-	-2047 B	-0-	867	2		N	-0-				-0-
09	2550 X	1385	-0-	-1165 B	-0-	1383	2	2 9	N	2	2 8			-0-
10	2480 X	1123	-0-	-1357 B	-0-	1122	2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	2033 X	2033	-0-	-0- B	-0-	2032	2	1 9	N	1	1 8			-0-
*12	3315 X	3315	-0-	-0- B	-0-	3313	2	2 9	N	2	2 8			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,522												
TOTAL CONDENSATE PROD:										31				

KING, GAIL WELL #: 16 RRCID -> 216791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14841 PERF.12966 - 14540

01	4557 X	4557	-0-	-0- B	-0-	4557	2		N	-0-				-0-
02	4322 X	4322	-0-	-0- B	-0-	4322	2		N	-0-				-0-
03	3224 X	2506	-0-	-718 B	-0-	2506	2		N	-0-				-0-
04	4317 X	4317	-0-	-0- B	-0-	4317	2		N	-0-				-0-
05	4123 X	3394	-0-	-729 B	-0-	3394	2		N	-0-				-0-
06	3990 X	3252	-0-	-738 B	-0-	3252	2		N	-0-				-0-
07	4123 X	3326	-0-	-797 B	-0-	3326	2		N	-0-				-0-
08	4123 X	3010	-0-	-1113 B	-0-	3010	2		N	-0-				-0-
09	3990 X	3288	-0-	-702 B	-0-	3288	2		N	-0-				-0-
10	3379 X	2982	-0-	-397 B	-0-	2982	2		N	-0-				-0-
11	3240 X	2240	-0-	-1000 B	-0-	2240	2		N	-0-				-0-
12	3410 X	1281	-0-	-2129 B	-0-	1281	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		38,475												
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217081 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 12927

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6200 X	5554	-0-	-646 B	-0-	5554 2		N	-0-			-0-
02		5800 X	5422	-0-	-378 B	-0-	5422 2		N	-0-			-0-
03		6096 X	6096	-0-	-0- B	-0-	6096 2		N	-0-			-0-
04		5400 X	4657	-0-	-743 B	-0-	4657 2		N	-0-			-0-
05		5951 X	5951	-0-	-0- B	-0-	5951 2		N	-0-			-0-
06		6061 X	6061	-0-	-0- B	-0-	6061 2		N	-0-			-0-
07		6107 X	5930	-0-	-177 B	-0-	5930 2		N	-0-			-0-
08		6107 X	4384	-0-	-1723 B	-0-	4384 2		N	-0-			-0-
09		6060 X	4872	-0-	-1188 B	-0-	4872 2		N	-0-			-0-
10		6262 X	5081	-0-	-1181 B	-0-	5081 2		N	-0-			-0-
11		6060 X	4812	-0-	-1248 B	-0-	4812 2		N	-0-			-0-
12		5921 X	4684	-0-	-1237 B	-0-	4684 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			63,504	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 217516 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11328 - 13958

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8267 X	8267	-0-	-0- B	-0-	8267 2		N	-0-			-0-
02		7799 X	7799	-0-	-0- B	-0-	7757 2	42 9	N	38	38 8		-0-
03		7213 X	7213	-0-	-0- B	-0-	7157 2	56 9	N	51	51 8		-0-
04		5610 X	5529	-0-	-81 B	-0-	5508 2	21 9	N	19	19 8		-0-
05		5797 X	3037	-0-	-2760 B	-0-	3037 2		N	-0-			-0-
06		5610 X	2977	-0-	-2633 B	-0-	2966 2	11 9	N	10	10 8		-0-
07		5797 X	3729	-0-	-2068 B	-0-	3716 2	13 9	N	12	12 8		-0-
08		5797 X	2093	-0-	-3704 B	-0-	2091 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09		5520 X	1538	-0-	-3982 B	-0-	1534 2	4 9	N	4	4 8		-0-
10		3720 X	2922	-0-	-798 B	-0-	2916 2	6 9	N	5	5 8		-0-
11		3600 X	3406	-0-	-194 B	-0-	3400 2	6 9	N	5	5 8		-0-
*12		4035 X	4035	-0-	-0- B	-0-	4031 2	4 9	N	4	4 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			52,545	TOTAL CONDENSATE PROD:			150						

KING, GAIL WELL #: 4 RRCID -> 217712 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF. 13254 - 14816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3339 X	3339	-0-	-0- B	-0-	3339 2		N	-0-			-0-
02		3422 X	2777	-0-	-645 B	-0-	2777 2		N	-0-			-0-
03		3658 X	3127	-0-	-531 B	-0-	3127 2		N	-0-			-0-
04		3540 X	2655	-0-	-885 B	-0-	2655 2		N	-0-			-0-
05		3503 X	2633	-0-	-870 B	-0-	2633 2		N	-0-			-0-
06		3240 X	2512	-0-	-728 B	-0-	2512 2		N	-0-			-0-
07		3131 X	2279	-0-	-852 B	-0-	2279 2		N	-0-			-0-
08		3131 X	1310	-0-	-1821 B	-0-	1310 2		N	-0-			-0-
09		2670 X	1931	-0-	-739 B	-0-	1931 2		N	-0-			-0-
10		2635 X	1222	-0-	-1413 B	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
11		2520 X	1179	-0-	-1341 B	-0-	1179 2		N	-0-			-0-
12		2294 X	1493	-0-	-801 B	-0-	1493 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,457	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 17 RRCID -> 217713 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 14965 PERF.13001 - 14558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1178 N	1089	-0-	-89 B	-0-	1089	2			N	-0-				-0-
02	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2			N	-0-				-0-
03	1147 N	1059	-0-	-88 B	-0-	1059	2			N	-0-				-0-
04	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-				-0-
05	1085 N	1014	-0-	-71 B	-0-	1014	2			N	-0-				-0-
06	1020 N	982	-0-	-38 B	-0-	982	2			N	-0-				-0-
07	1116 N	1091	-0-	-25 B	-0-	1091	2			N	-0-				-0-
08	1023 N	1016	-0-	-7 B	-0-	1016	2			N	-0-				-0-
09	990 N	947	-0-	-43 B	-0-	947	2			N	-0-				-0-
10	1085 N	1079	-0-	-6 B	-0-	1079	2			N	-0-				-0-
11	990 N	869	-0-	-121 B	-0-	869	2			N	-0-				-0-
12	992 N	259	-0-	-733 B	-0-	259	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,497		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217814 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11627 - 13849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2263 X	1554	-0-	-709 B	-0-	1554	2			Y	-0-				-0-
02	1972 X	1227	-0-	-745 B	-0-	1224	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
03	2108 X	1339	-0-	-769 B	-0-	1333	2	6	9	Y	5	5	8		-0-
04	1710 X	1075	-0-	-635 B	-0-	1073	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
05	1767 X	1099	-0-	-668 B	-0-	1099	2			Y	-0-				-0-
06	1500 X	845	-0-	-655 B	-0-	843	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
07	1333 X	814	-0-	-519 B	-0-	813	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
08	1333 X	585	-0-	-748 B	-0-	585	2			Y	-0-				-0-
09	1080 X	621	-0-	-459 B	-0-	620	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
10	1085 X	614	-0-	-471 B	-0-	613	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
11	840 X	588	-0-	-252 B	-0-	588	2			Y	-0-				-0-
12	806 X	564	-0-	-242 B	-0-	564	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		15									

KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 218103 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 14385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	248 N	248	-0-	-0- B	-14427	248	2			N	-0-				126
02	232 N	244	-0-	12 B	-14415	244	2			N	-0-				126
03	248 N	241	-0-	-7 B	-14415	241	2			N	-0-				126
04	240 N	247	-0-	7 B	-14408	247	2			N	-0-				126
05	248 N	253	-0-	5 B	-14403	253	2			N	-0-				126
06	240 N	234	-0-	-6 B	-14403	234	2			N	-0-				126
07	248 N	246	-0-	-2 B	-14403	246	2			N	-0-				126
08	248 N	235	-0-	-13 B	-14403	235	2			N	-0-	94	1		32
09	240 N	232	-0-	-8 B	-14403	232	2			N	-0-				32
10	248 N	244	-0-	-4 B	-14403	244	2			N	-0-				32
11	240 N	137	-0-	-103 B	-14403	137	2			N	-0-				32
12	248 N	257	-0-	9 B	-14394	257	2			N	-0-				32
TOTAL GAS PROD:		2,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 218151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.12591 - 13823

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1975 X	1975	-0-	-0- B	-0-	1975	2		N	-0-				-0-
02		1827 N	1629	-0-	-198 B	-0-	1628	2	1 9	N	1	1 8			-0-
03		2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2015	2	2 9	N	2	2 8			-0-
04		1920 N	1724	-0-	-196 B	-0-	1724	2		N	-0-				-0-
05		1736 N	1690	-0-	-46 B	-0-	1690	2		N	-0-				-0-
06		1950 N	1783	-0-	-167 B	-0-	1783	2		N	-0-				-0-
07		2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	2617	2		N	-0-				-0-
08		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	2		N	-0-				-0-
09		1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	2		N	-0-				-0-
10		2108 N	1834	-0-	-274 B	-0-	1834	2		N	-0-				-0-
11		1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755	2		N	-0-				-0-
12		1922 N	1750	-0-	-172 B	-0-	1750	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			22,374												
TOTAL CONDENSATE PROD:											3				

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218215 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 13872

01		2139 N	1719	-0-	-420 B	-0-	1719	2		N	-0-				-0-
02		1856 N	1248	-0-	-608 B	-0-	1248	2		N	-0-				-0-
03		2015 N	1255	-0-	-760 B	-0-	1255	2		N	-0-				-0-
04		1650 N	1222	-0-	-428 B	-0-	1222	2		N	-0-				-0-
05		1333 N	1290	-0-	-43 B	-0-	1290	2		N	-0-				-0-
06		1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	2		N	-0-				-0-
07		1271 N	1114	-0-	-157 B	-0-	1114	2		N	-0-				-0-
08		1302 N	1197	-0-	-105 B	-0-	1197	2		N	-0-				-0-
09		1260 N	1023	-0-	-237 B	-0-	1023	2		N	-0-				-0-
10		1116 N	999	-0-	-117 B	-0-	999	2		N	-0-				-0-
11		1170 N	925	-0-	-245 B	-0-	925	2		N	-0-				-0-
12		1054 N	1017	-0-	-37 B	-0-	1017	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			14,270												
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-				

KING, GAIL WELL #: 22H RRCID -> 218244 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14327 PERF.11882 - 13323

01		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2		N	-0-				129
02		319 N	292	-0-	-27 B	-0-	292	2		N	-0-				129
03		310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2		N	-0-				129
04		300 N	271	-0-	-29 B	-0-	271	2		N	-0-				129
05		310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278	2		N	-0-				129
06		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2		N	-0-				129
07		279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253	2		N	-0-				129
08		279 N	215	-0-	-64 B	-0-	215	2		N	-0-				129
09		270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241	2		N	-0-				129
10		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2		N	-0-				129
11		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2		N	-0-				129
*12		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-				129
TOTAL GAS PROD:			3,358												
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218869 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12562 - 13960

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4743 X	3815	-0-	-928 B	-0-	3815	2		N	-0-			-0-
02		4234 X	3525	-0-	-709 B	-0-	3524	2	1	9	N	1	1 8	-0-
03		3906 X	3308	-0-	-598 B	-0-	3307	2	1	9	N	1	1 8	-0-
04		3690 X	3251	-0-	-439 B	-0-	3250	2	1	9	N	1	1 8	-0-
05		3813 X	3579	-0-	-234 B	-0-	3579	2		N	-0-			-0-
06		3989 X	3989	-0-	-0- B	-0-	3988	2	1	9	N	1	1 8	-0-
07		4623 X	4623	-0-	-0- B	-0-	4622	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08		3688 X	3688	-0-	-0- B	-0-	3688	2		N	-0-			-0-
09		3990 X	3645	-0-	-345 B	-0-	3644	2	1	9	N	1	1 8	-0-
10		4619 X	3300	-0-	-1319 B	-0-	3299	2	1	9	N	1	1 8	-0-
11		4470 X	3244	-0-	-1226 B	-0-	3244	2		N	-0-			-0-
12		4619 X	3225	-0-	-1394 B	-0-	3225	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219144 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 13553

01		4309 X	2156	-0-	-2153 B	-0-	2156	2		N	-0-			21
02		4031 X	1968	-0-	-2063 B	-0-	1968	2		N	-0-			21
03		4092 X	2718	-0-	-1374 B	-0-	2718	2		N	-0-			21
04		3635 X	3635	-0-	-0- B	-0-	3635	2		N	-0-			21
05		2263 X	1606	-0-	-657 B	-0-	1606	2		N	-0-			21
06		2640 X	959	-0-	-1681 B	-0-	959	2		N	-0-			21
07		3751 X	1384	-0-	-2367 B	-0-	1384	2		N	-0-			21
08		3751 X	3597	-0-	-154 B	-0-	3597	2		N	-0-			21
09		4727 X	4727	-0-	-0- B	-0-	4727	2		N	-0-			21
10		4241 X	4241	-0-	-0- B	-0-	4241	2		N	-0-			21
11		5334 X	5334	-0-	-0- B	-0-	5334	2		N	-0-			21
12		4650 X	2208	-0-	-2442 B	-0-	2208	2		N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 34,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "S" WELL #: 6 RRCID -> 219839 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 15290 PERF.12218 - 13526

01		4988 X	4988	-0-	-0- B	-0-	4988	2		N	-0-			58
02		4386 X	4386	-0-	-0- B	-0-	4386	2		N	-0-			58
03		4496 X	4496	-0-	-0- B	-0-	4496	2		N	-0-			58
04		4228 X	4228	-0-	-0- B	-0-	4228	2		N	-0-			58
05		4136 X	4136	-0-	-0- B	-0-	4136	2		N	-0-			58
06		3840 X	3829	-0-	-11 B	-0-	3829	2		N	-0-			58
07		3968 X	3828	-0-	-140 B	-0-	3828	2		N	-0-			58
08		3968 X	3719	-0-	-249 B	-0-	3719	2		N	-0-			58
09		3840 X	3604	-0-	-236 B	-0-	3604	2		N	-0-			58
10		3968 X	3158	-0-	-810 B	-0-	3158	2		N	-0-			58
11		3840 X	3496	-0-	-344 B	-0-	3496	2		N	-0-			58
*12		3827 X	3827	-0-	-0- B	-0-	3827	2		N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: 47,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 26 RRCID -> 220088 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13462 - 13721

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		564 N	564	-0-	-0-	B	-0-	564	2			N	-0-				-0-
02		232 N	84	-0-	-148	B	-0-	84	2			N	-0-				-0-
03		3641 X	3641	-0-	-0-	B	-0-	3641	2			N	-0-				-0-
04		1713 N	1713	-0-	-0-	B	-0-	1713	2			N	-0-				-0-
05		1530 N	1530	-0-	-0-	B	-0-	1354	2	176	9	N	160				160
06		1860 X	1286	-0-	-574	B	-0-	1286	2			N	-0-				160
07		1922 X	1562	-0-	-360	B	-0-	1562	2			N	-0-				160
08		1922 X	1033	-0-	-889	B	-0-	1033	2			N	-0-				160
09		1710 X	12	-0-	-1698	B	-0-	12	2			N	-0-				160
10		1550 X	16	-0-	-1534	B	-0-	16	2			N	-0-				160
11		1500 X	-0-	-0-	-1500	B	-0-					N	-0-				160
*12		1508 N	1508	-0-	-0-	B	-0-	1508	2			N	-0-				160
TOTAL GAS PROD:			12,949			TOTAL CONDENSATE PROD:			160								

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220456 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11648 - 13894

01	1609 N	1609	-0-	-0-	B	-0-	1609	2				N	-0-				-0-
02	1361 N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1346	2	15	9		N	14	14	8		-0-
03	1434 N	1434	-0-	-0-	B	-0-	1411	2	23	9		N	21	21	8		-0-
04	1440 N	1215	-0-	-225	B	-0-	1204	2	11	9		N	10	10	8		-0-
05	1457 N	1242	-0-	-215	B	-0-	1242	2				N	-0-				-0-
06	1380 N	1265	-0-	-115	B	-0-	1253	2	12	9		N	11	11	8		-0-
07	1374 N	1374	-0-	-0-	B	-0-	1362	2	12	9		N	11	11	8		-0-
08	1240 N	1183	-0-	-57	B	-0-	1180	2	3	9		N	3	3	8		-0-
09	1260 N	1200	-0-	-60	B	-0-	1192	2	8	9		N	7	7	8		-0-
10	1364 N	1180	-0-	-184	B	-0-	1174	2	6	9		N	5	5	8		-0-
11	1183 N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1180	2	3	9		N	3	3	8		-0-
12	1240 N	1189	-0-	-51	B	-0-	1187	2	2	9		N	2	2	8		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,435			TOTAL CONDENSATE PROD:			87								

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220649 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 13846

01	3565 X	3181	-0-	-384	B	-0-	3181	3				N	-0-				-0-
02	3306 X	2743	-0-	-563	B	-0-	2743	3				N	-0-				-0-
03	3534 X	2849	-0-	-685	B	-0-	2849	3				N	-0-				-0-
04	3420 X	2556	-0-	-864	B	-0-	2556	3				N	-0-				-0-
05	3193 X	2607	-0-	-586	B	-0-	2607	3				N	-0-				-0-
06	3090 X	2019	-0-	-1071	B	-0-	2019	3				N	-0-				-0-
07	2945 X	1872	-0-	-1073	B	-0-	1872	3				N	-0-				-0-
08	2852 X	1636	-0-	-1216	B	-0-	1636	3				N	-0-				-0-
09	2550 X	1614	-0-	-936	B	-0-	1614	3				N	-0-				-0-
10	2604 X	1713	-0-	-891	B	-0-	1713	3				N	-0-				-0-
11	2010 X	1606	-0-	-404	B	-0-	1606	3				N	-0-				-0-
12	1860 X	1855	-0-	-5	B	-0-	1855	3				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			26,251			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 15 RRCID -> 221678 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 14894 PERF.11855 - 12961

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2046 N	1978	-0-	-68 B	-0-	1978 2		N	-0-			-0-
02		2233 N	2076	-0-	-157 B	-0-	2076 2		N	-0-			-0-
03		1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	1812 2		N	-0-			-0-
04		1920 N	983	-0-	-937 B	-0-	983 2		N	-0-			-0-
05		2232 N	1361	-0-	-871 B	-0-	1361 2		N	-0-			-0-
06		1740 N	1185	-0-	-555 B	-0-	1185 2		N	-0-			-0-
07		1023 N	780	-0-	-243 B	-0-	780 2		N	-0-			-0-
08		1364 N	939	-0-	-425 B	-0-	939 2		N	-0-			-0-
09		1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	1603 2		N	-0-			-0-
10		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 2		N	-0-			-0-
11		900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-			N	-0-			-0-
12		1643 N	1338	-0-	-305 B	-0-	1338 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,927				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221688 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 13599

01		3065 X	3065	-0-	-0- B	-0-	3065 2		N	-0-			23
02		2830 X	2830	-0-	-0- B	-0-	2830 2		N	-0-			23
03		3508 X	3508	-0-	-0- B	-0-	3508 2		N	-0-			23
04		3360 X	3360	-0-	-0- B	-0-	3360 2		N	-0-			23
05		2946 X	2946	-0-	-0- B	-0-	2946 2		N	-0-			23
06		2838 X	2838	-0-	-0- B	-0-	2838 2		N	-0-			23
07		2882 X	2882	-0-	-0- B	-0-	2882 2		N	-0-			23
08		2798 X	2798	-0-	-0- B	-0-	2798 2		N	-0-			23
09		2722 X	2722	-0-	-0- B	-0-	2722 2		N	-0-			23
10		2790 X	2578	-0-	-212 B	-0-	2578 2		N	-0-			23
11		2700 X	2520	-0-	-180 B	-0-	2520 2		N	-0-			23
*12		2808 X	2808	-0-	-0- B	-0-	2808 2		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			34,855				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222066 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 12721

01		1674 N	1664	-0-	-10 B	-0-	1664 2		N	-0-			-0-
02		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627 2		N	-0-			-0-
03		1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671 2		N	-0-			-0-
04		1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	1620 2		N	-0-			-0-
05		1736 N	1551	-0-	-185 B	-0-	1551 2		N	-0-			-0-
06		1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	1713 2		N	-0-			-0-
07		1674 N	1482	-0-	-192 B	-0-	1482 2		N	-0-			-0-
08		1550 N	1471	-0-	-79 B	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
09		1710 N	1378	-0-	-332 B	-0-	1378 2		N	-0-			-0-
10		1488 N	1430	-0-	-58 B	-0-	1430 2		N	-0-			-0-
11		1410 N	1366	-0-	-44 B	-0-	1366 2		N	-0-			-0-
12		1426 N	1398	-0-	-28 B	-0-	1398 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,371				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 222975 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 14048

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5425 X	1731	-0-	-3694 B	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
02		5075 X	1005	-0-	-4070 B	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
03		4867 X	1820	-0-	-3047 B	-0-	1820	2			N	-0-			-0-
04		4710 X	1767	-0-	-2943 B	-0-	1767	2			N	-0-			-0-
05		7776 X	7776	-0-	-0- B	-0-	7776	2			N	-0-			-0-
06		9847 X	9847	-0-	-0- B	-0-	9847	2			N	-0-			-0-
07		8735 X	8735	-0-	-0- B	-0-	8735	2			N	-0-			-0-
08		8122 X	8122	-0-	-0- B	-0-	8122	2			N	-0-			-0-
09		7830 X	6854	-0-	-976 B	-0-	6854	2			N	-0-			-0-
10		8091 X	6656	-0-	-1435 B	-0-	6656	2			N	-0-			-0-
11		7830 X	6043	-0-	-1787 B	-0-	6043	2			N	-0-			-0-
12		8091 X	6359	-0-	-1732 B	-0-	6359	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 23H RRCID -> 223580 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 14495 PERF.11934 - 13360

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 223588 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11934 - 13852

01	1898	X	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	2			N	-0-			-0-
02	1759	N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
03	1705	N	1620	-0-	-85 B	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
04	1830	N	1669	-0-	-161 B	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
05	1891	N	1817	-0-	-74 B	-0-	1817	2			N	-0-			-0-
06	2163	N	2163	-0-	-0- B	-0-	2163	2			N	-0-			-0-
07	2131	N	2131	-0-	-0- B	-0-	2131	2			N	-0-			-0-
08	2191	N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191	2			N	-0-			-0-
09	2138	N	2138	-0-	-0- B	-0-	2138	2			N	-0-			-0-
10	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045	2			N	-0-			-0-
11	1920	N	1836	-0-	-84 B	-0-	1836	2			N	-0-			-0-
12	1984	N	1873	-0-	-111 B	-0-	1873	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225641 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12619 - 13842

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4433 X	4236	-0-	-197 B	-0-	4236 2	N	-0-			-0-
02		4147 X	3280	-0-	-867 B	-0-	3278 2	N	2	2 8		-0-
03		4433 X	2422	-0-	-2011 B	-0-	2420 2	N	2	2 8		-0-
04		4290 X	3145	-0-	-1145 B	-0-	3143 2	N	2	2 8		-0-
05		4433 X	1802	-0-	-2631 B	-0-	1802 2	N	-0-			-0-
06		4110 X	1667	-0-	-2443 B	-0-	1666 2	N	1	1 8		-0-
07		3503 X	2735	-0-	-768 B	-0-	2734 2	N	1	1 8		-0-
08		3255 X	808	-0-	-2447 B	-0-	808 2	N	-0-			-0-
09		3193 X	3193	-0-	-0- B	-0-	3192 2	N	1	1 8		-0-
10		2728 X	1290	-0-	-1438 B	-0-	1290 2	N	-0-			-0-
11		2868 X	2868	-0-	-0- B	-0-	2867 2	N	1	1 8		-0-
12		3286 X	1682	-0-	-1604 B	-0-	1682 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,128									10
												TOTAL CONDENSATE PROD:

BEDDINGFIELD, JIMMY GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 225653 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14579 - 14619

01		4313 X	4313	-0-	-0- B	-0-	4313 2	N	-0-			36
02		3844 X	3844	-0-	-0- B	-0-	3844 2	N	-0-			36
03		4152 X	4152	-0-	-0- B	-0-	4152 2	N	-0-			36
04		3930 X	3681	-0-	-249 B	-0-	3681 2	N	-0-			36
05		4061 X	2711	-0-	-1350 B	-0-	2711 2	N	-0-			36
06		3930 X	2914	-0-	-1016 B	-0-	2914 2	N	-0-			36
07		4061 X	2897	-0-	-1164 B	-0-	2897 2	N	-0-			36
08		4061 X	2847	-0-	-1214 B	-0-	2847 2	N	-0-			36
09		3690 X	2780	-0-	-910 B	-0-	2780 2	N	-0-			36
10		3007 X	2838	-0-	-169 B	-0-	2838 2	N	-0-			36
11		3174 X	3174	-0-	-0- B	-0-	3174 2	N	-0-			36
*12		3449 X	3449	-0-	-0- B	-0-	3449 2	N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:			39,600									-0-
												TOTAL CONDENSATE PROD:

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225710 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 12686

01		6163 X	6163	-0-	-0- B	-0-	6163 2	N	-0-			-0-
02		9401 X	9401	-0-	-0- B	-0-	9294 2	N	97	97 8		-0-
03		5549 X	2050	-0-	-3499 B	-0-	2019 2	N	28	28 8		-0-
04		5370 X	3578	-0-	-1792 B	-0-	3535 2	N	39	39 8		-0-
05		5549 X	4623	-0-	-926 B	-0-	4621 2	N	2	2 8		-0-
06		6580 X	6580	-0-	-0- B	-0-	6496 2	N	76	76 8		-0-
07		5549 X	4344	-0-	-1205 B	-0-	4305 2	N	35	35 8		-0-
08		9401 X	9401	-0-	-0- B	-0-	9379 2	N	20	20 8		-0-
09		5370 X	2888	-0-	-2482 B	-0-	2867 2	N	19	19 8		-0-
10		5549 X	4726	-0-	-823 B	-0-	4700 2	N	24	24 8		-0-
11		5370 X	4859	-0-	-511 B	-0-	4836 2	N	21	21 8		-0-
12		5549 X	5417	-0-	-132 B	-0-	5396 2	N	19	19 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			64,030									380
												TOTAL CONDENSATE PROD:

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226291 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 14245														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		5053 X	3580	-0-	-1473 B	-0-		3580	2		N	-0-		-0-
02		4601 X	4601	-0-	-0- B	-0-		4601	2		N	-0-		-0-
03		4495 X	4375	-0-	-120 B	-0-		4375	2		N	-0-		-0-
04		4749 X	4749	-0-	-0- B	-0-		4749	2		N	-0-		-0-
05		5734 X	5734	-0-	-0- B	-0-		5734	2		N	-0-		-0-
06		4770 X	3448	-0-	-1322 B	-0-		3448	2		N	-0-		-0-
07		4929 X	3880	-0-	-1049 B	-0-		3880	2		N	-0-		-0-
08		5735 X	4250	-0-	-1485 B	-0-		4250	2		N	-0-		-0-
09		5550 X	2132	-0-	-3418 B	-0-		2132	2		N	-0-		-0-
10		5735 X	3899	-0-	-1836 B	-0-		3899	2		N	-0-		-0-
11		4110 X	3849	-0-	-261 B	-0-		3849	2		N	-0-		-0-
12		4247 X	3630	-0-	-617 B	-0-		3630	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		48,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 227291 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 11645 - 13932														
01		2934 X	2934	-0-	-0- B	-0-		2934	2		N	-0-		-0-
02		2694 X	2694	-0-	-0- B	-0-		2681	2	13	9	N	12	12 8
03		2744 X	2744	-0-	-0- B	-0-		2725	2	19	9	N	17	17 8
04		2602 X	2602	-0-	-0- B	-0-		2587	2	15	9	N	14	14 8
05		2573 X	2491	-0-	-82 B	-0-		2491	2		N	-0-		-0-
06		2638 X	2638	-0-	-0- B	-0-		2623	2	15	9	N	14	14 8
07		2856 N	2856	-0-	-0- B	-0-		2841	2	15	9	N	14	14 8
08		2480 N	2430	-0-	-50 B	-0-		2426	2	4	9	N	4	4 8
09		2490 N	2444	-0-	-46 B	-0-		2434	2	10	9	N	9	9 8
10		2573 N	2414	-0-	-159 B	-0-		2406	2	8	9	N	7	7 8
11		2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-		2415	2	7	9	N	6	6 8
12		2511 N	2423	-0-	-88 B	-0-		2419	2	4	9	N	4	4 8
TOTAL GAS PROD:		31,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		101								

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 229564 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 14016														
01		4991 X	4056	-0-	-935 B	-0-		4056	2		N	-0-		-0-
02		4669 X	3549	-0-	-1120 B	-0-		3513	2	36	9	N	33	33 8
03		4867 X	3276	-0-	-1591 B	-0-		3240	2	36	9	N	33	33 8
04		4710 X	4075	-0-	-635 B	-0-		4036	2	39	9	N	35	35 8
05		4402 X	4327	-0-	-75 B	-0-		4326	2	1	9	N	1	1 8
06		3930 X	3737	-0-	-193 B	-0-		3706	2	31	9	N	28	28 8
07		4606 X	4606	-0-	-0- B	-0-		4551	2	55	9	N	50	50 8
08		4629 X	4629	-0-	-0- B	-0-		4615	2	14	9	N	13	13 8
09		4705 X	4705	-0-	-0- B	-0-		4671	2	34	9	N	31	31 8
10		4619 X	4378	-0-	-241 B	-0-		4357	2	21	9	N	19	19 8
11		4470 X	4122	-0-	-348 B	-0-		4109	2	13	9	N	12	12 8
12		4867 X	4160	-0-	-707 B	-0-		4150	2	10	9	N	9	9 8
TOTAL GAS PROD:		49,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		264								

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229857 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 12738

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4836 X	4308	-0-	-528 B	-0-	4308 2		N	-0-			-0-
02		4524 X	4225	-0-	-299 B	-0-	4225 2		N	-0-			-0-
03		4836 X	2834	-0-	-2002 B	-0-	2834 2		N	-0-			-0-
04		5603 X	5603	-0-	-0- B	-0-	5603 2		N	-0-			-0-
05		5158 X	5158	-0-	-0- B	-0-	5158 2		N	-0-			-0-
06		4380 X	2964	-0-	-1416 B	-0-	2964 2		N	-0-			-0-
07		5797 X	2161	-0-	-3636 B	-0-	2161 2		N	-0-			-0-
08		5797 X	4619	-0-	-1178 B	-0-	4619 2		N	-0-			-0-
09		5610 X	1117	-0-	-4493 B	-0-	1117 2		N	-0-			-0-
10		5146 X	1349	-0-	-3797 B	-0-	1349 2		N	-0-			-0-
11		7510 X	7510	-0-	-0- B	-0-	7510 2		N	-0-			-0-
*12		5056 X	5056	-0-	-0- B	-0-	5056 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 230164 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 14697 PERF. 14229 - 14298

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230306 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 12941

01	2263 N	2236	-0-	-27 B	-8682	2236 2			N	-0-			41
02	2204 N	2013	-0-	-191 B	-8682	2013 2			N	-0-			41
03	2604 X	2144	-0-	-460 B	-8682	2144 2			N	-0-			41
04	2520 X	2104	-0-	-416 B	-8682	2104 2			N	-0-			41
05	2604 X	2130	-0-	-474 B	-8682	2130 2			N	-0-			41
06	2160 X	2029	-0-	-131 B	-8682	2029 2			N	-0-			41
07	2170 X	2083	-0-	-87 B	-8682	2083 2			N	-0-			41
08	2170 X	1885	-0-	-285 B	-8682	1823 2	62 9		N	56	97 1		-0-
09	2040 N	2113	-0-	73 B	-8609	2113 2			N	-0-			-0-
10	2077 N	2127	-0-	50 B	-8559	2127 2			N	-0-			-0-
11	1830 N	1887	-0-	57 B	-8502	1887 2			N	-0-			-0-
12	2170 N	2131	-0-	-39 B	-8502	2131 2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233218 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11726 - 14020												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		4132 X	4132	-0-	-0- B	-0-	4132	2			N	-0-
02		3393 X	3250	-0-	-143 B	-0-	3227	2	23	9	N	21
03		3627 X	2674	-0-	-953 B	-0-	2644	2	30	9	N	27
04		3510 X	2597	-0-	-913 B	-0-	2588	2	9	9	N	8
05		3627 X	2674	-0-	-953 B	-0-	2674	2			N	-0-
06		4640 X	4640	-0-	-0- B	-0-	4623	2	17	9	N	15
07		4683 X	4683	-0-	-0- B	-0-	4671	2	12	9	N	11
08		4224 X	4224	-0-	-0- B	-0-	4221	2	3	9	N	3
09		3510 X	3369	-0-	-141 B	-0-	3361	2	8	9	N	7
10		3627 X	2600	-0-	-1027 B	-0-	2596	2	4	9	N	4
11		3510 X	2587	-0-	-923 B	-0-	2586	2	1	9	N	1
*12		3630 X	3630	-0-	-0- B	-0-	3629	2	1	9	N	1
TOTAL GAS PROD:			41,060			TOTAL CONDENSATE PROD:			98			

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 233318 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 13986												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		6581 X	6581	-0-	-0- B	-0-	6581	2			N	-0-
02		6187 X	6187	-0-	-0- B	-0-	6144	2	43	9	N	39
03		6754 X	6754	-0-	-0- B	-0-	6688	2	66	9	N	60
04		5370 X	4704	-0-	-666 B	-0-	4679	2	25	9	N	23
05		5549 X	3695	-0-	-1854 B	-0-	3694	2	1	9	N	1
06		5370 X	3291	-0-	-2079 B	-0-	3272	2	19	9	N	17
07		5549 X	3529	-0-	-2020 B	-0-	3515	2	14	9	N	13
08		5549 X	4521	-0-	-1028 B	-0-	4514	2	7	9	N	6
09		4710 X	4405	-0-	-305 B	-0-	4390	2	15	9	N	14
10		4104 X	4104	-0-	-0- B	-0-	4093	2	11	9	N	10
11		4380 X	3730	-0-	-650 B	-0-	3720	2	10	9	N	9
12		4557 X	3616	-0-	-941 B	-0-	3608	2	8	9	N	7
TOTAL GAS PROD:			55,117			TOTAL CONDENSATE PROD:			199			

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 233320 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11898 - 13585												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		5133 X	5133	-0-	-0- B	-0-	221	1	4912	2	N	-0-
02		4539 X	4539	-0-	-0- B	-0-	195	1	4344	2	N	-0-
03		4412 X	4412	-0-	-0- B	-0-	190	1	4222	2	N	-0-
04		4325 X	4325	-0-	-0- B	-0-	186	1	4139	2	N	-0-
05		3677 X	3677	-0-	-0- B	-0-	158	1	3519	2	N	-0-
06		4734 X	4734	-0-	-0- B	-0-	204	1	4530	2	N	-0-
07		4138 X	4138	-0-	-0- B	-0-	178	1	3960	2	N	-0-
08		4502 X	4502	-0-	-0- B	-0-	194	1	4308	2	N	-0-
09		4655 X	4655	-0-	-0- B	-0-	200	1	4455	2	N	-0-
10		3540 X	3540	-0-	-0- B	-0-	152	1	3388	2	N	-0-
11		4665 X	4665	-0-	-0- B	-0-	201	1	4464	2	N	-0-
*12		4756 X	4756	-0-	-0- B	-0-	205	1	4551	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			53,076			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233476 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 12974

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1860 X	1440	-0-	-420 B	-0-	1440	2		N	-0-			60	
02		1885 N	850	-0-	-1035 B	-0-	850	2		N	-0-			60	
03		2449 N	1184	-0-	-1265 B	-0-	1055	2	129 9	N	117			177	
04		1380 N	905	-0-	-475 B	-0-	905	2		N	-0-	177 1		-0-	
05		899 N	882	-0-	-17 B	-0-	882	2		N	-0-			-0-	
06		1140 N	955	-0-	-185 B	-0-	955	2		N	-0-			-0-	
07		961 N	693	-0-	-268 B	-0-	693	2		N	-0-			-0-	
08		868 N	467	-0-	-401 B	-0-	467	2		N	-0-			-0-	
09		960 N	412	-0-	-548 B	-0-	412	2		N	-0-			-0-	
10		682 N	319	-0-	-363 B	-0-	319	2		N	-0-			-0-	
11		450 N	207	-0-	-243 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-	
12		434 N	259	-0-	-175 B	-0-	259	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,573											TOTAL CONDENSATE PROD:	117

JENSEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 233708 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.15395 - 15469

01		1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	2		N	-0-			-0-	
02		1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2		N	-0-			-0-	
03		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	2		N	-0-			-0-	
04		1560 N	1308	-0-	-252 B	-0-	1308	2		N	-0-			-0-	
05		1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	2		N	-0-			-0-	
06		1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	2		N	-0-			-0-	
07		1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	2		N	-0-			-0-	
08		1922 N	1296	-0-	-626 B	-0-	1296	2		N	-0-			-0-	
09		1650 N	1107	-0-	-543 B	-0-	1107	2		N	-0-			-0-	
10		1581 N	1219	-0-	-362 B	-0-	1219	2		N	-0-			-0-	
11		1260 N	806	-0-	-454 B	-0-	806	2		N	-0-			-0-	
*12		1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,421											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KING, GAIL WELL #: 20H RRCID -> 233720 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.15030 - 17162

01		1581 N	471	-0-	-1110 B	-0-	471	2		N	-0-			-0-	
02		4078 X	4078	-0-	-0- B	-0-	4078	2		N	-0-			-0-	
03		4750 X	4750	-0-	-0- B	-0-	4750	2		N	-0-			-0-	
04		2832 X	2832	-0-	-0- B	-0-	2832	2		N	-0-			-0-	
05		2819 X	2819	-0-	-0- B	-0-	2819	2		N	-0-			-0-	
06		2640 X	2356	-0-	-284 B	-0-	2356	2		N	-0-			-0-	
07		2728 X	2388	-0-	-340 B	-0-	2388	2		N	-0-			-0-	
08		2728 X	2451	-0-	-277 B	-0-	2451	2		N	-0-			-0-	
09		2640 X	2354	-0-	-286 B	-0-	2354	2		N	-0-			-0-	
10		2728 X	1916	-0-	-812 B	-0-	1916	2		N	-0-			-0-	
11		2604 X	2604	-0-	-0- B	-0-	2604	2		N	-0-			-0-	
12		2418 N	1393	-0-	-1025 B	-0-	1393	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			30,412											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 234842 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF.11604 - 14033

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		4898 X	3598	-0-	-1300 B	-0-	3598	2			N	-0-			-0-		
02		4495 X	3680	-0-	-815 B	-0-	3674	2	6	9	N	5	5 8	-0-			
03		5439 X	5439	-0-	-0- B	-0-	5427	2	12	9	N	11	11 8	-0-			
04		4730 X	4730	-0-	-0- B	-0-	4723	2	7	9	N	6	6 8	-0-			
05		5329 X	5329	-0-	-0- B	-0-	5329	2			N	-0-		-0-			
06		5250 X	5097	-0-	-153 B	-0-	5096	2	1	9	N	1	1 8	-0-			
07		5425 X	4907	-0-	-518 B	-0-	4906	2	1	9	N	1	1 8	-0-			
08		5425 X	4876	-0-	-549 B	-0-	4876	2			N	-0-		-0-			
09		5160 X	3879	-0-	-1281 B	-0-	3878	2	1	9	N	1	1 8	-0-			
10		5332 X	4052	-0-	-1280 B	-0-	4052	2			N	-0-		-0-			
11		5100 X	4083	-0-	-1017 B	-0-	4081	2	2	9	N	2	2 8	-0-			
12		4898 X	4011	-0-	-887 B	-0-	4009	2	2	9	N	2	2 8	-0-			
TOTAL GAS PROD:			53,681											29			
TOTAL CONDENSATE PROD:													29				

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 234843 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 13888

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		5115 X	3891	-0-	-1224 B	-0-	3891	2			N	-0-			-0-		
02		4176 X	3174	-0-	-1002 B	-0-	3159	2	15	9	N	14	14 8	-0-			
03		4464 X	3819	-0-	-645 B	-0-	3793	2	26	9	N	24	24 8	-0-			
04		3780 X	3536	-0-	-244 B	-0-	3515	2	21	9	N	19	19 8	-0-			
05		3906 X	3452	-0-	-454 B	-0-	3451	2	1	9	N	1	1 8	-0-			
06		3780 X	3514	-0-	-266 B	-0-	3493	2	21	9	N	19	19 8	-0-			
07		4062 X	4062	-0-	-0- B	-0-	4039	2	23	9	N	21	21 8	-0-			
08		3813 X	3454	-0-	-359 B	-0-	3448	2	6	9	N	5	5 8	-0-			
09		3540 X	3501	-0-	-39 B	-0-	3487	2	14	9	N	13	13 8	-0-			
10		4061 X	3570	-0-	-491 B	-0-	3559	2	11	9	N	10	10 8	-0-			
11		3930 X	3560	-0-	-370 B	-0-	3552	2	8	9	N	7	7 8	-0-			
12		4061 X	3729	-0-	-332 B	-0-	3723	2	6	9	N	5	5 8	-0-			
TOTAL GAS PROD:			43,262											138			
TOTAL CONDENSATE PROD:													138				

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234854 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 14234

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		3317 X	2275	-0-	-1042 B	-0-	2275	2			N	-0-			-0-		
02		5276 X	5276	-0-	-0- B	-0-	5237	2	39	9	N	35	35 8	-0-			
03		3317 X	3084	-0-	-233 B	-0-	3054	2	30	9	N	27	27 8	-0-			
04		5821 X	5821	-0-	-0- B	-0-	5773	2	48	9	N	44	44 8	-0-			
05		4360 X	4360	-0-	-0- B	-0-	4359	2	1	9	N	1	1 8	-0-			
06		4717 X	4717	-0-	-0- B	-0-	4676	2	41	9	N	37	37 8	-0-			
07		4957 X	4957	-0-	-0- B	-0-	4927	2	30	9	N	27	27 8	-0-			
08		4164 X	4164	-0-	-0- B	-0-	4157	2	7	9	N	6	6 8	-0-			
09		3941 X	3941	-0-	-0- B	-0-	3922	2	19	9	N	17	17 8	-0-			
10		4474 X	4474	-0-	-0- B	-0-	4457	2	17	9	N	15	15 8	-0-			
11		3531 X	3531	-0-	-0- B	-0-	3520	2	11	9	N	10	10 8	-0-			
12		3317 X	3078	-0-	-239 B	-0-	3070	2	8	9	N	7	7 8	-0-			
TOTAL GAS PROD:			49,678											226			
TOTAL CONDENSATE PROD:													226				

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234858 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13171 - 14710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		4774 X	3503	-0-	-1271 B	-0-	3503 2		N	-0-			-0-
02		4466 X	3961	-0-	-505 B	-0-	3961 2		N	-0-			-0-
03		4774 X	4129	-0-	-645 B	-0-	4129 2		N	-0-			-0-
04		4380 X	2709	-0-	-1671 B	-0-	2709 2		N	-0-			-0-
05		4247 X	3554	-0-	-693 B	-0-	3554 2		N	-0-			-0-
06		4110 X	3156	-0-	-954 B	-0-	3156 2		N	-0-			-0-
07		4247 X	3743	-0-	-504 B	-0-	3743 2		N	-0-			-0-
08		4123 X	3546	-0-	-577 B	-0-	3546 2		N	-0-			-0-
09		3450 X	3261	-0-	-189 B	-0-	3261 2		N	-0-			-0-
10		3751 X	3330	-0-	-421 B	-0-	3330 2		N	-0-			-0-
11		3630 X	3070	-0-	-560 B	-0-	3070 2		N	-0-			-0-
12		3751 X	2133	-0-	-1618 B	-0-	2133 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234876 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 15010

01		3267 X	3267	-0-	-0- B	-0-	3267 2		N	-0-			66
02		2431 X	2431	-0-	-0- B	-0-	2431 2		N	-0-			66
03		3844 X	3486	-0-	-358 B	-0-	3486 2		N	-0-			66
04		3720 X	2633	-0-	-1087 B	-0-	2633 2		N	-0-			66
05		3844 X	3303	-0-	-541 B	-0-	3303 2		N	-0-			66
06		4322 X	4322	-0-	-0- B	-0-	4322 2		N	-0-			66
07		3472 X	2423	-0-	-1049 B	-0-	2423 2		N	-0-			66
08		3472 X	3263	-0-	-209 B	-0-	3263 2		N	-0-			66
09		3720 X	2957	-0-	-763 B	-0-	2957 2		N	-0-			66
10		3844 X	630	-0-	-3214 B	-0-	630 2		N	-0-			66
11		3720 X	3082	-0-	-638 B	-0-	3082 2		N	-0-			66
12		3255 X	2239	-0-	-1016 B	-0-	2239 2		N	-0-			66

TOTAL GAS PROD: 34,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236048 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 12879

01		3629 X	3629	-0-	-0- B	-0-	3629 2		N	-0-			-0-
02		3521 X	3521	-0-	-0- B	-0-	3452 2	69 9	N	63	63 8		-0-
03		3379 X	2783	-0-	-596 B	-0-	2706 2	77 9	N	70	70 8		-0-
04		3360 X	1846	-0-	-1514 B	-0-	1817 2	29 9	N	26	26 8		-0-
05		3472 X	1806	-0-	-1666 B	-0-	1805 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		3360 X	1733	-0-	-1627 B	-0-	1704 2	29 9	N	26	26 8		-0-
07		3472 X	1768	-0-	-1704 B	-0-	1747 2	21 9	N	19	19 8		-0-
08		2790 X	1632	-0-	-1158 B	-0-	1626 2	6 9	N	5	5 8		-0-
09		1860 X	1285	-0-	-575 B	-0-	1272 2	13 9	N	12	12 8		-0-
10		1798 X	1062	-0-	-736 B	-0-	1054 2	8 9	N	7	7 8		-0-
11		1740 X	1119	-0-	-621 B	-0-	1112 2	7 9	N	6	6 8		-0-
12		1767 X	1059	-0-	-708 B	-0-	1053 2	6 9	N	5	5 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 23,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241457 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8746 - 14220

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7099 X	6400	-0-	-699 B	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
02		5220 X	4027	-0-	-1193 B	-0-	3988	2	39	9	N	35	35	8			-0-
03		5518 X	4820	-0-	-698 B	-0-	4753	2	67	9	N	61	61	8			-0-
04		7001 X	7001	-0-	-0- B	-0-	6928	2	73	9	N	66	66	8			-0-
05		6386 X	4315	-0-	-2071 B	-0-	4314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		6180 X	5193	-0-	-987 B	-0-	5137	2	56	9	N	51	51	8			-0-
07		7223 X	5728	-0-	-1495 B	-0-	5685	2	43	9	N	39	39	8			-0-
08		7223 X	5838	-0-	-1385 B	-0-	5826	2	12	9	N	11	11	8			-0-
09		6990 X	4754	-0-	-2236 B	-0-	4723	2	31	9	N	28	28	8			-0-
10		5735 X	5401	-0-	-334 B	-0-	5376	2	25	9	N	23	23	8			-0-
11		5640 X	5252	-0-	-388 B	-0-	5231	2	21	9	N	19	19	8			-0-
*12		6443 X	6443	-0-	-0- B	-0-	6423	2	20	9	N	18	18	8			-0-
TOTAL GAS PROD:			65,172			TOTAL CONDENSATE PROD:			352								

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 241742 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 14689

01		5456 X	3734	-0-	-1722 B	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02		5104 X	2607	-0-	-2497 B	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
03		5177 X	3253	-0-	-1924 B	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
04		4440 X	2307	-0-	-2133 B	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
05		3968 X	2381	-0-	-1587 B	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
06		3600 X	2154	-0-	-1446 B	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
07		3750 X	3750	-0-	-0- B	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
08		3255 X	2476	-0-	-779 B	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
09		2310 X	2072	-0-	-238 B	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
10		3751 X	3397	-0-	-354 B	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
11		3630 X	2286	-0-	-1344 B	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
12		3751 X	2627	-0-	-1124 B	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			33,044			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 242997 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 11588 - 14041

01		5580 X	4577	-0-	-1003 B	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
02		5424 X	5424	-0-	-0- B	-0-	5417	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03		5704 X	4048	-0-	-1656 B	-0-	4041	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04		5520 X	4692	-0-	-828 B	-0-	4686	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05		5704 X	5360	-0-	-344 B	-0-	5359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		5646 X	5646	-0-	-0- B	-0-	5633	2	13	9	N	12	12	8			-0-
07		5704 X	5565	-0-	-139 B	-0-	5553	2	12	9	N	11	11	8			-0-
08		5947 X	5947	-0-	-0- B	-0-	5944	2	3	9	N	3	3	8			-0-
09		5520 X	3367	-0-	-2153 B	-0-	3361	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10		5704 X	5094	-0-	-610 B	-0-	5087	2	7	9	N	6	6	8			-0-
11		5520 X	4788	-0-	-732 B	-0-	4786	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12		5704 X	5332	-0-	-372 B	-0-	5330	2	2	9	N	2	2	8			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,840			TOTAL CONDENSATE PROD:			59								

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243008 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 14515

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		5270 X	4074	-0-	-1196	B	-0-	4074	2		N	-0-			75
02		4930 X	4552	-0-	-378	B	-0-	4552	2		N	-0-			75
03		5270 X	3384	-0-	-1886	B	-0-	3384	2		N	-0-			75
04		4770 X	3762	-0-	-1008	B	-0-	3762	2		N	-0-			75
05		4867 X	4546	-0-	-321	B	-0-	4546	2		N	-0-			75
06		4710 X	3864	-0-	-846	B	-0-	3864	2		N	-0-			75
07		4867 X	2689	-0-	-2178	B	-0-	2689	2		N	-0-			75
08		4557 X	1842	-0-	-2715	B	-0-	1842	2		N	-0-			75
09		4410 X	3095	-0-	-1315	B	-0-	3095	2		N	-0-			75
10		4557 X	3517	-0-	-1040	B	-0-	3517	2		N	-0-			75
11		3870 X	2745	-0-	-1125	B	-0-	2745	2		N	-0-			75
12		3193 X	1997	-0-	-1196	B	-0-	1997	2		N	-0-			75
TOTAL GAS PROD: 40,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243023 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 14561

01		4526 X	4011	-0-	-515	B	-0-	4011	2		N	-0-			55
02		4234 X	3668	-0-	-566	B	-0-	3668	2		N	-0-			55
03		4070 X	4070	-0-	-0-	B	-0-	4070	2		N	-0-			55
04		3900 X	3786	-0-	-114	B	-0-	3786	2		N	-0-			55
05		4096 X	4096	-0-	-0-	B	-0-	4096	2		N	-0-			55
06		3930 X	3820	-0-	-110	B	-0-	3820	2		N	-0-			55
07		4061 X	3500	-0-	-561	B	-0-	3500	2		N	-0-			55
08		4092 X	3504	-0-	-588	B	-0-	3504	2		N	-0-			55
09		3960 X	3872	-0-	-88	B	-0-	3872	2		N	-0-			55
10		4092 X	3762	-0-	-330	B	-0-	3762	2		N	-0-			55
11		3810 X	3512	-0-	-298	B	-0-	3512	2		N	-0-			55
12		3999 X	3507	-0-	-492	B	-0-	3507	2		N	-0-			55
TOTAL GAS PROD: 45,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

REED "E" GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243030 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14340 PERF. 11555 - 14238

01		1684 N	1684	-0-	-0-	B	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
02		1479 N	1474	-0-	-5	B	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
03		1178 N	893	-0-	-285	B	-0-	893	2		N	-0-			-0-
04		1530 N	1159	-0-	-371	B	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
05		1581 N	1523	-0-	-58	B	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
06		970 N	970	-0-	-0-	B	-0-	970	2		N	-0-			-0-
07		1387 N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1387	2		N	-0-			-0-
08		1519 N	537	-0-	-982	B	-0-	537	2		N	-0-			-0-
09		960 N	661	-0-	-299	B	-0-	661	2		N	-0-			-0-
10		1395 N	701	-0-	-694	B	-0-	701	2		N	-0-			-0-
11		871 N	871	-0-	-0-	B	-0-	871	2		N	-0-			-0-
*12		721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 12,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243422 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 14166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6727 X	5186	-0-	-1541 B	-0-	5186	2		N	-0-			-0-
02		6293 X	5316	-0-	-977 B	-0-	5316	2		N	-0-			-0-
03		6727 X	5800	-0-	-927 B	-0-	5800	2		N	-0-			-0-
04		5010 X	2649	-0-	-2361 B	-0-	2649	2		N	-0-			-0-
05		5673 X	2655	-0-	-3018 B	-0-	2655	2		N	-0-			-0-
06		5610 X	4618	-0-	-992 B	-0-	4618	2		N	-0-			-0-
07		5797 X	5433	-0-	-364 B	-0-	5433	2		N	-0-			-0-
08		5797 X	5748	-0-	-49 B	-0-	5748	2		N	-0-			-0-
09		5643 X	5643	-0-	-0 B	-0-	5643	2		N	-0-			-0-
10		5655 X	5655	-0-	-0 B	-0-	5655	2		N	-0-			-0-
11		5550 X	2766	-0-	-2784 B	-0-	2766	2		N	-0-			-0-
12		5828 X	2517	-0-	-3311 B	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,986	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243527 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 15555 PERF. 14922 - 15295

01		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
03		382 N	382	-0-	-0 B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
06		360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
07		389 N	389	-0-	-0 B	-0-	389	2		N	-0-			-0-
08		400 N	400	-0-	-0 B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
09		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-				N	-0-			-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-			-0-
11		390 N	221	-0-	-169 B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,730	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243830 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 14190

01		2710 N	2710	-0-	-0 B	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
02		2682 N	2682	-0-	-0 B	-0-	2682	2	54	9	N	49	8	-0-
03		2616 N	2616	-0-	-0 B	-0-	2539	2	77	9	N	70	8	-0-
04		2602 N	2602	-0-	-0 B	-0-	2548	2	54	9	N	49	8	-0-
05		2572 N	2572	-0-	-0 B	-0-	2570	2	2	9	N	2	8	-0-
06		2280 N	1861	-0-	-419 B	-0-	1822	2	39	9	N	35	8	-0-
07		2356 N	1283	-0-	-1073 B	-0-	1263	2	20	9	N	18	8	-0-
08		2356 N	1246	-0-	-1110 B	-0-	1240	2	6	9	N	5	8	-0-
09		1860 N	1173	-0-	-687 B	-0-	1158	2	15	9	N	14	8	-0-
10		1271 N	1229	-0-	-42 B	-0-	1217	2	12	9	N	11	8	-0-
11		1240 N	1240	-0-	-0 B	-0-	1231	2	9	9	N	8	8	-0-
12		1209 N	1149	-0-	-60 B	-0-	1142	2	7	9	N	6	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,363	TOTAL CONDENSATE PROD: 267										

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 28H RRCID -> 246801 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 14395 PERF.11842 - 13272

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4371 X	4179	-0-	-192 B	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
02		4060 X	3754	-0-	-306 B	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
03		4278 X	4172	-0-	-106 B	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
04		4110 X	3706	-0-	-404 B	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
05		4247 X	3857	-0-	-390 B	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
06		4050 X	3780	-0-	-270 B	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
07		4185 X	3693	-0-	-492 B	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
08		4185 X	3699	-0-	-486 B	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
09		3780 X	3359	-0-	-421 B	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
10		3906 X	2080	-0-	-1826 B	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
11		3780 X	-0-	-0-	-3780 B	-0-					N	-0-					-0-
*12		4709 X	4709	-0-	-0- B	-0-	4709	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 1AH RRCID -> 247402 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 17075 PERF.14950 - 16953

01		3100 X	520	-0-	-2580 B	-137406	520	2			N	-0-					-0-
02		2639 X	121	-0-	-2518 B	-137406	121	2			N	-0-					-0-
03		527 X	5815	-0-	5288 B	-132118	5815	2			N	-0-					-0-
04		510 X	6735	-0-	6225 B	-125893	6735	2			N	-0-					-0-
05		527 X	5656	-0-	5129 B	-120764	5656	2			N	-0-					-0-
06		3210 X	4904	-0-	1694 B	-119070	4904	2			N	-0-					-0-
07		3317 X	499	-0-	-2818 B	-119070	499	2			N	-0-					-0-
08		3317 X	526	-0-	-2791 B	-119070	526	2			N	-0-					-0-
09		3210 X	1205	-0-	-2005 B	-119070	1205	2			N	-0-					-0-
10		3317 X	643	-0-	-2674 B	-119070	643	2			N	-0-					-0-
11		3210 X	640	-0-	-2570 B	-119070	640	2			N	-0-					-0-
12		1240 X	553	-0-	-687 B	-119070	553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247820 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 13194

01		2356 X	2039	-0-	-317 B	-0-	2039	2			N	-0-					65
02		2204 X	1880	-0-	-324 B	-0-	1880	2			N	-0-					65
03		2263 X	2000	-0-	-263 B	-0-	2000	2			N	-0-					65
04		2070 X	1870	-0-	-200 B	-0-	1870	2			N	-0-					65
05		2108 X	1929	-0-	-179 B	-0-	1929	2			N	-0-					65
06		1980 X	1943	-0-	-37 B	-0-	1943	2			N	-0-					65
07		2015 X	1577	-0-	-438 B	-0-	1577	2			N	-0-					65
08		2015 X	1520	-0-	-495 B	-0-	1520	2			N	-0-					65
09		1950 X	1557	-0-	-393 B	-0-	1557	2			N	-0-					65
10		2015 X	1529	-0-	-486 B	-0-	1529	2			N	-0-					65
11		1950 X	1351	-0-	-599 B	-0-	1351	2			N	-0-					65
12		1612 X	1088	-0-	-524 B	-0-	1088	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 20,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 252115 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11652 - 14016																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		5487 X	4912	-0-	-575 B	-0-	4912	2			N	-0-				-0-	
02		5133 X	3789	-0-	-1344 B	-0-	3775	2	14	9	N	13	13	8		-0-	
03		5487 X	3340	-0-	-2147 B	-0-	3322	2	18	9	N	16	16	8		-0-	
04		4950 X	4348	-0-	-602 B	-0-	4337	2	11	9	N	10	10	8		-0-	
05		5115 X	4448	-0-	-667 B	-0-	4448	2			N	-0-				-0-	
06		4740 X	4507	-0-	-233 B	-0-	4495	2	12	9	N	11	11	8		-0-	
07		4495 X	3837	-0-	-658 B	-0-	3830	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
08		4495 X	4448	-0-	-47 B	-0-	4446	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
09		4500 X	4172	-0-	-328 B	-0-	4165	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
10		4650 X	4546	-0-	-104 B	-0-	4540	2	6	9	N	5	5	8		-0-	
11		4500 X	3629	-0-	-871 B	-0-	3627	2	2	9	N	2	2	8		-0-	
*12		5563 X	5563	-0-	-0- B	-0-	5560	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
TOTAL GAS PROD:			51,539			TOTAL CONDENSATE PROD:			74								

HAYNIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252579 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 17648 PERF.14820 - 17240																	
01		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	32	1	718	2	N	-0-				-0-	
02		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	17	1	388	2	N	-0-				-0-	
03		682 N	647	-0-	-35 B	-0-	26	1	621	2	N	-0-				-0-	
04		720 N	711	-0-	-9 B	-0-	30	1	681	2	N	-0-				-0-	
05		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	21	1	446	2	N	-0-				-0-	
06		630 N	287	-0-	-343 B	-0-	13	1	274	2	N	-0-				-0-	
07		744 N	478	-0-	-266 B	-0-	19	1	459	2	N	-0-				-0-	
08		465 N	311	-0-	-154 B	-0-	10	1	301	2	N	-0-				-0-	
09		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	12	1	373	2	N	-0-				-0-	
10		465 N	226	-0-	-239 B	-0-	9	1	217	2	N	-0-				-0-	
11		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	28	1	671	2	N	-0-				-0-	
*12		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	21	1	494	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,881			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 252880 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11999 - 13837																	
01		1302 X	1230	-0-	-72 B	-0-	1230	2			N	-0-				20	
02		1358 X	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	2			N	-0-				20	
03		1417 X	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	2			N	-0-				20	
04		1350 X	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2			N	-0-				20	
05		1457 X	1385	-0-	-72 B	-0-	1385	2			N	-0-				20	
06		1410 X	1322	-0-	-88 B	-0-	1322	2			N	-0-				20	
07		1457 X	1332	-0-	-125 B	-0-	1332	2			N	-0-				20	
08		1426 X	1296	-0-	-130 B	-0-	1296	2			N	-0-				20	
09		1350 X	1224	-0-	-126 B	-0-	1224	2			N	-0-				20	
10		1395 X	1162	-0-	-233 B	-0-	1162	2			N	-0-				20	
11		1320 X	953	-0-	-367 B	-0-	953	2			N	-0-				20	
12		1333 X	883	-0-	-450 B	-0-	883	2			N	-0-				20	
TOTAL GAS PROD:			14,912			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 41 RRCID -> 252881 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12101 - 14849

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4340 X	2312	-0-	-2028 B	-0-	2312	2		N	-0-			15
02		3741 X	2152	-0-	-1589 B	-0-	2152	2		N	-0-			15
03		3999 X	2294	-0-	-1705 B	-0-	2294	2		N	-0-			15
04		3810 X	2044	-0-	-1766 B	-0-	2044	2		N	-0-			15
05		3937 X	2313	-0-	-1624 B	-0-	2313	2		N	-0-			15
06		2343 X	2343	-0-	-0- B	-0-	2343	2		N	-0-			15
07		2294 X	2271	-0-	-23 B	-0-	2271	2		N	-0-			15
08		2339 X	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	2		N	-0-			15
09		2340 X	2000	-0-	-340 B	-0-	2000	2		N	-0-			15
10		2418 X	2047	-0-	-371 B	-0-	2047	2		N	-0-			15
11		2340 X	1850	-0-	-490 B	-0-	1850	2		N	-0-			15
12		2325 X	1869	-0-	-456 B	-0-	1869	2		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			25,834											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

STARRETT BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252892 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13404 - 15646

01		4394 X	4394	-0-	-0- B	-0-	4394	2		N	-0-			-0-
02		3281 X	3281	-0-	-0- B	-0-	3281	2		N	-0-			-0-
03		3100 X	2944	-0-	-156 B	-0-	2944	2		N	-0-			-0-
04		4080 X	3166	-0-	-914 B	-0-	3166	2		N	-0-			-0-
05		4216 X	2819	-0-	-1397 B	-0-	2819	2		N	-0-			-0-
06		4080 X	2667	-0-	-1413 B	-0-	2667	2		N	-0-			-0-
07		3655 X	3655	-0-	-0- B	-0-	3655	2		N	-0-			-0-
08		3286 X	2302	-0-	-984 B	-0-	2302	2		N	-0-			-0-
09		3180 X	3118	-0-	-62 B	-0-	3118	2		N	-0-			-0-
10		3658 X	987	-0-	-2671 B	-0-	987	2		N	-0-			-0-
11		3540 X	84	-0-	-3456 B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
*12		3787 X	3787	-0-	-0- B	-0-	3787	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,204											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

KING, GAIL WELL #: 37H RRCID -> 253026 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14562 PERF.14950 - 17652

01		682 N	207	-0-	-475 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
02		261 N	105	-0-	-156 B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
03		403 N	132	-0-	-271 B	-0-	132	2		N	-0-			-0-
04		210 N	2	-0-	-208 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05		1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2		N	-0-			-0-
06		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2		N	-0-			-0-
07		1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
08		1488 N	721	-0-	-767 B	-0-	721	2		N	-0-			-0-
09		690 N	266	-0-	-424 B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
10		1178 N	792	-0-	-386 B	-0-	792	2		N	-0-			-0-
11		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2		N	-0-			-0-
*12		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,010											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253181 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11781 - 12838

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4216 X	4002	-0-	-214	B	-0-	4002	2					N	-0-			-0-
02		3944 X	3134	-0-	-810	B	-0-	3123	2	11	9			N	10	10	8	-0-
03		4216 X	2613	-0-	-1603	B	-0-	2600	2	13	9			N	12	12	8	-0-
04		3870 X	2654	-0-	-1216	B	-0-	2647	2	7	9			N	6	6	8	-0-
05		3999 X	3290	-0-	-709	B	-0-	3290	2					N	-0-			-0-
06		3870 X	3179	-0-	-691	B	-0-	3170	2	9	9			N	8	8	8	-0-
07		3561 X	3561	-0-	-0-	B	-0-	3554	2	7	9			N	6	6	8	-0-
08		3286 X	3236	-0-	-50	B	-0-	3234	2	2	9			N	2	2	8	-0-
09		3527 X	3527	-0-	-0-	B	-0-	3521	2	6	9			N	5	5	8	-0-
10		3565 X	3497	-0-	-68	B	-0-	3493	2	4	9			N	4	4	8	-0-
11		3888 X	3888	-0-	-0-	B	-0-	3884	2	4	9			N	4	4	8	-0-
12		3658 X	3591	-0-	-67	B	-0-	3588	2	3	9			N	3	3	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			40,172												60			
																		TOTAL CONDENSATE PROD:

EPPES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253253 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 14446 PERF.11559 - 14010

01		3844 X	3215	-0-	-629	B	-0-	3215	2					N	-0-			-0-
02		3364 X	3124	-0-	-240	B	-0-	3117	2	7	9			N	6	6	8	-0-
03		3534 X	3160	-0-	-374	B	-0-	3150	2	10	9			N	9	9	8	-0-
04		3390 X	3059	-0-	-331	B	-0-	3058	2	1	9			N	1	1	8	-0-
05		3348 X	3065	-0-	-283	B	-0-	3065	2					N	-0-			-0-
06		3240 X	2942	-0-	-298	B	-0-	2941	2	1	9			N	1	1	8	-0-
07		3348 X	3021	-0-	-327	B	-0-	3020	2	1	9			N	1	1	8	-0-
08		3162 X	3077	-0-	-85	B	-0-	3076	2	1	9			N	1	1	8	-0-
09		3060 X	2853	-0-	-207	B	-0-	2852	2	1	9			N	1	1	8	-0-
10		3069 X	2883	-0-	-186	B	-0-	2883	2					N	-0-			-0-
11		2970 X	2782	-0-	-188	B	-0-	2781	2	1	9			N	1	1	8	-0-
12		3069 X	2771	-0-	-298	B	-0-	2770	2	1	9			N	1	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,952												22			
																		TOTAL CONDENSATE PROD:

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253430 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 14034

01		7756 X	7756	-0-	-0-	B	-0-	7756	2					N	-0-			-0-
02		6575 X	6575	-0-	-0-	B	-0-	6575	2					N	-0-			-0-
03		6866 X	6866	-0-	-0-	B	-0-	6866	2					N	-0-			-0-
04		6749 X	6749	-0-	-0-	B	-0-	6749	2					N	-0-			-0-
05		6804 X	6804	-0-	-0-	B	-0-	6804	2					N	-0-			-0-
06		6519 X	6519	-0-	-0-	B	-0-	6519	2					N	-0-			-0-
07		7019 X	7019	-0-	-0-	B	-0-	7019	2					N	-0-			-0-
08		6283 X	6283	-0-	-0-	B	-0-	6283	2					N	-0-			-0-
09		6354 X	6354	-0-	-0-	B	-0-	6354	2					N	-0-			-0-
10		6720 X	6720	-0-	-0-	B	-0-	6720	2					N	-0-			-0-
11		6290 X	6290	-0-	-0-	B	-0-	6290	2					N	-0-			-0-
*12		6669 X	6669	-0-	-0-	B	-0-	6669	2					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			80,604															
																		TOTAL CONDENSATE PROD:

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254049 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11650 - 14034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3807 X	3807	-0-	-0- B	-0-	3807 2		N	-0-			-0-
02		3500 X	3500	-0-	-0- B	-0-	3500 2		N	-0-			-0-
03		3609 X	3609	-0-	-0- B	-0-	3609 2		N	-0-			-0-
04		3690 X	3529	-0-	-161 B	-0-	3529 2		N	-0-			-0-
05		3813 X	3621	-0-	-192 B	-0-	3621 2		N	-0-			-0-
06		3690 X	3569	-0-	-121 B	-0-	3569 2		N	-0-			-0-
07		3751 X	3680	-0-	-71 B	-0-	3680 2		N	-0-			-0-
08		3658 X	3628	-0-	-30 B	-0-	3628 2		N	-0-			-0-
09		3570 X	3465	-0-	-105 B	-0-	3465 2		N	-0-			-0-
10		3689 X	3671	-0-	-18 B	-0-	3671 2		N	-0-			-0-
11		3570 X	3436	-0-	-134 B	-0-	3436 2		N	-0-			-0-
12		3689 X	3627	-0-	-62 B	-0-	3627 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,142			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 254525 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14885 PERF.12900 - 14254

01		4092 X	4683	-0-	591 B	-18478	4683 2		N	-0-			-0-
02		4988 X	4229	-0-	-759 B	-18478	4229 2		N	-0-			-0-
03		5332 X	4382	-0-	-950 B	-18478	4382 2		N	-0-			-0-
04		5160 X	4170	-0-	-990 B	-18478	4170 2		N	-0-			-0-
05		4681 X	4430	-0-	-251 B	-18478	4430 2		N	-0-			-0-
06		4530 X	4228	-0-	-302 B	-18478	4228 2		N	-0-			-0-
07		4526 X	3803	-0-	-723 B	-18478	3803 2		N	-0-			-0-
08		4433 X	113	-0-	-4320 B	-18478	113 2		N	-0-			-0-
09		4290 X	-0-	-0-	-4290 B	-18478			N	-0-			-0-
10		4433 X	-0-	-0-	-4433 B	-18478			N	-0-			-0-
11		4230 X	-0-	-0-	-4230 B	-18478			N	-0-			-0-
12		3813 X	-0-	-0-	-3813 B	-18478			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,038			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254638 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 12504

01		6944 X	5728	-0-	-1216 B	-0-	5728 2		N	-0-			-0-
02		9773 X	5108	-0-	-4665 B	-0-	5068 2	40 9	N	36	8		-0-
03		10447 X	5331	-0-	-5116 B	-0-	5281 2	50 9	N	45	8		-0-
04		10110 X	4735	-0-	-5375 B	-0-	4713 2	22 9	N	20	8		-0-
05		10168 X	6749	-0-	-3419 B	-0-	6748 2	1 9	N	1	8		-0-
06		5550 X	4773	-0-	-777 B	-0-	4751 2	22 9	N	20	8		-0-
07		5456 X	5322	-0-	-134 B	-0-	5292 2	30 9	N	27	8		-0-
08		6758 X	5186	-0-	-1572 B	-0-	5178 2	8 9	N	7	8		-0-
09		6540 X	5168	-0-	-1372 B	-0-	5149 2	19 9	N	17	8		-0-
10		6758 X	5241	-0-	-1517 B	-0-	5227 2	14 9	N	13	8		-0-
11		5361 X	5361	-0-	-0- B	-0-	5349 2	12 9	N	11	8		-0-
*12		5452 X	5452	-0-	-0- B	-0-	5443 2	9 9	N	8	8		-0-
TOTAL GAS PROD:			64,154			TOTAL CONDENSATE PROD:				205			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SARANDOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254640 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12972 - 14824													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		7595 X	6707	-0-	-888 B	-0-	6707	2		N	-0-		-0-
02		6960 X	3385	-0-	-3575 B	-0-	3385	2		N	-0-		-0-
03		7533 X	2904	-0-	-4629 B	-0-	2904	2		N	-0-		-0-
04		7290 X	2618	-0-	-4672 B	-0-	2618	2		N	-0-		-0-
05		7533 X	2581	-0-	-4952 B	-0-	2581	2		N	-0-		-0-
06		6480 X	2375	-0-	-4105 B	-0-	2375	2		N	-0-		-0-
07		8606 X	8606	-0-	-0- B	-0-	8606	2		N	-0-		-0-
08		7380 X	7380	-0-	-0- B	-0-	7380	2		N	-0-		-0-
09		5459 X	5459	-0-	-0- B	-0-	5459	2		N	-0-		-0-
10		7595 X	2335	-0-	-5260 B	-0-	2335	2		N	-0-		-0-
11		7350 X	1699	-0-	-5651 B	-0-	1699	2		N	-0-		-0-
12		7595 X	6200	-0-	-1395 B	-0-	6200	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			52,249			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VARIBUS WELL #: 7H RRCID -> 255962 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17460 PERF.14750 - 17354													
01		3317 X	17	-0-	-3300 B	-0-	17	2		N	-0-		-0-
02		2929 X	-0-	-0-	-2929 B	-0-				N	-0-		-0-
03		2542 X	-0-	-0-	-2542 B	-0-				N	-0-		-0-
04		240 X	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-		-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
06		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-		-0-
07		25 X	25	-0-	-0- B	-0-	25	2		N	-0-		-0-
08		651 X	651	-0-	-0- B	-0-	651	2		N	-0-		-0-
09		2507 X	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	2		N	-0-		-0-
10		1202 X	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	2		N	-0-		-0-
11		1123 X	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	2		N	-0-		-0-
12		2604 X	993	-0-	-1611 B	-0-	993	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,518			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KING, GAIL WELL #: 31H RRCID -> 255963 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 14624 PERF.14985 - 18227													
01		8707 X	8707	-0-	-0- B	-0-	8707	2		N	-0-		-0-
02		7867 X	7867	-0-	-0- B	-0-	7867	2		N	-0-		-0-
03		8722 X	8722	-0-	-0- B	-0-	8722	2		N	-0-		-0-
04		6977 X	6977	-0-	-0- B	-0-	6977	2		N	-0-		-0-
05		5537 X	5537	-0-	-0- B	-0-	5537	2		N	-0-		-0-
06		4635 X	4635	-0-	-0- B	-0-	4635	2		N	-0-		-0-
07		3100 X	1848	-0-	-1252 B	-0-	1848	2		N	-0-		-0-
08		10368 X	10368	-0-	-0- B	-0-	10368	2		N	-0-		-0-
09		9771 X	9771	-0-	-0- B	-0-	9771	2		N	-0-		-0-
10		8037 X	8037	-0-	-0- B	-0-	8037	2		N	-0-		-0-
11		5803 X	5803	-0-	-0- B	-0-	5803	2		N	-0-		-0-
12		3100 X	2045	-0-	-1055 B	-0-	2045	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			80,317			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 36H RRCID -> 256608 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14890 - 17747

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		3379 X	2723	-0-	-656 B	-0-		2723	2		N	-0-			-0-		
02		2813 X	2628	-0-	-185 B	-0-		2628	2		N	-0-			-0-		
03		3182 X	3182	-0-	-0- B	-0-		3182	2		N	-0-			-0-		
04		3254 X	3254	-0-	-0- B	-0-		3254	2		N	-0-			-0-		
05		3511 X	3511	-0-	-0- B	-0-		3511	2		N	-0-			-0-		
06		3090 X	2280	-0-	-810 B	-0-		2280	2		N	-0-			-0-		
07		3693 X	3693	-0-	-0- B	-0-		3693	2		N	-0-			-0-		
08		3503 X	3326	-0-	-177 B	-0-		3326	2		N	-0-			-0-		
09		3390 X	2175	-0-	-1215 B	-0-		2175	2		N	-0-			-0-		
10		3627 X	1945	-0-	-1682 B	-0-		1945	2		N	-0-			-0-		
11		3510 X	2662	-0-	-848 B	-0-		2662	2		N	-0-			-0-		
12		3627 X	3170	-0-	-457 B	-0-		3170	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			34,549													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 256623 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11629 - 13916

01		6906 X	6906	-0-	-0- B	-0-		6906	2		N	-0-			-0-		
02		5916 X	4552	-0-	-1364 B	-0-		4552	2		N	-0-			-0-		
03		6324 X	3606	-0-	-2718 B	-0-		3606	2		N	-0-			-0-		
04		6120 X	5911	-0-	-209 B	-0-		5911	2		N	-0-			-0-		
05		6324 X	5968	-0-	-356 B	-0-		5968	2		N	-0-			-0-		
06		6120 X	5638	-0-	-482 B	-0-		5638	2		N	-0-			-0-		
07		6107 X	5542	-0-	-565 B	-0-		5542	2		N	-0-			-0-		
08		6107 X	4857	-0-	-1250 B	-0-		4857	2		N	-0-			-0-		
09		5910 X	4364	-0-	-1546 B	-0-		4364	2		N	-0-			-0-		
10		5983 X	4746	-0-	-1237 B	-0-		4746	2		N	-0-			-0-		
11		5640 X	4467	-0-	-1173 B	-0-		4467	2		N	-0-			-0-		
12		5549 X	4856	-0-	-693 B	-0-		4856	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			61,413													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256640 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 17825 PERF.14760 - 1774

01		10788 X	4798	-0-	-5990 B	-0-		147	1	4651	2	N	-0-		-0-		
02		14307 X	14307	-0-	-0- B	-0-		466	1	13841	2	N	-0-		-0-		
03		16062 X	16062	-0-	-0- B	-0-		513	1	15549	2	N	-0-		-0-		
04		16749 X	16749	-0-	-0- B	-0-		536	1	16213	2	N	-0-		-0-		
05		21176 X	21176	-0-	-0- B	-0-		667	1	20509	2	N	-0-		-0-		
06		20766 X	20766	-0-	-0- B	-0-		663	1	20103	2	N	-0-		-0-		
07		21977 X	21977	-0-	-0- B	-0-		700	1	21277	2	N	-0-		-0-		
08		20908 X	20908	-0-	-0- B	-0-		672	1	20236	2	N	-0-		-0-		
09		18987 X	18987	-0-	-0- B	-0-		607	1	18380	2	N	-0-		-0-		
10		10788 X	8546	-0-	-2242 B	-0-		256	1	8290	2	N	-0-		-0-		
11		10440 X	-0-	-0-	-10440 B	-0-						N	-0-		-0-		
12		10788 X	-0-	-0-	-10788 B	-0-						N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			164,276													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FERN V. ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 256668 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 13299

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3627 X	1995	-0-	-1632 B	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
02		2610 X	1654	-0-	-956 B	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
03		2108 X	1950	-0-	-158 B	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
04		2040 X	1869	-0-	-171 B	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
05		2077 X	2004	-0-	-73 B	-0-	2004	2		N	-0-			-0-
06		1920 X	718	-0-	-1202 B	-0-	718	2		N	-0-			-0-
07		1953 X	1325	-0-	-628 B	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
08		2015 X	1427	-0-	-588 B	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
09		1950 X	1788	-0-	-162 B	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
10		2159 X	2159	-0-	-0 B	-0-	2159	2		N	-0-			-0-
11		2570 X	2570	-0-	-0 B	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
*12		1882 X	1882	-0-	-0 B	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,341				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 257018 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11690 - 12562

01		8015 X	8015	-0-	-0- B	-0-	8015	2		N	-0-			-0-
02		5395 X	5395	-0-	-0- B	-0-	5395	2		N	-0-			-0-
03		8351 X	8351	-0-	-0- B	-0-	8351	2		N	-0-			-0-
04		7380 X	7380	-0-	-0- B	-0-	7380	2		N	-0-			-0-
05		7243 X	7243	-0-	-0- B	-0-	7243	2		N	-0-			-0-
06		6655 X	6655	-0-	-0- B	-0-	6655	2		N	-0-			-0-
07		6898 X	6898	-0-	-0- B	-0-	6898	2		N	-0-			-0-
08		6406 X	6406	-0-	-0- B	-0-	6406	2		N	-0-			-0-
09		6261 X	6261	-0-	-0- B	-0-	6261	2		N	-0-			-0-
10		6452 X	6452	-0-	-0- B	-0-	6452	2		N	-0-			-0-
11		6144 X	6144	-0-	-0- B	-0-	6144	2		N	-0-			-0-
*12		6324 X	6324	-0-	-0- B	-0-	6324	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			81,524				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KING, GAIL WELL #: 24H RRCID -> 257490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 18362 PERF.15250 - 18229

01		6726 X	6726	-0-	-0- B	-0-	6726	2		N	-0-			-0-
02		5488 X	5488	-0-	-0- B	-0-	5488	2		N	-0-			-0-
03		4004 X	4004	-0-	-0- B	-0-	4004	2		N	-0-			-0-
04		6593 X	6593	-0-	-0- B	-0-	6593	2		N	-0-			-0-
05		6727 X	5347	-0-	-1380 B	-0-	5347	2		N	-0-			-0-
06		6510 X	4680	-0-	-1830 B	-0-	4680	2		N	-0-			-0-
07		6820 X	4546	-0-	-2274 B	-0-	4546	2		N	-0-			-0-
08		6820 X	3816	-0-	-3004 B	-0-	3816	2		N	-0-			-0-
09		6600 X	3286	-0-	-3314 B	-0-	3286	2		N	-0-			-0-
10		6377 X	6377	-0-	-0 B	-0-	6377	2		N	-0-			-0-
11		5105 X	5105	-0-	-0 B	-0-	5105	2		N	-0-			-0-
*12		6894 X	6894	-0-	-0 B	-0-	6894	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			62,862				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 257751 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 14420 PERF.12628 - 14005												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3379 X	3005	-0-	-374 B	-0-	3005 2		N	-0-		-0-
02		3422 X	2818	-0-	-604 B	-0-	2811 2	7 9	N	6	6 8	-0-
03		3658 X	3003	-0-	-655 B	-0-	2995 2	8 9	N	7	7 8	-0-
04		3540 X	2352	-0-	-1188 B	-0-	2349 2	3 9	N	3	3 8	-0-
05		3286 X	2755	-0-	-531 B	-0-	2755 2		N	-0-		-0-
06		2910 X	2616	-0-	-294 B	-0-	2613 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07		3007 X	2863	-0-	-144 B	-0-	2859 2	4 9	N	4	4 8	-0-
08		3007 X	2570	-0-	-437 B	-0-	2569 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		2670 X	2360	-0-	-310 B	-0-	2358 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		2886 X	2886	-0-	-0- B	-0-	2884 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11		2760 X	2679	-0-	-81 B	-0-	2677 2	2 9	N	2	2 8	-0-
12		2852 X	2809	-0-	-43 B	-0-	2808 2	1 9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			32,716			TOTAL CONDENSATE PROD:			31			

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 2H RRCID -> 257857 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14850 - 18511												
01		3348 X	952	-0-	-2396 B	-1598135	952 2		N	-0-		-0-
02		10962 X	103	-0-	-10859 B	-1598135	103 2		N	-0-		-0-
03		11718 X	4840	-0-	-6878 B	-1598135	4840 2		N	-0-		-0-
04		11340 X	14041	-0-	-2701 B	-1595434	14041 2		N	-0-		-0-
05		6913 X	4246	-0-	-2667 B	-1595434	4246 2		N	-0-		-0-
06		4680 X	7615	-0-	-2935 B	-1592499	7615 2		N	-0-		-0-
07		11718 X	2888	-0-	-8830 B	-1592499	2888 2		N	-0-		-0-
08		11718 X	6282	-0-	-5436 B	-1592499	6282 2		N	-0-		-0-
09		11340 X	1213	-0-	-10127 B	-1592499	1213 2		N	-0-		-0-
10		7874 X	830	-0-	-7044 B	-1592499	830 2		N	-0-		-0-
11		7620 X	11249	-0-	-3629 B	-1588870	11249 2		N	-0-		-0-
12		6293 X	2285	-0-	-4008 B	-1588870	2285 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			56,544			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FULTON "A" WELL #: 14 RRCID -> 257908 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11699 - 12919												
01		2697 N	2519	-0-	-178 B	-0-	2519 2		N	-0-		-0-
02		2813 N	2489	-0-	-324 B	-0-	2469 2	20 9	N	18	18 8	-0-
03		2852 N	2657	-0-	-195 B	-0-	2625 2	32 9	N	29	29 8	-0-
04		2518 N	2518	-0-	-0- B	-0-	2505 2	13 9	N	12	12 8	-0-
05		2666 N	2540	-0-	-126 B	-0-	2540 2		N	-0-		-0-
06		2580 N	2514	-0-	-66 B	-0-	2501 2	13 9	N	12	12 8	-0-
07		2604 N	2580	-0-	-24 B	-0-	2570 2	10 9	N	9	9 8	-0-
08		2542 N	2422	-0-	-120 B	-0-	2419 2	3 9	N	3	3 8	-0-
09		2520 N	2473	-0-	-47 B	-0-	2465 2	8 9	N	7	7 8	-0-
10		2573 N	2527	-0-	-46 B	-0-	2521 2	6 9	N	5	5 8	-0-
11		2340 N	2000	-0-	-340 B	-0-	1996 2	4 9	N	4	4 8	-0-
*12		2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-	2607 2	4 9	N	4	4 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,850			TOTAL CONDENSATE PROD:			103			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 257909 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 14009

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		5921 X	5788	-0-	-133 B	-0-	5788 2		N	-0-			-0-
02		5539 X	5363	-0-	-176 B	-0-	5323 2	40 9	N	36	36 8		-0-
03		5772 X	5772	-0-	-0- B	-0-	5719 2	53 9	N	48	48 8		-0-
04		5610 X	4292	-0-	-1318 B	-0-	4272 2	20 9	N	18	18 8		-0-
05		5797 X	3627	-0-	-2170 B	-0-	3626 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		5610 X	3236	-0-	-2374 B	-0-	3221 2	15 9	N	14	14 8		-0-
07		5766 X	3086	-0-	-2680 B	-0-	3069 2	17 9	N	15	15 8		-0-
08		5766 X	3004	-0-	-2762 B	-0-	3000 2	4 9	N	4	4 8		-0-
09		4290 X	2708	-0-	-1582 B	-0-	2698 2	10 9	N	9	9 8		-0-
10		3627 X	2775	-0-	-852 B	-0-	2767 2	8 9	N	7	7 8		-0-
11		3240 X	2518	-0-	-722 B	-0-	2512 2	6 9	N	5	5 8		-0-
12		3100 X	2516	-0-	-584 B	-0-	2513 2	3 9	N	3	3 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 44,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

KING, GAIL WELL #: 33H RRCID -> 258020 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 16738 PERF.14930 - 16644

01		6313 X	6313	-0-	-0- B	-0-	6313 2		N	-0-			-0-
02		6985 X	6985	-0-	-0- B	-0-	6985 2		N	-0-			-0-
03		6200 X	3120	-0-	-3080 B	-0-	3120 2		N	-0-			-0-
04		8915 X	8915	-0-	-0- B	-0-	8915 2		N	-0-			-0-
05		7471 X	5719	-0-	-1752 B	-0-	5719 2		N	-0-			-0-
06		7230 X	6630	-0-	-600 B	-0-	6630 2		N	-0-			-0-
07		7688 X	5511	-0-	-2177 B	-0-	5511 2		N	-0-			-0-
08		7688 X	4632	-0-	-3056 B	-0-	4632 2		N	-0-			-0-
09		7440 X	4624	-0-	-2816 B	-0-	4624 2		N	-0-			-0-
10		6851 X	5829	-0-	-1022 B	-0-	5829 2		N	-0-			-0-
11		6630 X	4223	-0-	-2407 B	-0-	4223 2		N	-0-			-0-
*12		7897 X	7897	-0-	-0- B	-0-	7897 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 258025 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11659 - 12780

01		4588 X	4264	-0-	-324 B	-0-	4264 2		N	-0-			-0-
02		4292 X	3814	-0-	-478 B	-0-	3814 2		N	-0-			-0-
03		4588 X	4195	-0-	-393 B	-0-	4195 2		N	-0-			-0-
04		4290 X	3833	-0-	-457 B	-0-	3833 2		N	-0-			-0-
05		4340 X	3985	-0-	-355 B	-0-	3985 2		N	-0-			-0-
06		4140 X	4128	-0-	-12 B	-0-	4128 2		N	-0-			-0-
07		4251 X	4251	-0-	-0- B	-0-	4251 2		N	-0-			-0-
08		4185 X	4062	-0-	-123 B	-0-	4062 2		N	-0-			-0-
09		4140 X	3907	-0-	-233 B	-0-	3907 2		N	-0-			-0-
10		4278 X	4087	-0-	-191 B	-0-	4087 2		N	-0-			-0-
11		4140 X	3918	-0-	-222 B	-0-	3918 2		N	-0-			-0-
12		4247 X	4014	-0-	-233 B	-0-	4014 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 258463 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 14305 PERF.12588 - 13936													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3007 X	2854	-0-	-153 B	-0-	2854 2		N	-0-			-0-
02		2900 X	2616	-0-	-284 B	-0-	2613 2	3 9	N	3	3 8		-0-
03		3100 X	2663	-0-	-437 B	-0-	2659 2	4 9	N	4	4 8		-0-
04		3000 X	1759	-0-	-1241 B	-0-	1758 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		2852 X	1931	-0-	-921 B	-0-	1931 2		N	-0-			-0-
06		3050 X	3050	-0-	-0- B	-0-	3046 2	4 9	N	4	4 8		-0-
07		3043 X	3043	-0-	-0- B	-0-	3040 2	3 9	N	3	3 8		-0-
08		2666 X	2373	-0-	-293 B	-0-	2372 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		3060 X	2392	-0-	-668 B	-0-	2391 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		3162 X	1666	-0-	-1496 B	-0-	1665 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		3060 X	2255	-0-	-805 B	-0-	2254 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*12		3193 X	3193	-0-	-0- B	-0-	3192 2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,795			TOTAL CONDENSATE PROD:			20				

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 259007 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11650 - 14070													
01		4991 X	4421	-0-	-570 B	-0-	4421 2		N	-0-			-0-
02		4669 X	4169	-0-	-500 B	-0-	4169 2		N	-0-			-0-
03		4681 X	3057	-0-	-1624 B	-0-	3057 2		N	-0-			-0-
04		4705 X	4705	-0-	-0- B	-0-	4705 2		N	-0-			-0-
05		4495 X	4326	-0-	-169 B	-0-	4326 2		N	-0-			-0-
06		4320 X	3934	-0-	-386 B	-0-	3934 2		N	-0-			-0-
07		4867 X	2673	-0-	-2194 B	-0-	2673 2		N	-0-			-0-
08		4867 X	4626	-0-	-241 B	-0-	4626 2		N	-0-			-0-
09		4843 X	4843	-0-	-0- B	-0-	4843 2		N	-0-			-0-
10		4860 X	4860	-0-	-0- B	-0-	4860 2		N	-0-			-0-
11		4746 X	4746	-0-	-0- B	-0-	4746 2		N	-0-			-0-
12		4991 X	4749	-0-	-242 B	-0-	4749 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,109			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MELVIN WALDRIP GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 259237 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11625 - 14066													
01		5084 X	3748	-0-	-1336 B	-0-	3748 2		N	-0-			-0-
02		4756 X	4358	-0-	-398 B	-0-	4358 2		N	-0-			-0-
03		4495 X	3937	-0-	-558 B	-0-	3937 2		N	-0-			-0-
04		4442 X	4442	-0-	-0- B	-0-	4442 2		N	-0-			-0-
05		4650 X	4302	-0-	-348 B	-0-	4302 2		N	-0-			-0-
06		4500 X	4423	-0-	-77 B	-0-	4423 2		N	-0-			-0-
07		4650 X	3883	-0-	-767 B	-0-	3883 2		N	-0-			-0-
08		4627 X	4627	-0-	-0- B	-0-	4627 2		N	-0-			-0-
09		4440 X	3851	-0-	-589 B	-0-	3851 2		N	-0-			-0-
10		4557 X	4390	-0-	-167 B	-0-	4390 2		N	-0-			-0-
11		4470 X	3106	-0-	-1364 B	-0-	3106 2		N	-0-			-0-
12		4619 X	3091	-0-	-1528 B	-0-	3091 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,158			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 8H RRCID -> 259258 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13998 PERF.14865 - 18744

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		3348 X	1898	-0-	-1450 B	-779762	1898 2		N	-0-			-0-
02		3132 X	278	-0-	-2854 B	-779762	278 2		N	-0-			-0-
03		3348 X	377	-0-	-2971 B	-779762	377 2		N	-0-			-0-
04		3240 X	-0-	-0-	-3240 B	-779762			N	-0-			-0-
05		3348 X	2060	-0-	-1288 B	-779762	2060 2		N	-0-			-0-
06		1830 X	1373	-0-	-457 B	-779762	1373 2		N	-0-			-0-
07		372 X	4094	-0-	3722 B	-776040	4094 2		N	-0-			-0-
08		2046 X	1475	-0-	-571 B	-776040	1475 2		N	-0-			-0-
09		1980 X	122	-0-	-1858 B	-776040	122 2		N	-0-			-0-
10		3348 X	142	-0-	-3206 B	-776040	142 2		N	-0-			-0-
11		3240 X	184	-0-	-3056 B	-776040	184 2		N	-0-			-0-
12		3348 X	100	-0-	-3248 B	-776040	100 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 43 RRCID -> 259341 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 15009 PERF.13090 - 14654

01		5332 X	3448	-0-	-1884 B	-0-	3448 2		N	-0-			-0-
02		4756 X	3823	-0-	-933 B	-0-	3823 2		N	-0-			-0-
03		6637 X	6637	-0-	-0- B	-0-	6637 2		N	-0-			-0-
04		5640 X	4410	-0-	-1230 B	-0-	4410 2		N	-0-			-0-
05		5828 X	4984	-0-	-844 B	-0-	4984 2		N	-0-			-0-
06		6420 X	4879	-0-	-1541 B	-0-	4879 2		N	-0-			-0-
07		6634 X	4011	-0-	-2623 B	-0-	4011 2		N	-0-			-0-
08		6634 X	4351	-0-	-2283 B	-0-	4351 2		N	-0-			-0-
09		4890 X	4495	-0-	-395 B	-0-	4495 2		N	-0-			-0-
10		5053 X	3850	-0-	-1203 B	-0-	3850 2		N	-0-			-0-
11		4890 X	3918	-0-	-972 B	-0-	3918 2		N	-0-			-0-
*12		5142 X	5142	-0-	-0- B	-0-	5142 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 259843 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11806 - 12852

01		2728 X	2377	-0-	-351 B	-0-	2377 2		N	-0-			-0-
02		2523 N	2330	-0-	-193 B	-0-	2318 2	12 9	N	11	11 8		-0-
03		2542 N	1989	-0-	-553 B	-0-	1974 2	15 9	N	14	14 8		-0-
04		2310 N	2267	-0-	-43 B	-0-	2256 2	11 9	N	10	10 8		-0-
05		2480 N	2323	-0-	-157 B	-0-	2323 2		N	-0-			-0-
06		2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	2194 2	11 9	N	10	10 8		-0-
07		2356 N	1919	-0-	-437 B	-0-	1911 2	8 9	N	7	7 8		-0-
08		2325 N	1856	-0-	-469 B	-0-	1854 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09		2220 N	1346	-0-	-874 B	-0-	1342 2	4 9	N	4	4 8		-0-
10		1922 N	804	-0-	-1118 B	-0-	802 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11		1800 N	1396	-0-	-404 B	-0-	1393 2	3 9	N	3	3 8		-0-
12		1395 N	1052	-0-	-343 B	-0-	1049 2	3 9	N	3	3 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 21,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259848 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11652 - 13941																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		3627 X	2955	-0-	-672 B	-0-	2955	2			N	-0-				-0-
02		2813 X	2236	-0-	-577 B	-0-	2228	2	8	9	N	7	7	8		-0-
03		3007 X	2490	-0-	-517 B	-0-	2477	2	13	9	N	12	12	8		-0-
04		2850 X	1903	-0-	-947 B	-0-	1897	2	6	9	N	5	5	8		-0-
05		2945 X	2232	-0-	-713 B	-0-	2232	2			N	-0-				-0-
06		2850 X	1605	-0-	-1245 B	-0-	1601	2	4	9	N	4	4	8		-0-
07		2480 X	1102	-0-	-1378 B	-0-	1099	2	3	9	N	3	3	8		-0-
08		2480 X	1047	-0-	-1433 B	-0-	1046	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09		2160 X	1009	-0-	-1151 B	-0-	1007	2	2	9	N	2	2	8		-0-
10		2232 X	881	-0-	-1351 B	-0-	880	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11		1620 X	690	-0-	-930 B	-0-	689	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12		1116 X	902	-0-	-214 B	-0-	901	2	1	9	N	1	1	8		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,052											TOTAL CONDENSATE PROD:	37	

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 259876 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 14068 PERF.11253 - 12517																
01		6634 X	6434	-0-	-200 B	-0-	6434	2			N	-0-				-0-
02		6206 X	4980	-0-	-1226 B	-0-	4957	2	23	9	N	21	21	8		-0-
03		6634 X	5146	-0-	-1488 B	-0-	5115	2	31	9	N	28	28	8		-0-
04		6240 X	5353	-0-	-887 B	-0-	5336	2	17	9	N	15	15	8		-0-
05		6448 X	5561	-0-	-887 B	-0-	5560	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06		6240 X	5393	-0-	-847 B	-0-	5375	2	18	9	N	16	16	8		-0-
07		5606 X	5606	-0-	-0- B	-0-	5589	2	17	9	N	15	15	8		-0-
08		5549 X	4008	-0-	-1541 B	-0-	4005	2	3	9	N	3	3	8		-0-
09		5400 X	4928	-0-	-472 B	-0-	4918	2	10	9	N	9	9	8		-0-
10		5611 X	4510	-0-	-1101 B	-0-	4502	2	8	9	N	7	7	8		-0-
11		5430 X	4825	-0-	-605 B	-0-	4818	2	7	9	N	6	6	8		-0-
12		5611 X	3691	-0-	-1920 B	-0-	3687	2	4	9	N	4	4	8		-0-
TOTAL GAS PROD:			60,435											TOTAL CONDENSATE PROD:	125	

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259945 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 15291 PERF.12139 - 14397																
01		11098 X	10928	-0-	-170 B	-0-	273	1	10655	2	N	-0-				-0-
02		12673 X	9421	-0-	-3252 B	-0-	241	1	9180	2	N	-0-				-0-
03		13547 X	8552	-0-	-4995 B	-0-	221	1	8331	2	N	-0-				-0-
04		13110 X	6615	-0-	-6495 B	-0-	167	1	6448	2	N	-0-				-0-
05		11501 X	8151	-0-	-3350 B	-0-	235	1	7916	2	N	-0-				-0-
06		10590 X	6356	-0-	-4234 B	-0-	187	1	6169	2	N	-0-				-0-
07		10075 X	4543	-0-	-5532 B	-0-	156	1	4387	2	N	-0-				-0-
08		8556 X	635	-0-	-7921 B	-0-	15	1	620	2	N	-0-				-0-
09		7890 X	2454	-0-	-5436 B	-0-	80	1	2374	2	N	-0-				-0-
10		8153 X	8041	-0-	-112 B	-0-	217	1	7824	2	N	-0-				-0-
11		6360 X	6055	-0-	-305 B	-0-	163	1	5892	2	N	-0-				-0-
*12		6819 X	6819	-0-	-0- B	-0-	223	1	6596	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			78,570											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 260315 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 14125 PERF.12622 - 13944

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		8680 X	6022	-0-	-2658 B	-0-	6022 2		N	-0-			-0-
02		7714 X	7029	-0-	-685 B	-0-	7023 2	6 9	N	5	5 8		-0-
03		11090 X	11090	-0-	-0- B	-0-	11079 2	11 9	N	10	10 8		-0-
04		10588 X	10588	-0-	-0- B	-0-	10582 2	6 9	N	5	5 8		-0-
05		9644 X	9644	-0-	-0- B	-0-	9644 2		N	-0-			-0-
06		8400 X	6571	-0-	-1829 B	-0-	6568 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07		8680 X	23	-0-	-8657 B	-0-	23 2		N	-0-			-0-
08		18451 X	18451	-0-	-0- B	-0-	18449 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09		13547 X	13547	-0-	-0- B	-0-	13541 2	6 9	N	5	5 8		-0-
10		14709 X	14709	-0-	-0- B	-0-	14705 2	4 9	N	4	4 8		-0-
11		11819 X	11819	-0-	-0- B	-0-	11816 2	3 9	N	3	3 8		-0-
*12		13598 X	13598	-0-	-0- B	-0-	13596 2	2 9	N	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD: 123,091													
TOTAL CONDENSATE PROD: 39													

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 260707 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 12652

01		4914 X	4914	-0-	-0- B	-0-	4914 2		N	-0-			-0-
02		4437 X	3920	-0-	-517 B	-0-	3867 2	53 9	N	48	48 8		-0-
03		5008 X	5008	-0-	-0- B	-0-	4929 2	79 9	N	72	72 8		-0-
04		4740 X	4740	-0-	-0- B	-0-	4697 2	43 9	N	39	39 8		-0-
05		4743 X	4426	-0-	-317 B	-0-	4425 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		4590 X	3678	-0-	-912 B	-0-	3643 2	35 9	N	32	32 8		-0-
07		4743 X	3251	-0-	-1492 B	-0-	3229 2	22 9	N	20	20 8		-0-
08		4743 X	3090	-0-	-1653 B	-0-	3083 2	7 9	N	6	6 8		-0-
09		4590 X	3254	-0-	-1336 B	-0-	3235 2	19 9	N	17	17 8		-0-
10		4433 X	2792	-0-	-1641 B	-0-	2780 2	12 9	N	11	11 8		-0-
11		3690 X	2150	-0-	-1540 B	-0-	2142 2	8 9	N	7	7 8		-0-
12		3348 X	2390	-0-	-958 B	-0-	2382 2	8 9	N	7	7 8		-0-
TOTAL GAS PROD: 43,613													
TOTAL CONDENSATE PROD: 260													

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 260756 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 12749

01		2139 X	1882	-0-	-257 B	-0-	1882 2		N	-0-			-0-
02		2001 N	1908	-0-	-93 B	-0-	1871 2	37 9	N	34	34 8		-0-
03		2294 N	2110	-0-	-184 B	-0-	2052 2	58 9	N	53	53 8		-0-
04		1830 N	1679	-0-	-151 B	-0-	1656 2	23 9	N	21	21 8		-0-
05		2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	2188 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2067 2	31 9	N	28	28 8		-0-
07		2217 N	2217	-0-	-0- B	-0-	2194 2	23 9	N	21	21 8		-0-
08		2201 N	1758	-0-	-443 B	-0-	1752 2	6 9	N	5	5 8		-0-
09		2100 N	1900	-0-	-200 B	-0-	1883 2	17 9	N	15	15 8		-0-
10		2232 N	1952	-0-	-280 B	-0-	1940 2	12 9	N	11	11 8		-0-
11		1710 N	257	-0-	-1453 B	-0-	256 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 19,950													
TOTAL CONDENSATE PROD: 190													

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260772 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 14324 PERF.11648 - 14085

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		5487 X	4254	-0-	-1233 B	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-		
02		6045 X	6045	-0-	-0- B	-0-	-0-	6028	2	17	9	N	15	15	8			-0-		
03		6112 X	6112	-0-	-0- B	-0-	-0-	6088	2	24	9	N	22	22	8			-0-		
04		6147 X	6147	-0-	-0- B	-0-	-0-	6143	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
05		6381 X	6381	-0-	-0- B	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-		
06		6120 X	5540	-0-	-580 B	-0-	-0-	5536	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
07		6324 X	5612	-0-	-712 B	-0-	-0-	5609	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
08		7211 X	7211	-0-	-0- B	-0-	-0-	7210	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
09		6120 X	4284	-0-	-1836 B	-0-	-0-	4282	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
10		6324 X	4402	-0-	-1922 B	-0-	-0-	4401	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
11		6120 X	3962	-0-	-2158 B	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-		
12		6324 X	3702	-0-	-2622 B	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			63,652																TOTAL CONDENSATE PROD:	52

JOLLY WELL #: 1 RRCID -> 260937 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11894 - 12875

01		5386 X	5386	-0-	-0- B	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-		
02		4668 X	4668	-0-	-0- B	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-		
03		6594 X	6594	-0-	-0- B	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-		
04		4219 X	4219	-0-	-0- B	-0-	-0-	4176	2	43	9	N	39	39	8			-0-		
05		4878 X	4878	-0-	-0- B	-0-	-0-	4876	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
06		5101 X	5101	-0-	-0- B	-0-	-0-	5047	2	54	9	N	49	49	8			-0-		
07		5078 X	5078	-0-	-0- B	-0-	-0-	5041	2	37	9	N	34	34	8			-0-		
08		4401 X	4401	-0-	-0- B	-0-	-0-	4393	2	8	9	N	7	7	8			-0-		
09		4328 X	4328	-0-	-0- B	-0-	-0-	4304	2	24	9	N	22	22	8			-0-		
10		4378 X	4378	-0-	-0- B	-0-	-0-	4357	2	21	9	N	19	19	8			-0-		
11		4205 X	4205	-0-	-0- B	-0-	-0-	4191	2	14	9	N	13	13	8			-0-		
*12		4164 X	4164	-0-	-0- B	-0-	-0-	4153	2	11	9	N	10	10	8			-0-		
TOTAL GAS PROD:			57,400																TOTAL CONDENSATE PROD:	195

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260938 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12821

01		4681 X	4427	-0-	-254 B	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-		
02		4655 X	4655	-0-	-0- B	-0-	-0-	4634	2	21	9	N	19	19	8			-0-		
03		4752 X	4752	-0-	-0- B	-0-	-0-	4721	2	31	9	N	28	28	8			-0-		
04		4680 X	4680	-0-	-0- B	-0-	-0-	4665	2	15	9	N	14	14	8			-0-		
05		4991 X	4805	-0-	-186 B	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-		
06		4830 X	4425	-0-	-405 B	-0-	-0-	4411	2	14	9	N	13	13	8			-0-		
07		4991 X	4124	-0-	-867 B	-0-	-0-	4114	2	10	9	N	9	9	8			-0-		
08		4836 X	3462	-0-	-1374 B	-0-	-0-	3459	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
09		4680 X	3048	-0-	-1632 B	-0-	-0-	3041	2	7	9	N	6	6	8			-0-		
10		4805 X	3426	-0-	-1379 B	-0-	-0-	3420	2	6	9	N	5	5	8			-0-		
11		4440 X	2902	-0-	-1538 B	-0-	-0-	2900	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
*12		4396 X	4396	-0-	-0- B	-0-	-0-	4394	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
TOTAL GAS PROD:			49,102																TOTAL CONDENSATE PROD:	101

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KING, GAIL WELL #: 10H RRCID -> 261013 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14525 - 16806

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01		3213 X	3213	-0-	-0-	B	-0-	3213 2		N	-0-			-0-
02		3014 X	3014	-0-	-0-	B	-0-	3014 2		N	-0-			-0-
03		3317 X	3296	-0-	-21	B	-0-	3296 2		N	-0-			-0-
04		3210 X	2985	-0-	-225	B	-0-	2985 2		N	-0-			-0-
05		3317 X	3144	-0-	-173	B	-0-	3144 2		N	-0-			-0-
06		3180 X	3032	-0-	-148	B	-0-	3032 2		N	-0-			-0-
07		3286 X	3042	-0-	-244	B	-0-	3042 2		N	-0-			-0-
08		3286 X	2891	-0-	-395	B	-0-	2891 2		N	-0-			-0-
09		3030 X	2945	-0-	-85	B	-0-	2945 2		N	-0-			-0-
10		3131 X	2537	-0-	-594	B	-0-	2537 2		N	-0-			-0-
11		3030 X	2980	-0-	-50	B	-0-	2980 2		N	-0-			-0-
12		3038 X	2942	-0-	-96	B	-0-	2942 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 36,021														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FULLEN GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261195 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14575 - 19078

01		19220 X	9118	-0-	-10102	B	-0-	9118 2		N	-0-			-0-
02		12731 X	1471	-0-	-11260	B	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
03		14570 X	-0-	-0-	-14570	B	-0-			N	-0-			-0-
04		14100 X	1271	-0-	-12829	B	-0-	1271 2		N	-0-			-0-
05		16354 X	16354	-0-	-0-	B	-0-	16354 2		N	-0-			-0-
06		22044 X	22044	-0-	-0-	B	-0-	22044 2		N	-0-			-0-
07		14252 X	14252	-0-	-0-	B	-0-	14252 2		N	-0-			-0-
08		16368 X	15923	-0-	-445	B	-0-	15923 2		N	-0-			-0-
09		21570 X	18409	-0-	-3161	B	-0-	18409 2		N	-0-			-0-
10		22289 X	11382	-0-	-10907	B	-0-	11382 2		N	-0-			-0-
11		21570 X	9425	-0-	-12145	B	-0-	9425 2		N	-0-			-0-
*12		25110 X	25110	-0-	-0-	B	-0-	25110 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 144,759														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261219 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 14116 PERF.12327 - 13924

01		3534 X	3530	-0-	-4	B	-0-	3530 2		N	-0-			-0-
02		3306 X	3219	-0-	-87	B	-0-	3212 2	7 9	N	6	6 8		-0-
03		3534 X	1496	-0-	-2038	B	-0-	1492 2	4 9	N	4	4 8		-0-
04		3517 X	3517	-0-	-0-	B	-0-	3508 2	9 9	N	8	8 8		-0-
05		3534 X	3015	-0-	-519	B	-0-	3015 2		N	-0-			-0-
06		3420 X	2966	-0-	-454	B	-0-	2958 2	8 9	N	7	7 8		-0-
07		3534 X	3374	-0-	-160	B	-0-	3366 2	8 9	N	7	7 8		-0-
08		3534 X	2888	-0-	-646	B	-0-	2886 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09		3420 X	2920	-0-	-500	B	-0-	2916 2	4 9	N	4	4 8		-0-
10		3379 X	1495	-0-	-1884	B	-0-	1493 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11		3270 X	2204	-0-	-1066	B	-0-	2201 2	3 9	N	3	3 8		-0-
12		3379 X	2499	-0-	-880	B	-0-	2497 2	2 9	N	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD: 33,123														
TOTAL CONDENSATE PROD: 45														

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
VARIBUS WELL #: 15 RRCID -> 261236 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 14933 PERF.12915 - 14546												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		3069 X	960	-0-	-2109 B	-0-	960	2		N	-0-	-0-
02		12181 X	12181	-0-	-0- B	-0-	12181	2		N	-0-	-0-
03		29923 X	29923	-0-	-0- B	-0-	29923	2		N	-0-	-0-
04		27818 X	27818	-0-	-0- B	-0-	27818	2		N	-0-	-0-
05		17439 X	17439	-0-	-0- B	-0-	17439	2		N	-0-	-0-
06		2970 X	2819	-0-	-151 B	-0-	2819	2		N	-0-	-0-
07		23941 X	23941	-0-	-0- B	-0-	23941	2		N	-0-	-0-
08		21504 X	21504	-0-	-0- B	-0-	21504	2		N	-0-	-0-
09		6044 X	6044	-0-	-0- B	-0-	6044	2		N	-0-	-0-
10		4825 X	4825	-0-	-0- B	-0-	4825	2		N	-0-	-0-
11		2970 X	2101	-0-	-869 B	-0-	2101	2		N	-0-	-0-
12		3069 X	1317	-0-	-1752 B	-0-	1317	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			150,872				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KING, GAIL WELL #: 50H RRCID -> 261237 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 14324 PERF.14660 - 17703												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		4278 X	1354	-0-	-2924 B	-863405	1354	2		N	-0-	-0-
02		2001 X	1956	-0-	-45 B	-863405	1956	2		N	-0-	-0-
03		3100 X	2565	-0-	-535 B	-863405	2565	2		N	-0-	-0-
04		3000 X	2344	-0-	-656 B	-863405	2344	2		N	-0-	-0-
05		3100 X	2217	-0-	-883 B	-863405	2217	2		N	-0-	-0-
06		2490 X	2215	-0-	-275 B	-863405	2215	2		N	-0-	-0-
07		2573 X	3335	-0-	762 B	-862643	3335	2		N	-0-	-0-
08		2573 X	1447	-0-	-1126 B	-862643	1447	2		N	-0-	-0-
09		2340 X	926	-0-	-1414 B	-862643	926	2		N	-0-	-0-
10		3348 X	1958	-0-	-1390 B	-862643	1958	2		N	-0-	-0-
11		3240 X	1771	-0-	-1469 B	-862643	1771	2		N	-0-	-0-
12		3348 X	1098	-0-	-2250 B	-862643	1098	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,186				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 261247 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 14198 PERF.12378 - 14031												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01		2325 N	2301	-0-	-24 B	-0-	2301	2		N	-0-	-0-
02		2233 N	2172	-0-	-61 B	-0-	2165	2	7 9	N	6	8
03		2439 N	2439	-0-	-0- B	-0-	2430	2	9 9	N	8	8
04		2348 N	2348	-0-	-0- B	-0-	2344	2	4 9	N	4	8
05		2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360	2		N	-0-	-0-
06		2370 N	2325	-0-	-45 B	-0-	2321	2	4 9	N	4	8
07		2418 N	2308	-0-	-110 B	-0-	2304	2	4 9	N	4	8
08		2356 N	2334	-0-	-22 B	-0-	2333	2	1 9	N	1	8
09		2340 N	2021	-0-	-319 B	-0-	2018	2	3 9	N	3	8
10		2294 N	2070	-0-	-224 B	-0-	2068	2	2 9	N	2	8
11		2250 N	1709	-0-	-541 B	-0-	1708	2	1 9	N	1	8
*12		2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2111	2	1 9	N	1	8
TOTAL GAS PROD:			26,499				TOTAL CONDENSATE PROD:			34		

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261248 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 14151 PERF.12339 - 13979																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3658 X	2416	-0-	-1242 B	-0-	2416	2			N	-0-				-0-
02		3016 X	2454	-0-	-562 B	-0-	2452	2		2	9	2	2	8		-0-
03		2697 X	2249	-0-	-448 B	-0-	2246	2		3	9	3	3	8		-0-
04		2520 X	2215	-0-	-305 B	-0-	2213	2		2	9	2	2	8		-0-
05		2635 X	1711	-0-	-924 B	-0-	1711	2			N	-0-				-0-
06		2550 X	2354	-0-	-196 B	-0-	2350	2		4	9	4	4	8		-0-
07		2635 X	2545	-0-	-90 B	-0-	2543	2		2	9	2	2	8		-0-
08		2648 X	2648	-0-	-0- B	-0-	2648	2			N	-0-				-0-
09		2476 X	2476	-0-	-0- B	-0-	2475	2		1	9	1	1	8		-0-
10		2592 X	2592	-0-	-0- B	-0-	2591	2		1	9	1	1	8		-0-
11		2550 X	2373	-0-	-177 B	-0-	2372	2		1	9	1	1	8		-0-
12		2635 X	1752	-0-	-883 B	-0-	1752	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			27,785			TOTAL CONDENSATE PROD:			16							

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261544 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 13810																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5625 X	5625	-0-	-0- B	-0-	193	1	5356	2	N	69	179	1		25
02		5307 X	4772	-0-	-535 B	-0-	138	1	4634	2	N	-0-				25
03		5673 X	5488	-0-	-185 B	-0-	184	1	5291	2	N	12				37
04		5490 X	5321	-0-	-169 B	-0-	170	1	5139	2	N	11				48
05		5611 X	5136	-0-	-475 B	-0-	180	1	4956	2	N	-0-				48
06		5430 X	5140	-0-	-290 B	-0-	179	1	4961	2	N	-0-				48
07		5487 X	4693	-0-	-794 B	-0-	171	1	4522	2	N	-0-				48
08		5487 X	4737	-0-	-750 B	-0-	190	1	4547	2	N	-0-				48
09		5310 X	5032	-0-	-278 B	-0-	166	1	4668	2	N	180				228
10		5301 X	5059	-0-	-242 B	-0-	178	1	4881	2	N	-0-				228
11		5130 X	4078	-0-	-1052 B	-0-	164	1	3914	2	N	-0-				228
12		5208 X	4810	-0-	-398 B	-0-	174	1	4636	2	N	-0-				228
TOTAL GAS PROD:			59,891			TOTAL CONDENSATE PROD:			272							

VARIBUS WELL #: 6H RRCID -> 261563 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14475 - 18102																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		186 X	158	-0-	-28 B	-0-	158	2			N	-0-				-0-
02		174 X	-0-	-0-	-174 B	-0-					N	-0-				-0-
03		62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				-0-
04		150 X	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-				-0-
05		155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-				-0-
06		150 X	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-				-0-
07		2 X	2	-0-	-0- B	-0-		2	2		N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10		2 X	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-				-0-
11		2 X	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-				-0-
12		2 X	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			160			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VARIBUS WELL #: 10HR RRCID -> 261570 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 14037 PERF.14750 - 18753

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

VARIBUS WELL #: 11H RRCID -> 262446 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13785 PERF.14405 - 18333

01	11100 X	11100	-0-	-0- B	-0-	11100	2			N	-0-						-0-		
02	4702 X	4702	-0-	-0- B	-0-	4702	2			N	-0-						-0-		
03	3999 X	1677	-0-	-2322 B	-0-	1677	2			N	-0-						-0-		
04	5591 X	5591	-0-	-0- B	-0-	5591	2			N	-0-						-0-		
05	3999 X	1575	-0-	-2424 B	-0-	1575	2			N	-0-						-0-		
06	8157 X	8157	-0-	-0- B	-0-	8157	2			N	-0-						-0-		
07	8151 X	8151	-0-	-0- B	-0-	8151	2			N	-0-						-0-		
08	3999 X	2312	-0-	-1687 B	-0-	2312	2			N	-0-						-0-		
09	3870 X	3805	-0-	-65 B	-0-	3805	2			N	-0-						-0-		
10	5267 X	5267	-0-	-0- B	-0-	5267	2			N	-0-						-0-		
11	11954 X	11954	-0-	-0- B	-0-	11954	2			N	-0-						-0-		
*12	6434 X	6434	-0-	-0- B	-0-	6434	2			N	-0-						-0-		
TOTAL GAS PROD:			70,725															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

KING, GAIL WELL #: 57 RRCID -> 262451 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 14936 PERF.12057 - 12252

01	3453 X	3453	-0-	-0- B	-0-	3453	2			N	-0-						-0-		
02	3199 X	3199	-0-	-0- B	-0-	3199	2			N	-0-						-0-		
03	3334 X	3334	-0-	-0- B	-0-	3334	2			N	-0-						-0-		
04	3181 X	3181	-0-	-0- B	-0-	3181	2			N	-0-						-0-		
05	3212 X	3212	-0-	-0- B	-0-	3212	2			N	-0-						-0-		
06	3156 X	3156	-0-	-0- B	-0-	3156	2			N	-0-						-0-		
07	3231 X	3231	-0-	-0- B	-0-	3231	2			N	-0-						-0-		
08	3286 X	3286	-0-	-0- B	-0-	3286	2			N	-0-						-0-		
09	3151 X	3151	-0-	-0- B	-0-	3151	2			N	-0-						-0-		
10	2728 X	1816	-0-	-912 B	-0-	1816	2			N	-0-						-0-		
11	2640 X	-0-	-0-	-2640 B	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
*12	4450 X	4450	-0-	-0- B	-0-	4450	2			N	-0-						-0-		
TOTAL GAS PROD:			35,469															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
VARIBUS WELL #: 12H RRCID -> 262459 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14232 PERF.14435 - 19528													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3727 X	3727	-0-	-0- B	-0-	3727 2		N	-0-			-0-
02		5225 X	5225	-0-	-0- B	-0-	5225 2		N	-0-			-0-
03		6135 X	6135	-0-	-0- B	-0-	6135 2		N	-0-			-0-
04		5267 X	5267	-0-	-0- B	-0-	5267 2		N	-0-			-0-
05		5392 X	5392	-0-	-0- B	-0-	5392 2		N	-0-			-0-
06		4446 X	4446	-0-	-0- B	-0-	4446 2		N	-0-			-0-
07		5399 X	5399	-0-	-0- B	-0-	5399 2		N	-0-			-0-
08		4520 X	4520	-0-	-0- B	-0-	4520 2		N	-0-			-0-
09		4384 X	4384	-0-	-0- B	-0-	4384 2		N	-0-			-0-
10		6020 X	6020	-0-	-0- B	-0-	6020 2		N	-0-			-0-
11		3950 X	3950	-0-	-0- B	-0-	3950 2		N	-0-			-0-
*12		5375 X	5375	-0-	-0- B	-0-	5375 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			59,840	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262469 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 13142													
01		2174 X	2174	-0-	-0- B	-0-	2174 2		N	-0-			-0-
02		2378 N	2069	-0-	-309 B	-0-	2051 2	18 9	N	16	16 8		-0-
03		2733 N	2733	-0-	-0- B	-0-	2700 2	33 9	N	30	30 8		-0-
04		2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	2283 2	12 9	N	11	11 8		-0-
05		2201 N	1715	-0-	-486 B	-0-	1715 2		N	-0-			-0-
06		2640 N	1341	-0-	-1299 B	-0-	1333 2	8 9	N	7	7 8		-0-
07		2387 N	1466	-0-	-921 B	-0-	1460 2	6 9	N	5	5 8		-0-
08		2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	2228 2	3 9	N	3	3 8		-0-
09		1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1880 2	7 9	N	6	6 8		-0-
10		1824 N	1824	-0-	-0- B	-0-	1820 2	4 9	N	4	4 8		-0-
11		2160 N	1064	-0-	-1096 B	-0-	1062 2	2 9	N	2	2 8		-0-
*12		1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	1995 2	3 9	N	3	3 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,797	TOTAL CONDENSATE PROD:			87						

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262546 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 13994													
01		3348 X	1335	-0-	-2013 B	-0-	1335 2		N	-0-			-0-
02		2610 X	1088	-0-	-1522 B	-0-	1088 2		N	-0-			-0-
03		2356 X	1072	-0-	-1284 B	-0-	1072 2		N	-0-			-0-
04		1890 X	1143	-0-	-747 B	-0-	1143 2		N	-0-			-0-
05		1736 X	1133	-0-	-603 B	-0-	1133 2		N	-0-			-0-
06		1290 X	1115	-0-	-175 B	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
07		1178 X	1176	-0-	-2 B	-0-	1176 2		N	-0-			-0-
08		1178 X	1074	-0-	-104 B	-0-	1074 2		N	-0-			-0-
09		1140 X	909	-0-	-231 B	-0-	909 2		N	-0-			-0-
10		1178 X	689	-0-	-489 B	-0-	689 2		N	-0-			-0-
11		1140 X	557	-0-	-583 B	-0-	557 2		N	-0-			-0-
12		1178 X	524	-0-	-654 B	-0-	524 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,815	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
HARRELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 262703 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13174 - 14914																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		2201 N	1878	-0-	-323	B	-0-		98	1	1780	2	N	-0-			-0-
02		2059 N	1817	-0-	-242	B	-0-		88	1	1729	2	N	-0-			-0-
03		1860 N	1747	-0-	-113	B	-0-		86	1	1661	2	N	-0-			-0-
04		1830 N	1787	-0-	-43	B	-0-		78	1	1709	2	N	-0-			-0-
05		1953 N	1538	-0-	-415	B	-0-		68	1	1470	2	N	-0-			-0-
06		1680 N	1533	-0-	-147	B	-0-		67	1	1466	2	N	-0-			-0-
07		2136 N	2136	-0-	-0-	B	-0-		104	1	2032	2	N	-0-			-0-
08		2065 N	2065	-0-	-0-	B	-0-		110	1	1955	2	N	-0-			-0-
09		1760 N	1760	-0-	-0-	B	-0-		156	1	1604	2	N	-0-			-0-
10		2139 N	1574	-0-	-565	B	-0-		73	1	1501	2	N	-0-			-0-
11		2010 N	1634	-0-	-376	B	-0-		67	1	1567	2	N	-0-			-0-
12		1829 N	103	-0-	-1726	B	-0-		13	1	90	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,572			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262734 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 12705																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

KING, GAIL WELL #: 51H RRCID -> 262841 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14470 - 18953																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 262867 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 14359 PERF.12506 - 14021												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3317 X	3057	-0-	-260 B	-0-	3057 2	N	-0-			-0-
02		3103 X	2735	-0-	-368 B	-0-	2732 2	3 9 N	3	3 8		-0-
03		3255 X	2945	-0-	-310 B	-0-	2939 2	6 9 N	5	5 8		-0-
04		3150 X	3047	-0-	-103 B	-0-	3045 2	2 9 N	2	2 8		-0-
05		3069 X	3025	-0-	-44 B	-0-	3025 2	N	-0-			-0-
06		2970 X	2909	-0-	-61 B	-0-	2906 2	3 9 N	3	3 8		-0-
07		3162 X	2967	-0-	-195 B	-0-	2964 2	3 9 N	3	3 8		-0-
08		3162 X	2904	-0-	-258 B	-0-	2903 2	1 9 N	1	1 8		-0-
09		3060 X	2582	-0-	-478 B	-0-	2580 2	2 9 N	2	2 8		-0-
10		3038 X	2896	-0-	-142 B	-0-	2895 2	1 9 N	1	1 8		-0-
11		2910 X	2733	-0-	-177 B	-0-	2732 2	1 9 N	1	1 8		-0-
12		2976 X	2795	-0-	-181 B	-0-	2794 2	1 9 N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,595			TOTAL CONDENSATE PROD:			22			

FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 263130 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 12881												
01		1364 N	1144	-0-	-220 B	-0-	1144 2	N	-0-			-0-
02		1334 N	1242	-0-	-92 B	-0-	1242 2	N	-0-			-0-
03		1240 N	1143	-0-	-97 B	-0-	1143 2	N	-0-			-0-
04		1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 2	N	-0-			-0-
05		1333 N	1220	-0-	-113 B	-0-	1220 2	N	-0-			-0-
06		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 2	N	-0-			-0-
07		1438 N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438 2	N	-0-			-0-
08		1209 N	1202	-0-	-7 B	-0-	1202 2	N	-0-			-0-
09		1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 2	N	-0-			-0-
10		1426 N	1215	-0-	-211 B	-0-	1215 2	N	-0-			-0-
11		1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 2	N	-0-			-0-
*12		1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	1197 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,730			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KING, GAIL WELL #: 19H RRCID -> 264722 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14550 - 17401												
01		3193 X	3138	-0-	-55 B	-0-	3138 2	N	-0-			-0-
02		2987 X	2574	-0-	-413 B	-0-	2574 2	N	-0-			-0-
03		3224 X	2700	-0-	-524 B	-0-	2700 2	N	-0-			-0-
04		3120 X	2563	-0-	-557 B	-0-	2563 2	N	-0-			-0-
05		3224 X	2442	-0-	-782 B	-0-	2442 2	N	-0-			-0-
06		3030 X	2189	-0-	-841 B	-0-	2189 2	N	-0-			-0-
07		2759 X	2202	-0-	-557 B	-0-	2202 2	N	-0-			-0-
08		2697 X	2259	-0-	-438 B	-0-	2259 2	N	-0-			-0-
09		2550 X	2274	-0-	-276 B	-0-	2274 2	N	-0-			-0-
10		2584 X	2584	-0-	-0- B	-0-	2584 2	N	-0-			-0-
11		2459 X	2459	-0-	-0- B	-0-	2459 2	N	-0-			-0-
12		2356 X	2344	-0-	-12 B	-0-	2344 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,728			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264735 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 12870

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
					LIFT(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		1922 X	1241	-0-	-681 B	-0-	1241 2		N	-0-			-0-
02		3847 X	3847	-0-	-0- B	-0-	3760 2	87 9	N	79	79 8		-0-
03		4530 X	4530	-0-	-0- B	-0-	4440 2	90 9	N	82	82 8		-0-
04		4221 X	4221	-0-	-0- B	-0-	4157 2	64 9	N	58	58 8		-0-
05		3256 X	3256	-0-	-0- B	-0-	3254 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		2460 X	2340	-0-	-120 B	-0-	2304 2	36 9	N	33	33 8		-0-
07		2542 X	2356	-0-	-186 B	-0-	2331 2	25 9	N	23	23 8		-0-
08		2542 X	2374	-0-	-168 B	-0-	2366 2	8 9	N	7	7 8		-0-
09		3054 X	3054	-0-	-0- B	-0-	3026 2	28 9	N	25	25 8		-0-
10		3034 X	3034	-0-	-0- B	-0-	3013 2	21 9	N	19	19 8		-0-
11		3230 X	3230	-0-	-0- B	-0-	3209 2	21 9	N	19	19 8		-0-
12		2542 X	2371	-0-	-171 B	-0-	2359 2	12 9	N	11	11 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,854										
TOTAL CONDENSATE PROD:										358			

HOLMES GAS UNIT NO. II WELL #: 3H RRCID -> 264976 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14575 - 17953

01		2480 X	1856	-0-	-624 B	-111106	1856 2		N	-0-			-0-
02		2320 X	1546	-0-	-774 B	-111106	1546 2		N	-0-			-0-
03		2480 X	1674	-0-	-806 B	-111106	1674 2		N	-0-			-0-
04		1800 X	837	-0-	-963 B	-111106	837 2		N	-0-			-0-
05		1860 X	1809	-0-	-51 B	-111106	1809 2		N	-0-			-0-
06		1800 X	1836	-0-	36 B	-111070	1836 2		N	-0-			-0-
07		1674 X	1500	-0-	-174 B	-111070	1500 2		N	-0-			-0-
08		1798 X	745	-0-	-1053 B	-111070	745 2		N	-0-			-0-
09		1830 X	125	-0-	-1705 B	-111070	125 2		N	-0-			-0-
10		1891 X	617	-0-	-1274 B	-111070	617 2		N	-0-			-0-
11		1830 X	1530	-0-	-300 B	-111070	1530 2		N	-0-			-0-
12		1488 X	1035	-0-	-453 B	-111070	1035 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,110										
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

PAT OAKES GAS UNIT II WELL #: 11H RRCID -> 264978 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14026 PERF.14213 - 17315

01		1550 N	1369	-0-	-181 B	-0-	1369 2		N	-0-			55
02		1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644 2		N	-0-			55
03		1705 N	1454	-0-	-251 B	-0-	1454 2		N	-0-			55
04		2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087 2		N	-0-			55
05		1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	1708 2		N	-0-			55
06		1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817 2		N	-0-			55
07		1705 N	1437	-0-	-268 B	-0-	1437 2		N	-0-			55
08		1705 N	1155	-0-	-550 B	-0-	1155 2		N	-0-			55
09		1650 N	1073	-0-	-577 B	-0-	1073 2		N	-0-			55
10		1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536 2		N	-0-			55
11		1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	1863 2		N	-0-			55
*12		2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554 2		N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:			19,697										
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 264983 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12639 - 13889

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2573 X	2288	-0-	-285 B	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
02		2755 X	1857	-0-	-898 B	-0-	1854	2	3	9	N	3	8	-0-
03		2945 X	1966	-0-	-979 B	-0-	1960	2	6	9	N	5	8	-0-
04		2850 X	1732	-0-	-1118 B	-0-	1729	2	3	9	N	3	8	-0-
05		2852 X	1895	-0-	-957 B	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
06		2220 X	1999	-0-	-221 B	-0-	1995	2	4	9	N	4	8	-0-
07		2332 X	2332	-0-	-0- B	-0-	2328	2	4	9	N	4	8	-0-
08		1953 X	1949	-0-	-4 B	-0-	1948	2	1	9	N	1	8	-0-
09		2099 X	2099	-0-	-0- B	-0-	2096	2	3	9	N	3	8	-0-
10		2325 X	2251	-0-	-74 B	-0-	2249	2	2	9	N	2	8	-0-
11		2250 X	2164	-0-	-86 B	-0-	2162	2	2	9	N	2	8	-0-
12		2325 X	1787	-0-	-538 B	-0-	1786	2	1	9	N	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,319									28		
														TOTAL CONDENSATE PROD: 28

KING, GAIL WELL #: 57HR RRCID -> 265160 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 14311 PERF.14560 - 16653

01		3844 X	1380	-0-	-2464 B	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
02		3803 X	3803	-0-	-0- B	-0-	3803	2		N	-0-			-0-
03		5077 X	5077	-0-	-0- B	-0-	5077	2		N	-0-			-0-
04		3720 X	433	-0-	-3287 B	-0-	433	2		N	-0-			-0-
05		4611 X	4611	-0-	-0- B	-0-	4611	2		N	-0-			-0-
06		3720 X	1658	-0-	-2062 B	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
07		4218 X	4218	-0-	-0- B	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
08		3844 X	1754	-0-	-2090 B	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
09		3720 X	394	-0-	-3326 B	-0-	394	2		N	-0-			-0-
10		5045 X	5045	-0-	-0- B	-0-	5045	2		N	-0-			-0-
11		3720 X	3062	-0-	-658 B	-0-	3062	2		N	-0-			-0-
*12		5497 X	5497	-0-	-0- B	-0-	5497	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,932											-0-
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265432 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13475 - 16133

01		21080 X	18691	-0-	-2389 B	-0-	18676	2	15	9	N	14		32
02		18995 X	17088	-0-	-1907 B	-0-	17007	2	81	9	N	74	71 1	35
03		19809 X	16739	-0-	-3070 B	-0-	16739	2			N	-0-		35
04		19170 X	16406	-0-	-2764 B	-0-	16406	2			N	-0-		35
05		19158 X	16818	-0-	-2340 B	-0-	16818	2			N	-0-		35
06		18090 X	15202	-0-	-2888 B	-0-	15202	2			N	-0-		35
07		18259 X	16478	-0-	-1781 B	-0-	16478	2			N	-0-		35
08		16957 X	16252	-0-	-705 B	-0-	16250	2	2	9	N	2		37
09		16410 X	14710	-0-	-1700 B	-0-	14688	2	22	9	N	20		57
10		16833 X	15199	-0-	-1634 B	-0-	15199	2			N	-0-		57
11		15960 X	14860	-0-	-1100 B	-0-	14860	2			N	-0-		57
12		16492 X	14363	-0-	-2129 B	-0-	14363	2			N	-0-		57
TOTAL GAS PROD:			192,806									110		
														TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
VARIBUS WELL #: 9H RRCID -> 265433 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 14465 PERF.14990 - 18553														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		7896 X	7896	-0-	-0- B	-0-	7896	2		N	-0-			-0-
02		6987 X	6987	-0-	-0- B	-0-	6987	2		N	-0-			-0-
03		11474 X	11474	-0-	-0- B	-0-	11474	2		N	-0-			-0-
04		10301 X	10301	-0-	-0- B	-0-	10301	2		N	-0-			-0-
05		7750 X	4942	-0-	-2808 B	-0-	4942	2		N	-0-			-0-
06		7500 X	5584	-0-	-1916 B	-0-	5584	2		N	-0-			-0-
07		7750 X	4804	-0-	-2946 B	-0-	4804	2		N	-0-			-0-
08		7750 X	2567	-0-	-5183 B	-0-	2567	2		N	-0-			-0-
09		7500 X	5367	-0-	-2133 B	-0-	5367	2		N	-0-			-0-
10		5766 X	5623	-0-	-143 B	-0-	5623	2		N	-0-			-0-
11		5580 X	2885	-0-	-2695 B	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
*12		9389 X	9389	-0-	-0- B	-0-	9389	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 64H RRCID -> 265435 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13140 - 16260														
01		7950 X	7950	-0-	-0- B	-0-	7950	2		N	-0-			-0-
02		7325 X	7325	-0-	-0- B	-0-	7325	2		N	-0-			-0-
03		8556 X	5619	-0-	-2937 B	-0-	5619	2		N	-0-			-0-
04		8280 X	6508	-0-	-1772 B	-0-	6508	2		N	-0-			-0-
05		8556 X	6211	-0-	-2345 B	-0-	6211	2		N	-0-			-0-
06		7680 X	5653	-0-	-2027 B	-0-	5653	2		N	-0-			-0-
07		7843 X	5580	-0-	-2263 B	-0-	5580	2		N	-0-			-0-
08		6727 X	5363	-0-	-1364 B	-0-	5363	2		N	-0-			-0-
09		6510 X	4963	-0-	-1547 B	-0-	4963	2		N	-0-			-0-
10		6200 X	2843	-0-	-3357 B	-0-	2843	2		N	-0-			-0-
11		5640 X	-0-	-0-	-5640 B	-0-				N	-0-			-0-
*12		9609 X	9609	-0-	-0- B	-0-	9609	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, GAIL WELL #: 55H RRCID -> 265438 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14568 PERF.14550 - 17785														
01		14415 X	11197	-0-	-3218 B	-0-	11197	2		N	-0-			-0-
02		6873 X	6873	-0-	-0- B	-0-	6873	2		N	-0-			-0-
03		3782 X	3446	-0-	-336 B	-0-	3446	2		N	-0-			-0-
04		10830 X	6823	-0-	-4007 B	-0-	6823	2		N	-0-			-0-
05		11191 X	3441	-0-	-7750 B	-0-	3441	2		N	-0-			-0-
06		10830 X	2472	-0-	-8358 B	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
07		7347 X	2235	-0-	-5112 B	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
08		7037 X	3545	-0-	-3492 B	-0-	3545	2		N	-0-			-0-
09		6810 X	3250	-0-	-3560 B	-0-	3250	2		N	-0-			-0-
10		3441 X	3379	-0-	-62 B	-0-	3379	2		N	-0-			-0-
11		6312 X	6312	-0-	-0- B	-0-	6312	2		N	-0-			-0-
*12		5521 X	5521	-0-	-0- B	-0-	5521	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266160 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 16881 PERF. 0 - 15490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	3379 X	82	-0-	-3297 B	-0-	82	2			N	-0-				-0-	
02	3161 X	648	-0-	-2513 B	-0-	648	2			N	-0-				-0-	
03	1178 X	482	-0-	-696 B	-0-	482	2			N	-0-				-0-	
04	339 X	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-				-0-	
05	682 X	339	-0-	-343 B	-0-	339	2			N	-0-				-0-	
06	2384 X	2384	-0-	-0- B	-0-	2384	2			N	-0-				-0-	
07	2686 X	2686	-0-	-0- B	-0-	2686	2			N	-0-				-0-	
08	2840 X	2840	-0-	-0- B	-0-	2840	2			N	-0-				-0-	
09	2370 X	2305	-0-	-65 B	-0-	2305	2			N	-0-				-0-	
10	2697 X	1877	-0-	-820 B	-0-	1877	2			N	-0-				-0-	
11	2760 X	837	-0-	-1923 B	-0-	837	2			N	-0-				-0-	
12	2852 X	2491	-0-	-361 B	-0-	2491	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,310														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266162 COMPL. DATE 03/14/2016 TOTAL DEPTH 14255 PERF. 14310 - 19063

01	32565 X	32565	-0-	-0- B	-0-	1366	1	31199	2	N	-0-				-0-	
02	26853 X	26853	-0-	-0- B	-0-	1130	1	25723	2	N	-0-				-0-	
03	26698 X	26698	-0-	-0- B	-0-	1118	1	25580	2	N	-0-				-0-	
04	25560 X	14003	-0-	-11557 B	-0-	531	1	13472	2	N	-0-				-0-	
05	26412 X	131	-0-	-26281 B	-0-	7	1	124	2	N	-0-				-0-	
06	25560 X	40	-0-	-25520 B	-0-	2	1	38	2	N	-0-				-0-	
07	26412 X	40	-0-	-26372 B	-0-	2	1	38	2	N	-0-				-0-	
08	26412 X	42	-0-	-26370 B	-0-	2	1	40	2	N	-0-				-0-	
09	14010 X	218	-0-	-13792 B	-0-	10	1	208	2	N	-0-				-0-	
10	124 X	57	-0-	-67 B	-0-	2	1	55	2	N	-0-				-0-	
11	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-	
12	217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		100,647														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266180 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 12685

01	5084 X	3630	-0-	-1454 B	-0-	3630	2			N	-0-				-0-	
02	4756 X	4001	-0-	-755 B	-0-	4001	2			N	-0-				-0-	
03	5084 X	3996	-0-	-1088 B	-0-	3996	2			N	-0-				-0-	
04	4470 X	4232	-0-	-238 B	-0-	4232	2			N	-0-				-0-	
05	5365 X	5365	-0-	-0- B	-0-	5365	2			N	-0-				-0-	
06	4140 X	3683	-0-	-457 B	-0-	3683	2			N	-0-				-0-	
07	4371 X	4064	-0-	-307 B	-0-	4064	2			N	-0-				-0-	
08	5115 X	4928	-0-	-187 B	-0-	4928	2			N	-0-				-0-	
09	4950 X	4541	-0-	-409 B	-0-	4541	2			N	-0-				-0-	
10	5115 X	4415	-0-	-700 B	-0-	4415	2			N	-0-				-0-	
11	4770 X	4186	-0-	-584 B	-0-	4186	2			N	-0-				-0-	
12	4929 X	4876	-0-	-53 B	-0-	4876	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		51,917														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FULLEN GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266191 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14445 - 17753

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		21173 X	9928	-0-	-11245 B	-0-	9928	2		N	-0-			-0-
02		20646 X	20646	-0-	-0- B	-0-	20646	2		N	-0-			-0-
03		16213 X	13048	-0-	-3165 B	-0-	13048	2		N	-0-			-0-
04		17609 X	17609	-0-	-0- B	-0-	17609	2		N	-0-			-0-
05		22072 X	15465	-0-	-6607 B	-0-	15465	2		N	-0-			-0-
06		21360 X	12945	-0-	-8415 B	-0-	12945	2		N	-0-			-0-
07		22072 X	10226	-0-	-11846 B	-0-	10226	2		N	-0-			-0-
08		18197 X	4926	-0-	-13271 B	-0-	4926	2		N	-0-			-0-
09		17610 X	5124	-0-	-12486 B	-0-	5124	2		N	-0-			-0-
10		16142 X	16142	-0-	-0- B	-0-	16142	2		N	-0-			-0-
11		15417 X	15417	-0-	-0- B	-0-	15417	2		N	-0-			-0-
12		10230 X	6040	-0-	-4190 B	-0-	6040	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			147,516											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JIMMY BEDDINGFIELD GAS UNIT NOII WELL #: 9H RRCID -> 266204 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14742 - 18390

01		6415 X	6415	-0-	-0- B	-0-	6415	2		N	-0-			-0-
02		5904 X	5904	-0-	-0- B	-0-	5904	2		N	-0-			-0-
03		6496 X	6496	-0-	-0- B	-0-	6496	2		N	-0-			-0-
04		6132 X	6132	-0-	-0- B	-0-	6132	2		N	-0-			-0-
05		6098 X	6098	-0-	-0- B	-0-	6098	2		N	-0-			-0-
06		5924 X	5924	-0-	-0- B	-0-	5924	2		N	-0-			-0-
07		6275 X	6275	-0-	-0- B	-0-	6275	2		N	-0-			-0-
08		6282 X	6282	-0-	-0- B	-0-	6282	2		N	-0-			-0-
09		6050 X	6050	-0-	-0- B	-0-	6050	2		N	-0-			-0-
10		6187 X	6187	-0-	-0- B	-0-	6187	2		N	-0-			-0-
11		6041 X	6041	-0-	-0- B	-0-	6041	2		N	-0-			-0-
*12		5937 X	5937	-0-	-0- B	-0-	5937	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			73,741											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED RANCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266245 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13284 - 14769

01		3162 X	2197	-0-	-965 B	-0-	85	1	2112	2	N	-0-		-0-
02		4305 X	4305	-0-	-0- B	-0-	119	1	4186	2	N	-0-		-0-
03		3867 X	3867	-0-	-0- B	-0-	112	1	3755	2	N	-0-		-0-
04		5475 X	5475	-0-	-0- B	-0-	130	1	5345	2	N	-0-		-0-
05		3788 X	3788	-0-	-0- B	-0-	110	1	3678	2	N	-0-		-0-
06		3600 X	2615	-0-	-985 B	-0-	106	1	2509	2	N	-0-		-0-
07		3720 X	2950	-0-	-770 B	-0-	136	1	2814	2	N	-0-		-0-
08		3720 X	1475	-0-	-2245 B	-0-	73	1	1402	2	N	-0-		-0-
09		3600 X	2264	-0-	-1336 B	-0-	97	1	2167	2	N	-0-		-0-
10		3720 X	3171	-0-	-549 B	-0-	129	1	3042	2	N	-0-		-0-
11		2850 X	2384	-0-	-466 B	-0-	69	1	2315	2	N	-0-		-0-
12		2945 X	2583	-0-	-362 B	-0-	106	1	2477	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,074											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266262 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14525 - 19363													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		17918 X	8354	-0-	-9564 B	-0-	-0-	8354	2	N	-0-	-0-	-0-
02		15544 X	14065	-0-	-1479 B	-0-	-0-	14065	2	N	-0-	-0-	-0-
03		15531 X	11721	-0-	-3810 B	-0-	-0-	11721	2	N	-0-	-0-	-0-
04		15030 X	12372	-0-	-2658 B	-0-	-0-	12372	2	N	-0-	-0-	-0-
05		15035 X	12052	-0-	-2983 B	-0-	-0-	12052	2	N	-0-	-0-	-0-
06		14550 X	10246	-0-	-4304 B	-0-	-0-	10246	2	N	-0-	-0-	-0-
07		15035 X	8588	-0-	-6447 B	-0-	-0-	8588	2	N	-0-	-0-	-0-
08		12772 X	11326	-0-	-1446 B	-0-	-0-	11326	2	N	-0-	-0-	-0-
09		12360 X	9274	-0-	-3086 B	-0-	-0-	9274	2	N	-0-	-0-	-0-
10		12059 X	8405	-0-	-3654 B	-0-	-0-	8405	2	N	-0-	-0-	-0-
11		10950 X	10868	-0-	-82 B	-0-	-0-	10868	2	N	-0-	-0-	-0-
*12		13039 X	13039	-0-	-0- B	-0-	-0-	13039	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			130,310			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 266338 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 14298 PERF.11687 - 14036													
01		6107 X	5873	-0-	-234 B	-0-	-0-	5873	2	N	-0-	-0-	-0-
02		5218 X	5218	-0-	-0- B	-0-	-0-	5196	2	22 9 N	20	20 8	-0-
03		6789 X	6764	-0-	-25 B	-0-	-0-	6719	2	45 9 N	41	41 8	-0-
04		6570 X	6420	-0-	-150 B	-0-	-0-	6397	2	23 9 N	21	21 8	-0-
05		6789 X	5911	-0-	-878 B	-0-	-0-	5910	2	1 9 N	1	1 8	-0-
06		6540 X	5965	-0-	-575 B	-0-	-0-	5943	2	22 9 N	20	20 8	-0-
07		6758 X	5962	-0-	-796 B	-0-	-0-	5947	2	15 9 N	14	14 8	-0-
08		6758 X	5733	-0-	-1025 B	-0-	-0-	5729	2	4 9 N	4	4 8	-0-
09		6420 X	5349	-0-	-1071 B	-0-	-0-	5337	2	12 9 N	11	11 8	-0-
10		6169 X	4328	-0-	-1841 B	-0-	-0-	4320	2	8 9 N	7	7 8	-0-
11		5970 X	4107	-0-	-1863 B	-0-	-0-	4100	2	7 9 N	6	6 8	-0-
12		5952 X	3653	-0-	-2299 B	-0-	-0-	3649	2	4 9 N	4	4 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			65,283			TOTAL CONDENSATE PROD:			149				

FOUNTAIN WELL #: 4 RRCID -> 266432 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 15122 PERF.12166 - 14770													
01		7223 X	6967	-0-	-256 B	-0-	-0-	6967	2	N	-0-	-0-	-0-
02		6409 X	6288	-0-	-121 B	-0-	-0-	6288	2	N	-0-	-0-	-0-
03		6851 X	5380	-0-	-1471 B	-0-	-0-	5380	2	N	-0-	-0-	-0-
04		6750 X	5363	-0-	-1387 B	-0-	-0-	5363	2	N	-0-	-0-	-0-
05		6975 X	5329	-0-	-1646 B	-0-	-0-	5329	2	N	-0-	-0-	-0-
06		6750 X	5496	-0-	-1254 B	-0-	-0-	5496	2	N	-0-	-0-	-0-
07		6727 X	286	-0-	-6441 B	-0-	-0-	286	2	N	-0-	-0-	-0-
08		5549 X	5316	-0-	-233 B	-0-	-0-	5316	2	N	-0-	-0-	-0-
09		5490 X	3554	-0-	-1936 B	-0-	-0-	3554	2	N	-0-	-0-	-0-
10		5673 X	3973	-0-	-1700 B	-0-	-0-	3973	2	N	-0-	-0-	-0-
11		5490 X	3607	-0-	-1883 B	-0-	-0-	3607	2	N	-0-	-0-	-0-
12		5301 X	3592	-0-	-1709 B	-0-	-0-	3592	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			55,151			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCASHAN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266474 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 14370 PERF.14725 - 19603

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14973 X	10073	-0-	-4900 B	-0-	10073	2		N	-0-			-0-
02		12180 X	8792	-0-	-3388 B	-0-	8792	2		N	-0-			-0-
03		12803 X	7704	-0-	-5099 B	-0-	7704	2		N	-0-			-0-
04		9750 X	7600	-0-	-2150 B	-0-	7600	2		N	-0-			-0-
05		10416 X	10416	-0-	-0- B	-0-	10416	2		N	-0-			-0-
06		9750 X	9630	-0-	-120 B	-0-	9630	2		N	-0-			-0-
07		9630 X	9630	-0-	-0- B	-0-	9630	2		N	-0-			-0-
08		10416 X	8763	-0-	-1653 B	-0-	8763	2		N	-0-			-0-
09		10080 X	8389	-0-	-1691 B	-0-	8389	2		N	-0-			-0-
10		10416 X	8043	-0-	-2373 B	-0-	8043	2		N	-0-			-0-
11		9630 X	2216	-0-	-7414 B	-0-	2216	2		N	-0-			-0-
*12		12420 X	12420	-0-	-0- B	-0-	12420	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266549 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 14187 PERF.14240 - 17468

01		20212 X	7393	-0-	-12819 B	-0-	7393	2		N	-0-			-0-
02		10759 X	6542	-0-	-4217 B	-0-	6542	2		N	-0-			-0-
03		11501 X	8785	-0-	-2716 B	-0-	8785	2		N	-0-			-0-
04		10800 X	7684	-0-	-3116 B	-0-	7684	2		N	-0-			-0-
05		39892 X	39892	-0-	-0- B	-0-	39892	2		N	-0-			-0-
06		21273 X	21273	-0-	-0- B	-0-	21273	2		N	-0-			-0-
07		19113 X	19113	-0-	-0- B	-0-	19113	2		N	-0-			-0-
08		28675 X	15992	-0-	-12683 B	-0-	15992	2		N	-0-			-0-
09		27750 X	17632	-0-	-10118 B	-0-	17632	2		N	-0-			-0-
10		28675 X	19000	-0-	-9675 B	-0-	19000	2		N	-0-			-0-
11		35347 X	35347	-0-	-0- B	-0-	35347	2		N	-0-			-0-
*12		19145 X	19145	-0-	-0- B	-0-	19145	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 217,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAZEK WELL #: 8H RRCID -> 266556 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.14300 - 19265

01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-543164				N	-0-			-0-

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

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BLAZEK WELL #: 7 RRCID -> 266784 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12298 - 13543												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3472 X	3164	-0-	-308 B	-0-	3164	2			N	70
02		3248 X	2966	-0-	-282 B	-0-	2966	2			N	70
03		3348 X	3024	-0-	-324 B	-0-	3024	2			N	70
04		3150 X	3136	-0-	-14 B	-0-	3136	2			N	70
05		3162 X	3122	-0-	-40 B	-0-	3122	2			N	70
06		3060 X	2406	-0-	-654 B	-0-	2406	2			N	70
07		3255 X	2681	-0-	-574 B	-0-	2681	2			N	70
08		3255 X	2287	-0-	-968 B	-0-	2287	2			N	70
09		3150 X	2411	-0-	-739 B	-0-	2403	2	8 9		N	77
10		3131 X	2331	-0-	-800 B	-0-	2331	2			N	77
11		2580 X	2153	-0-	-427 B	-0-	2153	2			N	77
12		2666 X	2456	-0-	-210 B	-0-	2456	2			N	77
TOTAL GAS PROD:			32,137			TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

SARANDOS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266788 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12814 - 12978												
01		6014 X	5531	-0-	-483 B	-0-	5531	2			N	-0-
02		5626 X	4633	-0-	-993 B	-0-	4633	2			N	-0-
03		6014 X	4754	-0-	-1260 B	-0-	4754	2			N	-0-
04		5460 X	933	-0-	-4527 B	-0-	933	2			N	-0-
05		5611 X	2309	-0-	-3302 B	-0-	2309	2			N	-0-
06		5340 X	2118	-0-	-3222 B	-0-	2118	2			N	-0-
07		4960 X	82	-0-	-4878 B	-0-	82	2			N	-0-
08		6037 X	6037	-0-	-0- B	-0-	6037	2			N	-0-
09		5527 X	5527	-0-	-0- B	-0-	5527	2			N	-0-
10		3622 X	3622	-0-	-0- B	-0-	3622	2			N	-0-
11		5850 X	5603	-0-	-247 B	-0-	5603	2			N	-0-
12		6045 X	5107	-0-	-938 B	-0-	5107	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			46,256			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267911 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 12984												
01		11439 X	10211	-0-	-1228 B	-0-	10211	2			N	-0-
02		10469 X	9476	-0-	-993 B	-0-	9476	2			N	-0-
03		10757 X	9905	-0-	-852 B	-0-	9905	2			N	-0-
04		9930 X	9371	-0-	-559 B	-0-	9371	2			N	-0-
05		10199 X	9839	-0-	-360 B	-0-	9839	2			N	-0-
06		9870 X	9470	-0-	-400 B	-0-	9470	2			N	-0-
07		10137 X	9518	-0-	-619 B	-0-	9518	2			N	-0-
08		9920 X	9572	-0-	-348 B	-0-	9572	2			N	-0-
09		9510 X	4411	-0-	-5099 B	-0-	4411	2			N	-0-
10		9827 X	5795	-0-	-4032 B	-0-	5795	2			N	-0-
11		9931 X	9931	-0-	-0- B	-0-	9931	2			N	-0-
*12		12045 X	12045	-0-	-0- B	-0-	12045	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			109,544			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELDON COX GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268082 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 14446 PERF.14825 - 18953

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		11515 X	11515	-0-	-0- B	-0-	11515	2			N	-0-				-0-	
02		9802 X	7832	-0-	-1970 B	-0-	7832	2			N	-0-				-0-	
03		10478 X	7983	-0-	-2495 B	-0-	7983	2			N	-0-				-0-	
04		10140 X	8562	-0-	-1578 B	-0-	8562	2			N	-0-				-0-	
05		10838 X	10838	-0-	-0- B	-0-	10838	2			N	-0-				-0-	
06		14769 X	14769	-0-	-0- B	-0-	14769	2			N	-0-				-0-	
07		12441 X	12441	-0-	-0- B	-0-	12441	2			N	-0-				-0-	
08		10819 X	10819	-0-	-0- B	-0-	10819	2			N	-0-				-0-	
09		10473 X	10473	-0-	-0- B	-0-	10473	2			N	-0-				-0-	
10		11455 X	11455	-0-	-0- B	-0-	11455	2			N	-0-				-0-	
11		10790 X	10790	-0-	-0- B	-0-	10790	2			N	-0-				-0-	
12		10478 X	8235	-0-	-2243 B	-0-	8235	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			125,712														
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

FOUNTAIN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 270585 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12005 - 13129

01		2573 X	1948	-0-	-625 B	-0-	1948	2			N	-0-				57	
02		2146 N	1442	-0-	-704 B	-0-	1442	2			N	-0-				57	
03		2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	2017	2			N	-0-				57	
04		1890 N	1848	-0-	-42 B	-0-	1837	2	11	9	N	10				67	
05		1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	2			N	-0-				67	
06		1950 N	1787	-0-	-163 B	-0-	1759	2	28	9	N	25				92	
07		1922 N	1518	-0-	-404 B	-0-	1490	2	28	9	N	25				117	
08		2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	1997	2	44	9	N	40				157	
09		1800 N	1603	-0-	-197 B	-0-	1567	2	36	9	N	33	167	1		23	
10		1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	2			N	-0-				23	
11		1980 N	1406	-0-	-574 B	-0-	1406	2			N	-0-				23	
12		1643 N	1383	-0-	-260 B	-0-	1383	2			N	-0-				23	
TOTAL GAS PROD:			20,572														
												TOTAL CONDENSATE PROD:	133				

HARRIS-RICE UNIVERSITY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270920 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13255 PERF.11557 - 12598

01		3286 X	3177	-0-	-109 B	-0-	3177	2			N	-0-				-0-	
02		3074 X	2951	-0-	-123 B	-0-	2951	2			N	-0-				-0-	
03		3286 X	2874	-0-	-412 B	-0-	2874	2			N	-0-				-0-	
04		3180 X	2926	-0-	-254 B	-0-	2926	2			N	-0-				-0-	
05		3162 X	3084	-0-	-78 B	-0-	3084	2			N	-0-				-0-	
06		3060 X	2728	-0-	-332 B	-0-	2728	2			N	-0-				-0-	
07		3475 X	3475	-0-	-0- B	-0-	3475	2			N	-0-				-0-	
08		3069 X	2831	-0-	-238 B	-0-	2831	2			N	-0-				-0-	
09		2970 X	2220	-0-	-750 B	-0-	2220	2			N	-0-				-0-	
10		3472 X	2851	-0-	-621 B	-0-	2851	2			N	-0-				-0-	
11		3360 X	2466	-0-	-894 B	-0-	2466	2			N	-0-				-0-	
12		3472 X	2901	-0-	-571 B	-0-	2901	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			34,484														
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271267 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 13656												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4619 X	1647	-0-	-2972 B	-0-	1647	2				76
02		4118 X	1752	-0-	-2366 B	-0-	1752	2				76
03		3753 X	3753	-0-	-0- B	-0-	3753	2				76
04		3570 X	2465	-0-	-1105 B	-0-	2465	2				76
05		3055 X	3055	-0-	-0- B	-0-	3055	2				76
06		3630 X	2997	-0-	-633 B	-0-	2997	2				76
07		3751 X	3178	-0-	-573 B	-0-	3178	2				76
08		3751 X	3184	-0-	-567 B	-0-	3184	2				76
09		3000 X	2763	-0-	-237 B	-0-	2763	2				76
10		3277 X	3277	-0-	-0- B	-0-	3277	2				76
11		3242 X	3242	-0-	-0- B	-0-	3242	2				76
12		3193 X	3164	-0-	-29 B	-0-	3164	2				76
TOTAL GAS PROD:			34,477	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUNTER GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271545 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13470 - 17003												
01		22227 X	9624	-0-	-12603 B	-0-	9624	2				149
02		20648 X	8613	-0-	-12035 B	-0-	8613	2				149
03		19840 X	528	-0-	-19312 B	-0-	528	2				149
04		20590 X	20590	-0-	-0- B	-0-	20590	2				149
05		22620 X	22620	-0-	-0- B	-0-	22617	2	3	9	3	152
06		24926 X	24926	-0-	-0- B	-0-	24926	2				152
07		22220 X	22220	-0-	-0- B	-0-	22220	2				152
08		23532 X	23532	-0-	-0- B	-0-	23422	2	110	9	100	252
09		25474 X	25474	-0-	-0- B	-0-	25450	2	24	9	22	84
10		22227 X	20895	-0-	-1332 B	-0-	20895	2			190	84
11		23918 X	23918	-0-	-0- B	-0-	23918	2				84
*12		26065 X	26065	-0-	-0- B	-0-	26065	2				84
TOTAL GAS PROD:			229,005	TOTAL CONDENSATE PROD:			125					

HUNTER GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 271764 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 14285 PERF.14943 - 17453												
01		2883 X	2705	-0-	-178 B	-0-	2705	2				-0-
02		3186 X	3186	-0-	-0- B	-0-	3186	2				-0-
03		3926 X	3926	-0-	-0- B	-0-	3926	2				-0-
04		2790 X	2787	-0-	-3 B	-0-	2787	2				-0-
05		3026 X	3026	-0-	-0- B	-0-	3026	2				-0-
06		3774 X	3774	-0-	-0- B	-0-	3774	2				-0-
07		2883 X	1831	-0-	-1052 B	-0-	1831	2				-0-
08		2883 X	1480	-0-	-1403 B	-0-	1480	2				-0-
09		4528 X	4528	-0-	-0- B	-0-	4528	2				-0-
10		3091 X	3091	-0-	-0- B	-0-	3091	2				-0-
11		2834 X	2834	-0-	-0- B	-0-	2834	2				-0-
12		2883 X	1290	-0-	-1593 B	-0-	1290	2				-0-
TOTAL GAS PROD:			34,458	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 271860 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 14715 PERF. 9080 - 12454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14446 X	10718	-0-	-3728 B	-0-	10718	2		N	-0-			-0-
02		12383 X	9698	-0-	-2685 B	-0-	9698	2		N	-0-			-0-
03		12555 X	8683	-0-	-3872 B	-0-	8683	2		N	-0-			-0-
04		11400 X	8325	-0-	-3075 B	-0-	8325	2		N	-0-			-0-
05		11005 X	9954	-0-	-1051 B	-0-	9954	2		N	-0-			-0-
06		10380 X	8565	-0-	-1815 B	-0-	8565	2		N	-0-			-0-
07		10354 X	8798	-0-	-1556 B	-0-	8798	2		N	-0-			-0-
08		9951 X	8676	-0-	-1275 B	-0-	8676	2		N	-0-			-0-
09		9630 X	8037	-0-	-1593 B	-0-	8037	2		N	-0-			-0-
10		9951 X	7914	-0-	-2037 B	-0-	7914	2		N	-0-			-0-
11		8580 X	7531	-0-	-1049 B	-0-	7531	2		N	-0-			-0-
12		8804 X	7181	-0-	-1623 B	-0-	7181	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 104,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

HUNTER GAS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272078 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13490 - 17008

01		26939 X	23871	-0-	-3068 B	-0-	23871	2		N	-0-			90
02		24505 X	22556	-0-	-1949 B	-0-	22556	2		N	-0-			90
03		25544 X	19980	-0-	-5564 B	-0-	19980	2		N	-0-			90
04		24390 X	16071	-0-	-8319 B	-0-	16071	2		N	-0-			90
05		24118 X	22859	-0-	-1259 B	-0-	22859	2		N	-0-			90
06		23340 X	21198	-0-	-2142 B	-0-	21198	2		N	-0-			90
07		24118 X	21720	-0-	-2398 B	-0-	21720	2		N	-0-			90
08		22847 X	22188	-0-	-659 B	-0-	22188	2		N	-0-			90
09		22110 X	20545	-0-	-1565 B	-0-	20545	2		N	-0-			90
10		22847 X	21496	-0-	-1351 B	-0-	21496	2		N	-0-			90
11		21480 X	20641	-0-	-839 B	-0-	20641	2		N	-0-			90
12		22196 X	20126	-0-	-2070 B	-0-	20126	2		N	-0-			90
TOTAL GAS PROD: 253,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

HUNTER GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274172 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 14344 PERF.13023 - 13282

01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		34940 X	34940	-0-	-0- B	-0-	34940	2		N	-0-			-0-
05		32167 X	32167	-0-	-0- B	-0-	32167	2		N	-0-			-0-
06		32484 X	32484	-0-	-0- B	-0-	32484	2		N	-0-			-0-
07		34402 X	34402	-0-	-0- B	-0-	34402	2		N	-0-			-0-
08		29226 X	29226	-0-	-0- B	-0-	29226	2		N	-0-			-0-
09		34950 X	24303	-0-	-10647 B	-0-	24303	2		N	-0-			-0-
10		34410 X	22833	-0-	-11577 B	-0-	22833	2		N	-0-			-0-
11		33300 X	20081	-0-	-13219 B	-0-	20081	2		N	-0-			-0-
12		34410 X	19059	-0-	-15351 B	-0-	19059	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 249,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUNTER GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275787 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 14319 PERF.12654 - 13346

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		45291 X	31340	-0-	-13951 B	-0-	31340	2		N	-0-			-0-
02		42369 X	26224	-0-	-16145 B	-0-	26224	2		N	-0-			-0-
03		45291 X	21910	-0-	-23381 B	-0-	21910	2		N	-0-			-0-
04		40830 X	21352	-0-	-19478 B	-0-	21352	2		N	-0-			-0-
05		31899 X	23324	-0-	-8575 B	-0-	23324	2		N	-0-			-0-
06		30330 X	18057	-0-	-12273 B	-0-	18057	2		N	-0-			-0-
07		28024 X	20946	-0-	-7078 B	-0-	20946	2		N	-0-			-0-
08		23312 X	20280	-0-	-3032 B	-0-	20280	2		N	-0-			-0-
09		22560 X	17271	-0-	-5289 B	-0-	17271	2		N	-0-			-0-
10		23312 X	18369	-0-	-4943 B	-0-	18369	2		N	-0-			-0-
11		20280 X	15605	-0-	-4675 B	-0-	15605	2		N	-0-			-0-
12		20956 X	16132	-0-	-4824 B	-0-	16132	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 250,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FULLEN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275923 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 14544 PERF.14648 - 19200

01		22196 X	-0-	-0-	-22196 B	-0-				N	-0-			-0-
02		20764 X	-0-	-0-	-20764 B	-0-				N	-0-			-0-
03		22196 X	-0-	-0-	-22196 B	-0-				N	-0-			-0-
04		1050 X	-0-	-0-	-1050 B	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

HUNTER GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 278113 COMPL. DATE 05/15/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13189 - 13280

01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		36596 X	36596	-0-	-0- B	-0-	36596	2		N	-0-			-0-
05		25834 X	25834	-0-	-0- B	-0-	25834	2		N	-0-			-0-
06		26218 X	26218	-0-	-0- B	-0-	26218	2		N	-0-			-0-
07		21586 X	21586	-0-	-0- B	-0-	21586	2		N	-0-			-0-
08		18698 X	18698	-0-	-0- B	-0-	18698	2		N	-0-			-0-
09		36600 X	16218	-0-	-20382 B	-0-	16218	2		N	-0-			-0-
10		27094 X	15093	-0-	-12001 B	-0-	15093	2		N	-0-			-0-
11		26220 X	13442	-0-	-12778 B	-0-	13442	2		N	-0-			-0-
12		21576 X	12065	-0-	-9511 B	-0-	12065	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 185,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCASHAN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278200 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14450 - 19325

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	25575 X	1212	-0-	-24363 B	-0-	1212	2				N	-0-					-0-
02	21634 X	1360	-0-	-20274 B	-0-	1360	2				N	-0-					-0-
03	19530 X	1298	-0-	-18232 B	-0-	1298	2				N	-0-					-0-
04	11970 X	1639	-0-	-10331 B	-0-	1639	2				N	-0-					-0-
05	1925 X	1925	-0-	-0- B	-0-	1925	2				N	-0-					-0-
06	3498 X	3498	-0-	-0- B	-0-	3498	2				N	-0-					-0-
07	7838 X	7838	-0-	-0- B	-0-	7838	2				N	-0-					-0-
08	6254 X	6254	-0-	-0- B	-0-	6254	2				N	-0-					-0-
09	5474 X	5474	-0-	-0- B	-0-	5474	2				N	-0-					-0-
10	7843 X	5528	-0-	-2315 B	-0-	5528	2				N	-0-					-0-
11	7590 X	6051	-0-	-1539 B	-0-	6051	2				N	-0-					-0-
12	7843 X	4881	-0-	-2962 B	-0-	4881	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 3HR RRCID -> 284901 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13754 - 19103

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	104191 X	80470	-0-	-23721 B	-0-	80470	2				N	-0-					-0-
02	92887 X	72979	-0-	-19908 B	-0-	72979	2				N	-0-					-0-
03	93000 X	74815	-0-	-18185 B	-0-	74815	2				N	-0-					-0-
04	85230 X	70324	-0-	-14906 B	-0-	70324	2				N	-0-					-0-
05	85219 X	72064	-0-	-13155 B	-0-	72064	2				N	-0-					-0-
06	77880 X	65973	-0-	-11907 B	-0-	65973	2				N	-0-					-0-
07	78027 X	65775	-0-	-12252 B	-0-	65775	2				N	-0-					-0-
08	74803 X	63604	-0-	-11199 B	-0-	63604	2				N	-0-					-0-
09	70320 X	58393	-0-	-11927 B	-0-	58393	2				N	-0-					-0-
10	72075 X	57045	-0-	-15030 B	-0-	57045	2				N	-0-					-0-
11	65970 X	56315	-0-	-9655 B	-0-	56315	2				N	-0-					-0-
12	65782 X	58285	-0-	-7497 B	-0-	58285	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 796,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUNTAIN II SARANDOS ALLOCATION WELL #: 2HR RRCID -> 285257 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13580 - 19483

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	209870 X	148110	-0-	-61760 B	-0-	148110	2				N	-0-					-0-
02	182091 X	134714	-0-	-47377 B	-0-	134714	2				N	-0-					-0-
03	182218 X	139011	-0-	-43207 B	-0-	139011	2				N	-0-					-0-
04	166110 X	126226	-0-	-39884 B	-0-	126226	2				N	-0-					-0-
05	161386 X	126334	-0-	-35052 B	-0-	126334	2				N	-0-					-0-
06	143340 X	115152	-0-	-28188 B	-0-	115152	2				N	-0-					-0-
07	143995 X	101675	-0-	-42320 B	-0-	101675	2				N	-0-					-0-
08	139004 X	111582	-0-	-27422 B	-0-	111582	2				N	-0-					-0-
09	126240 X	103844	-0-	-22396 B	-0-	103844	2				N	-0-					-0-
10	126325 X	96688	-0-	-29637 B	-0-	96688	2				N	-0-					-0-
11	115140 X	110546	-0-	-4594 B	-0-	110546	2				N	-0-					-0-
*12	131129 X	131129	-0-	-0- B	-0-	131129	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,445,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUNTER-FOUNTAIN-SARANDOS ALLOC WELL #: 1H RRCID -> 285979 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13260 - 18543												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		201934 X	101459	-0-	-100475	B	-0-	101459	2	N	-0-	-0-
02		153613 X	91989	-0-	-61624	B	-0-	91989	2	N	-0-	-0-
03		134602 X	93756	-0-	-40846	B	-0-	93756	2	N	-0-	-0-
04		104550 X	87561	-0-	-16989	B	-0-	87561	2	N	-0-	-0-
05		108035 X	86430	-0-	-21605	B	-0-	86430	2	N	-0-	-0-
06		98190 X	78301	-0-	-19889	B	-0-	78301	2	N	-0-	-0-
07		98332 X	79527	-0-	-18805	B	-0-	79527	2	N	-0-	-0-
08		93744 X	76955	-0-	-16789	B	-0-	76955	2	N	-0-	-0-
09		87570 X	62234	-0-	-25336	B	-0-	62234	2	N	-0-	-0-
10		86428 X	63919	-0-	-22509	B	-0-	63919	2	N	-0-	-0-
11		96375 X	96375	-0-	-0-	B	-0-	96375	2	N	-0-	-0-
*12		98565 X	98565	-0-	-0-	B	-0-	98565	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,017,071			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLAZEK-LOUISE COOK 'A' WELL #: 1H RRCID -> 286479 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13300 - 21474												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		343952 X	343952	-0-	-0-	B	-0-	343952	2	N	-0-	-0-
02		287570 X	287570	-0-	-0-	B	-0-	287570	2	N	-0-	-0-
03		292454 X	234614	-0-	-57840	B	-0-	234614	2	N	-0-	-0-
04		283020 X	154006	-0-	-129014	B	-0-	154006	2	N	-0-	-0-
05		292454 X	153477	-0-	-138977	B	-0-	153477	2	N	-0-	-0-
06		283020 X	149443	-0-	-133577	B	-0-	149443	2	N	-0-	-0-
07		292454 X	194942	-0-	-97512	B	-0-	194942	2	N	-0-	-0-
08		234608 X	186406	-0-	-48202	B	-0-	186406	2	N	-0-	-0-
09		167600 X	167600	-0-	-0-	B	-0-	167600	2	N	-0-	-0-
10		194928 X	152983	-0-	-41945	B	-0-	152983	2	N	-0-	-0-
11		188640 X	144524	-0-	-44116	B	-0-	144524	2	N	-0-	-0-
12		194928 X	148273	-0-	-46655	B	-0-	148273	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,317,790			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GAIL KING WELL #: 70H RRCID -> 287521 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	8194	-0-	8194	B	8194	8194	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,194			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (COTTON VALLEY CONS) //CONT.// 06476 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLAZEK-SPRING BRANCH-COOK WELL #: 1H RRCID -> 288210 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13546 - 20434

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		641917 X	618039	-0-	-23878	B	-0-	618039	2			N	-0-			-0-
02		600503 X	573521	-0-	-26982	B	-0-	573521	2			N	-0-			-0-
03		641917 X	605265	-0-	-36652	B	-0-	605265	2			N	-0-			-0-
04		602190 X	546674	-0-	-55516	B	-0-	546674	2			N	-0-			-0-
05		622263 X	513005	-0-	-109258	B	-0-	513005	2			N	-0-			-0-
06		598110 X	454132	-0-	-143978	B	-0-	454132	2			N	-0-			-0-
07		613087 X	413728	-0-	-199359	B	-0-	413728	2			N	-0-			-0-
08		605275 X	383383	-0-	-221892	B	-0-	383383	2			N	-0-			-0-
09		546660 X	318285	-0-	-228375	B	-0-	318285	2			N	-0-			-0-
10		513019 X	209688	-0-	-303331	B	-0-	209688	2			N	-0-			-0-
11		454140 X	204770	-0-	-249370	B	-0-	204770	2			N	-0-			-0-
12		413726 X	194362	-0-	-219364	B	-0-	194362	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,034,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRING BRANCH-LOUISE COOK WELL #: 1H RRCID -> 288858 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 13189 PERF. N/A

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

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

BLAZEK-PULLEN WELL #: 2H RRCID -> 289140 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 13603 PERF. N/A

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. CORBY #1 GAS UNIT		06476 700 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
		WELL #:	3	RRCID ->	276032	COMPL. DATE	07/13/2014	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8693 - 8934				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LEGACY RESERVES OPERATING LP SAVAGE GAS UNIT		495445		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.					
		WELL #:	8	RRCID ->	225289	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9985	PERF.	9024 - 9049				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		3	RRCID ->	233691	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	8857 - 8941	
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	Y	-0-	-0-	
02	435 N	427	-0-	-8	-0-	427	3	Y	-0-	-0-	
03	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3	Y	-0-	-0-	
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	Y	-0-	-0-	
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	Y	-0-	-0-	
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	Y	-0-	-0-	
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3	Y	-0-	-0-	
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3	Y	-0-	-0-	
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	Y	-0-	-0-	
10	527 N	473	-0-	-54	-0-	473	3	Y	-0-	-0-	
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	Y	-0-	-0-	
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BURLESON, M. G. "A" WELL #: 9U RRCID -> 235885 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 8718 - 8755													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5706 X	5706	-0-	-0-	-0-			5703	3	3	9	-0-
02		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-			5341	3			-0-
03		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-			5355	3			-0-
04		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-			5154	3	1	9	-0-
05		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-			5496	3			-0-
06		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-			4915	3	2	9	-0-
07		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-			5548	3	1	9	-0-
08		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-			5501	3	2	9	-0-
09		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-			5388	3			-0-
10		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-			4578	3	1	9	-0-
11		5434 X	5434	-0-	-0-	-0-			5434	3			-0-
*12		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-			5387	3	1	9	-0-
TOTAL GAS PROD:			63,811			TOTAL CONDENSATE PROD:			11				

PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP 680770													
HOLIDAY RESOURCES "A" WELL #: 1 RRCID -> 148379 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13895 PERF. 8312 - 8400													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-			1066	2			42
02		1044 N	898	-0-	-146	-0-			898	2			42
03		992 N	992	-0-	-0-	-0-			992	2			42
04		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-			1139	2			42
05		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-			1146	2			42
06		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-			1104	2			42
07		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-			1202	2			42
08		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-			1174	2			42
*09		1080 N	1067	-0-	-13	-0-			1067	2			42
*10		1116 N	1031	-0-	-85	-0-			1031	2			42
11		1080 N	1060	-0-	-20	-0-			1060	2			42
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT	42
TOTAL GAS PROD:			11,879			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
ELLIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 097935 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8778 - 9278													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
RUSSELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	166889	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9122 - 9285
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173943	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8920 - 9100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	174903	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8945 - 9132
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
GILLEN, IRA		WELL #:		1	RRCID ->	176121	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8778 - 8908
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ELLIS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	179495	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9504	PERF. 8644 - 8932
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	179609	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8901 - 9110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAR GRASS (PETTIT)										//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
VALENCE OPERATING COMPANY										//CONT.// 881167							
GILLEN, IRA										WELL #: 2		RRCID -> 180076		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 8956	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

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

LEWIS "B"										WELL #: 2		RRCID -> 180421		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9213	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

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

ELLIS "B"										WELL #: 3		RRCID -> 181809		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9040	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

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

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	184732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9025 - 9796
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

RUSSELL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	184953	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	10171	PERF. 9017 - 9259
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

RUSSELL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	262397	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	10190	PERF. 9116 - 9922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 RUSSELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 262598 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8654 - 10133

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

RUSSELL "A" WELL #: 7 RRCID -> 264522 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089

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

RUSSELL "A" WELL #: 4R RRCID -> 265162 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 266106 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044

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

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

GILLEN, IRA WELL #: 3 RRCID -> 266213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
 HARRELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 146008 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 8656 - 9160

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				13
02	58	N	34	-0-	-24	-0-	34	2		N	-0-				13
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-				13
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-				13
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-				13
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-				13
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-				13
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-				13
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2		N	-0-				13
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				13
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-				13
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-				13

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" WELL #: 2 RRCID -> 148918 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8850 - 9237

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2020

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

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WATSON, ELMORE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	154483	COMPL. DATE	12/09/2012	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9191 - 9385
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		29 N	28	-0-	-1	-0-	28 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			228	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PINNACLE		WELL #:		1	RRCID ->	159236	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8797 - 9229

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

MARSHALL 'A'		WELL #:		6	RRCID ->	159257	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL DEPTH	9783	PERF.	9003 - 9697

01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	2968 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,722	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COOK, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 186132		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9070 - 9252				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-			-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-			-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
*12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED "E"		WELL #: 4		RRCID -> 186176		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8747 - 8962				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED "E"		WELL #: 5		RRCID -> 186291		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 8752 - 8979				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 188333 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9122 - 9392

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-			-0-
03	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	-0-	1795	2		N	-0-			-0-
04	1860	N	1462	-0-	-398	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
05	1922	N	1255	-0-	-667	-0-	-0-	1246	2	9 9	N	8			8
06	1740	N	1127	-0-	-613	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			8
07	1519	N	1127	-0-	-392	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			8
08	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			8
09	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	-0-	1104	2	20 9	N	18			26
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2	11 9	N	10			36
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1768	2	66 9	N	60			96
*12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	2093	2	28 9	N	25			121
TOTAL GAS PROD:			18,110												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	121		

COOK, LOUISE WELL #: A 3 RRCID -> 194828 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9174 - 9442

01	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			120
02	1131	N	1050	-0-	-81	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			120
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	2	2 9	N	2			122
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	2	45 9	N	41			163
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			163
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			163
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			163
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			163
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	1438	2	22 9	N	20			183
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-			183
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			183
12	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			183
TOTAL GAS PROD:			15,422												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	63		

COOK, LOUISE WELL #: A 2 RRCID -> 194919 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9222 - 9506

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			322												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
ELMORE WATSON ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 195959		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9112 - 9400					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	87 N	82	-0-	-5	-0-	82	2		N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
06	120 N	47	-0-	-73	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	217 N	62	-0-	-155	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08	186 N	75	-0-	-111	-0-	75	2		N	-0-			-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
*12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLAZEK		WELL #: 2		RRCID -> 202048		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9247 - 9346					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			20
02	1276 N	1188	-0-	-88	-0-	1188	2		N	-0-			20
03	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2		N	-0-			20
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			20
05	1271 N	1174	-0-	-97	-0-	1174	2		N	-0-			20
06	1290 N	1101	-0-	-189	-0-	1101	2		N	-0-			20
07	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	1445	2		N	-0-			20
08	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			20
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			20
10	1457 N	1265	-0-	-192	-0-	1265	2		N	-0-			20
11	1410 N	1147	-0-	-263	-0-	1147	2		N	-0-			20
12	1395 N	1251	-0-	-144	-0-	1251	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		15,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SARANDOS		WELL #: 1		RRCID -> 205020		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9085 - 9306					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	973	-0-	-453	-0-	973	2		N	-0-			32
02	1189 N	1101	-0-	-88	-0-	1101	2		N	-0-			32
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-			32
04	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	2		N	-0-			32
05	1178 N	724	-0-	-454	-0-	724	2		N	-0-			32
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1091	2	18 9	N	16			48
07	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1115	2	28 9	N	25			73
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1077	2	8 9	N	7			80
09	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1019	2	96 9	N	87			167
10	1147 N	1034	-0-	-113	-0-	1034	2		N	-0-			167
11	1050 N	1037	-0-	-13	-0-	1001	2	36 9	N	33			200
*12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			200
TOTAL GAS PROD:		13,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		168							

BEAR GRASS (PETTIT) XTO ENERGY INC. PULLEN GAS UNIT		//CONT.// 06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
		//CONT.// 945936										
		WELL #: 3	RRCID -> 205574	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9316	-		9500			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6033 X	6033	-0-	-0-	5992 2	41 9	Y	37			67
02		5592 X	5592	-0-	-0-	5586 2	6 9	Y	5			72
03		6123 X	6123	-0-	-0-	6104 2	19 9	Y	17	59	1	30
04		5630 X	5630	-0-	-0-	5630 2		Y	-0-			30
05		4914 X	4914	-0-	-0-	4914 2		Y	-0-			30
06		4838 X	4838	-0-	-0-	4838 2		Y	-0-			30
07		5214 X	5214	-0-	-0-	5214 2		Y	-0-			30
08		5958 X	5958	-0-	-0-	5949 2	9 9	Y	8			38
09		4782 X	4782	-0-	-0-	4746 2	36 9	Y	33			71
10		5383 X	5383	-0-	-0-	5377 2	6 9	Y	5			76
11		4804 X	4804	-0-	-0-	4802 2	2 9	Y	2	49	1	29
*12		4851 X	4851	-0-	-0-	4851 2		Y	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		64,122		TOTAL CONDENSATE PROD:				107				

FULTON "A"		WELL #: 5	RRCID -> 208420	COMPL. DATE 03/02/2005	TOTAL DEPTH 13128	PERF. 8800	-		8918			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FULTON "A"		WELL #: 4	RRCID -> 209406	COMPL. DATE 02/14/2005	TOTAL DEPTH 13325	PERF. 8934	-		8944			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PINNACLE WELL #: 3 RRCID -> 216787 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8742

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

PULLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217759 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9348

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

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219145 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9060 - 9201

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

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
EPPES		WELL #: 1		RRCID -> 219375		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8785 - 8832								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOLMES "S"		WELL #: 2		RRCID -> 219488		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9094								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOLMES "S"		WELL #: 7		RRCID -> 221686		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9034 - 9171								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HULL, EFFIE MAE		WELL #: 3		RRCID -> 222468		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8962 - 9091				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-		28
02	667 N	527	-0-	-140	-0-	527	2		N	-0-		28
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	2		N	-0-		28
04	870 N	515	-0-	-355	-0-	515	2		N	-0-		28
05	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2		N	-0-		28
06	540 N	435	-0-	-105	-0-	435	2		N	-0-		28
07	527 N	373	-0-	-154	-0-	373	2		N	-0-		28
08	527 N	351	-0-	-176	-0-	351	2		N	-0-		28
09	450 N	179	-0-	-271	-0-	179	2		N	-0-		28
10	372 N	63	-0-	-309	-0-	63	2		N	-0-		28
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		28
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		4,421		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225708		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 14380 PERF. 8794 - 8886				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FULTON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 226289		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 14370 PERF. 8801 - 8908				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HOLMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229428 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 8958

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

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

KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230303 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8916 - 9032

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

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

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233473 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8909 - 9035

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233741 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8790 - 9019

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

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

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234852 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 8826 - 8929

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

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

HOLMES "S" WELL #: 5 RRCID -> 234874 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 9114 - 9250

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON "A" WELL #: 8 RRCID -> 236046 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8860 - 8982

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

FULTON "A" WELL #: 10 RRCID -> 241458 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 14420 PERF. 8745 - 8951

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243010 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8726 - 8867

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

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243025 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8740 - 8870

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243026 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 8931

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

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243424 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 8848 - 9044

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243832 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8750 - 8845

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246820 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 8795 - 8923

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247483 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 8819 - 8901

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247827 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8806 - 8786

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248113 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 8768 - 8882

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

MELVIN WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250610 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8865

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PAT OAKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250757 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 8834

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

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251113 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 8758 - 9130

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

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

EPPES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 251916 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8753 - 8937

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 252430 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8639 - 8726

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

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

PINNACLE WELL #: 4 RRCID -> 252919 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8559 - 8647

01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			-0-
05	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-			-0-
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			-0-
07	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-			-0-
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-			-0-
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
*12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "E" GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253144 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14286 PERF. 8763 - 8878

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KING, GAIL WELL #: 21 RRCID -> 253285 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 14608 PERF. 8845 - 8966

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

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

EPPES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253432 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8738 - 8932

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

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

LOUISE COOK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256525 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9166 - 9332

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

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

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
DONIE NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257608		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8808 - 8956		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2	N	-0-	-0-	
02	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2	N	-0-	-0-	
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2	N	-0-	-0-	
04	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2	N	-0-	-0-	
05	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2	N	-0-	-0-	
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2	N	-0-	-0-	
07	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2	N	-0-	-0-	
08	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2	N	-0-	-0-	
09	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2	N	-0-	-0-	
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2	N	-0-	-0-	
11	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2	N	-0-	-0-	
*12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257616		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 9440		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 257622		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390 PERF. 8788 - 8906		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GAIL KING WELL #: 38 RRCID -> 257630 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 8969 - 9128

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257702 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 9322

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

PINNACLE WELL #: 7 RRCID -> 257914 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 8916

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GAIL KING WELL #: 34 RRCID -> 258448 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 8943 - 9022

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259827 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 8797 - 8916

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

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

VARIBUS WELL #: 4 RRCID -> 259948 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 8986

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

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

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.// 06476 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260727		COMPL. DATE 03/02/2011		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8920 - 9056								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BUFFALO CREEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261358		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8730 - 8834								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 261543		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF. 8811 - 8930								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUNTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262347 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9467

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

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

EFFIE MAE HULL WELL #: 4 RRCID -> 262376 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8959 - 9084

01	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2		N	-0-			90
02	145	N	121	-0-	-24	-0-	121	2		N	-0-			90
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			90
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			90
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-			90
06	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2		N	-0-			90
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-			90
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			90
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2		N	-0-			90
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			90
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			90
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 262458 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8784 - 8900

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON "A" WELL #: 15 RRCID -> 262514 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8900 - 8956

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262596 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8842 - 8920

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

EPPES UNIT WELL #: 16 RRCID -> 262622 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 14267 PERF. 8788 - 8891

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MARSHALL "A" WELL #: 8 RRCID -> 262721 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9142 - 9206

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262846 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 8894

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

NEWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 264401 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9154

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

BEAR GRASS (PETTIT)			//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
REED "E" GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 264443		COMPL. DATE 11/14/2011		TOTAL DEPTH 14284 PERF. 8761 - 8891				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 264928		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9001 - 9044				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

FULTON "A"			WELL #:		16	RRCID -> 265190		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 13174 PERF. 8885 - 9107				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266108 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 8889 - 9118

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

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266125 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9228 - 9326

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

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266318 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 8665 - 8790

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266336 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 8795 - 9002

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

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266428 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 8759 - 8954

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268101 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 8735 - 8864

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

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269766 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 8816 - 8862

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

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271282 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9148 - 9340

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

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271294 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 8868 - 9062

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

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271863 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 8968 - 9174

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

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272927 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 8751 - 8912

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

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 273315 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9140 - 9256

01	3224	X	2873	-0-	-351	-0-	2788	2	85	9	N	77	182	1	64
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-			64
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3222	2	18	9	N	16			80
04	3120	X	3096	-0-	-24	-0-	3096	2			N	-0-			80
05	3224	X	3209	-0-	-15	-0-	3209	2			N	-0-			80
06	3120	X	3102	-0-	-18	-0-	3102	2			N	-0-			80
07	3224	X	3070	-0-	-154	-0-	3070	2			N	-0-			80
08	3224	X	3108	-0-	-116	-0-	3108	2			N	-0-			80
09	3120	X	2885	-0-	-235	-0-	2846	2	39	9	N	35			115
10	3224	X	3027	-0-	-197	-0-	2955	2	72	9	N	65			180
11	3090	X	2702	-0-	-388	-0-	2676	2	26	9	N	24	189	1	15
*12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 36,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

BEAR GRASS (PETTIT) //CONT.// 06476 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FERN V. ROBINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273926 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 8897 - 8971

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274816 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8773 - 8913

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

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

SPRING BRANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275277 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9087 - 9179

01	1488 X	903	-0-	-585	-0-	23	1	880	2	N	-0-				10
02	1392 X	1274	-0-	-118	-0-	33	1	1241	2	N	-0-				10
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	49	1	1861	2	N	-0-				10
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	56	1	2166	2	N	-0-				10
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	56	1	1876	2	N	-0-				10
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	61	1	2012	2	N	-0-				10
07	2294 N	1306	-0-	-988	-0-	45	1	1261	2	N	-0-				10
08	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	48	1	1968	2	N	-0-				10
09	2070 N	965	-0-	-1105	-0-	32	1	933	2	N	-0-				10
10	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	33	1	1203	2	N	-0-				10
11	1950 N	805	-0-	-1145	-0-	22	1	783	2	N	-0-				10
12	992 N	564	-0-	-428	-0-	18	1	546	2	N	-0-				10

TOTAL GAS PROD: 17,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (PETTIT)		//CONT.//		06476 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HUNTER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	275774	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	8997 - 9156
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNTER GAS UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	285379	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	14715	PERF.	9080 - 12454
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAR GRASS (RODESSA)		06476 750		NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		090870										
WALKER GAS UNIT 1		WELL #:		4C	RRCID ->	254824	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	10867	PERF.	8456 - 8462
01	345 N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3	N	-0-		-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3	N	-0-		-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326	3	N	-0-		-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	3	N	-0-		-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3	N	-0-		-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3	N	-0-		-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3	N	-0-		-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	3	N	-0-		-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	3	N	-0-		-0-
*12	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (RODESSA) //CONT.// 06476 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 283622 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6442 - 6449

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

XTO ENERGY INC. 945936
REED 'E' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280504 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7974 - 8104

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2020												
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. 090870
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 097460 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9397 - 9406

01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-			20
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-			20
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			20
04	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3	N	-0-			20
05	465 N	436	-0-	-29	-0-	436	3	N	-0-			20
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3	N	-0-			20
07	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3	N	-0-			20
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-			20
09	600 N	560	-0-	-40	-0-	560	3	N	-0-			20
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-			20
11	480 N	413	-0-	-67	-0-	413	3	N	-0-			20
12	589 N	402	-0-	-187	-0-	402	3	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			5,672			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870											
KENNEDY, VERNA		WELL #: 1		RRCID -> 140430		COMPL. DATE 12/28/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9618 - 9774					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3		N	-0-			121
02	1740 N	1176	-0-	-564	-0-	1176	3		N	-0-			121
03	2325 N	1420	-0-	-905	-0-	1420	3		N	-0-			121
04	1890 N	1462	-0-	-428	-0-	1462	3		N	-0-			121
05	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	1131	3		N	-0-			121
06	1380 N	1079	-0-	-301	-0-	1079	3		N	-0-			121
07	1519 N	855	-0-	-664	-0-	855	3		N	-0-			121
08	1116 N	775	-0-	-341	-0-	775	3		N	-0-			121
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			121
10	868 N	760	-0-	-108	-0-	760	3		N	-0-			121
11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3		N	-0-			121
*12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3		N	-0-			121

TOTAL GAS PROD: 15,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 145879		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9686					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
04	540 N	506	-0-	-34	-0-	506	3		N	-0-			-0-
05	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	3		N	-0-			-0-
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
07	527 N	467	-0-	-60	-0-	467	3		N	-0-			-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
09	660 N	607	-0-	-53	-0-	607	3		N	-0-			-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
11	510 N	451	-0-	-59	-0-	451	3		N	-0-			-0-
12	620 N	435	-0-	-185	-0-	435	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 146479		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 16020 PERF.10423 - 10550					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			169
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			169
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			169
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			169
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			169
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			169
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			169
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			169
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			169
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			169
11	210 N	73	-0-	-137	-0-	73	3		N	-0-			169
12	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3		N	-0-			169

TOTAL GAS PROD: 5,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870												
CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169495		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 15700		PERF. 9032 - 9094				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-			21
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-			21
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-			21
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-			21
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107 3			N	-0-			21
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-			21
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 3			N	-0-			21
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-			21
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-			21
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-			21
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-			21
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113 3			N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		1,257		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CORBY #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 173892		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9031 - 9072				
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368 3			N	-0-			151
02	145	N	122	-0-	-23	-0-	122 3			N	-0-			151
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129 3			N	-0-			151
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128 3			N	-0-			151
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123 3			N	-0-			151
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-			151
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-			151
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-			151
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-			151
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116 3			N	-0-			151
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	799 3	4	9	N	4			155
*12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1106 3	12	9	N	11			166
TOTAL GAS PROD:		3,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

JENSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225337		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 10437		PERF. 9592 - 10178				
01	3751	X	1945	-0-	-1806	-0-	1877 3	68	9	Y	62	170	1	22
02	3422	X	1495	-0-	-1927	-0-	1411 3	84	9	Y	76			98
03	3410	X	1232	-0-	-2178	-0-	1124 3	108	9	Y	98	185	1	11
04	3210	X	1979	-0-	-1231	-0-	1865 3	114	9	Y	104			115
05	2883	X	2102	-0-	-781	-0-	2085 3	17	9	Y	15			130
06	1890	X	1707	-0-	-183	-0-	1693 3	14	9	Y	13			143
07	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2165 3	8	9	Y	7			150
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2289 3	20	9	Y	18			168
09	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2310 3	21	9	Y	19			187
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2619 3	7	9	Y	6			193
11	1830	N	1820	-0-	-10	-0-	1796 3	24	9	Y	22			215
12	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1599 3	59	9	Y	54	181	1	88
TOTAL GAS PROD:		23,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		494								

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
ERICSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225694 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9614 - 10173

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2121 3	1 9	Y	1			51
02		2233 N	1701	-0-	-532	-0-	1691 3	10 9	Y	9			60
03		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 3		Y	-0-			60
04		2040 N	1967	-0-	-73	-0-	1967 3		Y	-0-			60
05		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3		Y	-0-			60
06		2070 N	1591	-0-	-479	-0-	1591 3		Y	-0-			60
07		2046 N	1346	-0-	-700	-0-	1346 3		Y	-0-			60
08		1829 N	1678	-0-	-151	-0-	1678 3		Y	-0-			60
09		1590 N	1471	-0-	-119	-0-	1471 3		Y	-0-			60
10		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3		Y	-0-			60
11		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3		Y	-0-			60
*12		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3		Y	-0-			60
TOTAL GAS PROD:			21,644				TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

ERICSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233219 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9656 - 10226

01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			113
02		116 N	106	-0-	-10	-0-	106 3		N	-0-			113
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			113
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			113
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-			113
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			113
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			113
08		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-			113
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			113
10		155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3		N	-0-			113
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			113
12		155 N	100	-0-	-55	-0-	100 3		N	-0-			113
TOTAL GAS PROD:			1,387				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JENSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233220 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9592 - 10226

01		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		N	-0-			60
02		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-			60
03		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-			60
04		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-			60
05		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-			60
06		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		N	-0-			60
07		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-			60
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-			60
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-			60
10		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-			60
11		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-			60
*12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:			10,535				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 233803		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9586 - 10330				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			111
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-			111
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			111
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			111
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			111
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			111
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			111
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			111
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			111
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			111
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			111
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			111
TOTAL GAS PROD:		1,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236025		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10136				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-			115
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			115
03	527 N	459	-0-	-68	-0-	459 3		N	-0-			115
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			115
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-			115
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			115
07	620 N	360	-0-	-260	-0-	360 3		N	-0-			115
08	527 N	434	-0-	-93	-0-	434 3		N	-0-			115
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	465 3		N	-0-			115
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-			115
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-			115
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488 3		N	-0-			115
TOTAL GAS PROD:		5,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236078		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9642 - 10260				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-			70
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			70
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3		N	-0-			70
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			70
05	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3		N	-0-			70
06	720 N	665	-0-	-55	-0-	665 3		N	-0-			70
07	744 N	629	-0-	-115	-0-	629 3		N	-0-			70
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-			70
09	660 N	628	-0-	-32	-0-	628 3		N	-0-			70
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		N	-0-			70
11	720 N	584	-0-	-136	-0-	584 3		N	-0-			70
*12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			70
TOTAL GAS PROD:		8,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//	090870									
ELLISON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	237262	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9598 - 10224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2534 3	48 9	N	44		111
02		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3		N	-0-		111
03		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2375 3	92 9	N	84	184 1	11
04		2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2877 3	119 9	N	108		119
05		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2779 3	48 9	N	44		163
06		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2389 3	65 9	N	59		222
07		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2643 3	142 9	N	129	171 1	180
08		3079 N	3079	-0-	-0-	-0-	2883 3	196 9	N	178	178 1	180
09		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2219 3	235 9	N	214	157 1	237
10		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1279 3	61 9	N	55		292
11		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2256 3	37 9	N	34		326
*12		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2116 3	54 9	N	49	195 1	180
TOTAL GAS PROD:			29,536			TOTAL CONDENSATE PROD:				998		

DAUGHTRY GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	243809	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	10474	PERF.	9662 - 10378	
01		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-		98
02		870 N	654	-0-	-216	-0-	654 3		N	-0-		98
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-		98
04		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-		98
05		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-		98
06		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3		N	-0-		98
07		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-		98
08		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		N	-0-		98
09		900 N	806	-0-	-94	-0-	806 3		N	-0-		98
10		930 N	784	-0-	-146	-0-	784 3		N	-0-		98
11		900 N	776	-0-	-124	-0-	776 3		N	-0-		98
12		837 N	749	-0-	-88	-0-	749 3		N	-0-		98
TOTAL GAS PROD:			9,981			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HAYNIE		WELL #:	1	RRCID ->	244650	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	10444	PERF.	9712 - 10326	
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		46
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		46
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		46
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		46
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-		46
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		46
07		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-		46
08		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-		46
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		46
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-		46
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		46
*12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		46
TOTAL GAS PROD:			1,263			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 4T		RRCID -> 253180		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9210 - 10736				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-		-0-
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-		-0-
03	899 N	780	-0-	-119	-0-	780	3		N	-0-		-0-
04	870 N	839	-0-	-31	-0-	839	3		N	-0-		-0-
05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-		-0-
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-		-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-		-0-
08	899 N	815	-0-	-84	-0-	815	3		N	-0-		-0-
09	870 N	815	-0-	-55	-0-	815	3		N	-0-		-0-
10	899 N	632	-0-	-267	-0-	632	3		N	-0-		-0-
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-		-0-
*12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MADDOUX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253483		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9726 - 10166				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-		65
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-		65
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-		65
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-		65
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-		65
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-		65
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-		65
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-		65
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-		65
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-		65
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-		65
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-		65
TOTAL GAS PROD:		4,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256040		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9465 - 10122				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1891 N	1654	-0-	-237	-0-	1654	3		N	-0-		63
02	1769 N	1213	-0-	-556	-0-	1213	3		N	-0-		63
03	1891 N	1769	-0-	-122	-0-	1769	3		N	-0-		63
04	1590 N	1251	-0-	-339	-0-	1251	3		N	-0-		63
05	1302 N	1051	-0-	-251	-0-	1051	3		N	-0-		63
06	1710 N	875	-0-	-835	-0-	875	3		N	-0-		63
07	1302 N	936	-0-	-366	-0-	936	3		N	-0-		63
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3		N	-0-		63
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-		63
10	930 N	102	-0-	-828	-0-	102	3		N	-0-		63
11	1080 N	917	-0-	-163	-0-	917	3		N	-0-		63
12	1023 N	100	-0-	-923	-0-	100	3		N	-0-		63
TOTAL GAS PROD:		11,958		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870									
FURLOUGH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257084	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9621 - 10256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		806 N	761	-0-	-45	-0-	761 3			N	-0-		153
02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3			N	-0-		153
03		620 N	524	-0-	-96	-0-	524 3			N	-0-		153
04		750 N	589	-0-	-161	-0-	589 3			N	-0-		153
05		589 N	578	-0-	-11	-0-	578 3			N	-0-		153
06		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3			N	-0-		153
07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3			N	-0-		153
08		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3			N	-0-		153
09		600 N	597	-0-	-3	-0-	597 3			N	-0-		153
10		713 N	700	-0-	-13	-0-	700 3			N	-0-		153
11		690 N	672	-0-	-18	-0-	672 3			N	-0-		153
*12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3			N	-0-		153
TOTAL GAS PROD:		7,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	257106	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9760 - 10275
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	614 3	141 9	N	128	181 1	5
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	117 3	22 9	N	20		25
03		372 N	121	-0-	-251	-0-	115 3	6 9	N	5		30
04		720 N	105	-0-	-615	-0-	105 3		N	-0-		30
05		155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3		N	-0-		30
06		120 N	107	-0-	-13	-0-	107 3		N	-0-		30
07		124 N	123	-0-	-1	-0-	120 3	3 9	N	3		33
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		33
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-		33
10		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-		33
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		33
*12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		2,218		TOTAL CONDENSATE PROD:		156						

ELLISON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259343	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9563 - 10288
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BETTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259344 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9747 - 10336

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1736 N	1488	-0-	-248	-0-	1488	3		N	-0-			115
02		1624 N	1219	-0-	-405	-0-	1219	3		N	-0-			115
03		1674 N	1506	-0-	-168	-0-	1506	3		N	-0-			115
04		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3		N	-0-			115
05		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-			115
06		1470 N	1195	-0-	-275	-0-	1195	3		N	-0-			115
07		1581 N	1076	-0-	-505	-0-	1076	3		N	-0-			115
08		1612 N	999	-0-	-613	-0-	999	3		N	-0-			115
09		1200 N	870	-0-	-330	-0-	870	3		N	-0-			115
10		1085 N	1024	-0-	-61	-0-	1024	3		N	-0-			115
11		960 N	529	-0-	-431	-0-	529	3		N	-0-			115
12		899 N	878	-0-	-21	-0-	878	3		N	-0-			115
TOTAL GAS PROD:			13,927				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JENSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259348 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9703 - 10378

01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			60
02		145 N	106	-0-	-39	-0-	106	3		N	-0-			60
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			60
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			60
05		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			60
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			60
07		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			60
08		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			60
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			60
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			60
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			60
12		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:			1,270				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BEDSOLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 259355 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9602 - 10235

01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			135
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			135
03		186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3		N	-0-			135
04		240 N	105	-0-	-135	-0-	105	3		N	-0-			135
05		248 N	112	-0-	-136	-0-	112	3		N	-0-			135
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			135
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			135
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			135
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			135
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			135
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			135
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			135
TOTAL GAS PROD:			1,779				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870											
BUSY B GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259905		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9500 - 10224					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	2453	3	N	-0-			126
02	2465	N	2257	-0-	-208	-0-	2257	3	N	-0-			126
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3	N	-0-			126
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3	N	-0-			126
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3	N	-0-			126
06	2550	N	2253	-0-	-297	-0-	2253	3	N	-0-			126
07	2635	N	2496	-0-	-139	-0-	2494	3	N	2	9		128
08	2635	N	2578	-0-	-57	-0-	2578	3	N	-0-			128
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3	N	-0-			128
10	2511	N	2135	-0-	-376	-0-	2135	3	N	-0-			128
11	2490	N	2311	-0-	-179	-0-	2311	3	N	-0-			128
12	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	2332	3	N	-0-			128
TOTAL GAS PROD:		29,233				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 262356		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10152					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340	3	N	-0-			-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3	N	-0-			-0-
03	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	1135	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	1084	3	N	-0-			-0-
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	-0-			-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-			-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1029	3	N	-0-			-0-
09	1230	N	1054	-0-	-176	-0-	1054	3	N	-0-			-0-
10	1209	N	613	-0-	-596	-0-	613	3	N	-0-			-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,348				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUSY B GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263238		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9574 - 10098					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1817	-0-	-291	-0-	1817	3	N	-0-			74
02	1943	N	1165	-0-	-778	-0-	1165	3	N	-0-			74
03	2046	N	1593	-0-	-453	-0-	1593	3	N	-0-			74
04	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	1733	3	N	-0-			74
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3	N	-0-			74
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3	N	-0-			74
07	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	1711	3	N	2	9		76
08	1829	N	1647	-0-	-182	-0-	1647	3	N	-0-			76
09	1680	N	1396	-0-	-284	-0-	1396	3	N	-0-			76
10	1705	N	1482	-0-	-223	-0-	1482	3	N	-0-			76
11	1590	N	1582	-0-	-8	-0-	1582	3	N	-0-			76
*12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3	N	-0-			76
TOTAL GAS PROD:		19,560				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
KLARAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264949		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9743 - 10142			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-		114
02	435 N	237	-0-	-198	-0-	237 3		N	-0-		114
03	527 N	338	-0-	-189	-0-	338 3		N	-0-		114
04	540 N	361	-0-	-179	-0-	360 3	1 9	N	1		115
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-		115
06	330 N	255	-0-	-75	-0-	255 3		N	-0-		115
07	372 N	250	-0-	-122	-0-	250 3		N	-0-		115
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-		115
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-		115
10	248 N	102	-0-	-146	-0-	102 3		N	-0-		115
11	480 N	107	-0-	-373	-0-	107 3		N	-0-		115
12	310 N	100	-0-	-210	-0-	100 3		N	-0-		115
TOTAL GAS PROD:		3,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

BEDSOLE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264980		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10544 PERF. 9679 - 9909			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	743 3	2 9	N	2		145
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-		145
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-		145
04	720 N	585	-0-	-135	-0-	585 3		N	-0-		145
05	744 N	654	-0-	-90	-0-	654 3		N	-0-		145
06	660 N	499	-0-	-161	-0-	499 3		N	-0-		145
07	620 N	552	-0-	-68	-0-	552 3		N	-0-		145
08	651 N	564	-0-	-87	-0-	564 3		N	-0-		145
09	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-		145
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	532 3		N	-0-		145
11	540 N	447	-0-	-93	-0-	447 3		N	-0-		145
12	744 N	545	-0-	-199	-0-	545 3		N	-0-		145
TOTAL GAS PROD:		7,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

BETTS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 264981		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9762 - 9940			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	10573 3	28 9	N	25		199
02	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8397 3	108 9	N	98	186 1	111
03	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	10703 3	183 9	N	166	178 1	99
04	10407 X	10407	-0-	-0-	-0-	10317 3	90 9	N	82		181
05	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	10137 3	172 9	N	156		337
06	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	9752 3	77 9	N	70	177 1	230
07	10552 X	10552	-0-	-0-	-0-	10493 3	59 9	N	54	178 1	106
08	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	10041 3	74 9	N	67		173
09	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	9183 3	180 9	N	164	157 1	180
10	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8492 3	143 9	N	130	171 1	139
11	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	7882 3	344 9	N	313	360 1	92
*12	7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	7415 3	43 9	N	39		131
TOTAL GAS PROD:		114,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,364					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870								
MILES-CLUTE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265436		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9214 - 9364		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		123
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		123
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3	N	-0-		123
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3	N	-0-		123
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-		123
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		123
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		123
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		123
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		123
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-		123
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3	N	-0-		123
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		123
TOTAL GAS PROD:		1,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266123		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9954 - 10148		
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3	N	-0-		190
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 3	N	-0-		190
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1334 3	41 9 N	37	184 1	43
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	925 3	119 9 N	108		151
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1453 3	73 9 N	66	178 1	39
06	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1342 3	50 9 N	45		84
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1235 3	17 9 N	15		99
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1402 3	3 9 N	3		102
09	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1257 3	4 9 N	4		106
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1235 3	7 9 N	6		112
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1098 3	6 9 N	5		117
*12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1451 3	13 9 N	12		129
TOTAL GAS PROD:		15,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		301				

TOMMY JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 266124		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9768 - 10076		
01	1240 N	568	-0-	-672	-0-	568 3	N	-0-		120
02	957 N	458	-0-	-499	-0-	458 3	N	-0-		120
03	620 N	571	-0-	-49	-0-	569 3	2 9 N	2		122
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-		122
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	692 3	9 9 N	8		130
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	700 3	42 9 N	38		168
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	746 3	25 9 N	23		191
08	713 N	590	-0-	-123	-0-	590 3	N	-0-		191
09	750 N	545	-0-	-205	-0-	545 3	N	-0-		191
10	775 N	697	-0-	-78	-0-	669 3	28 9 N	25	172 1	44
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	674 3	52 9 N	47		91
*12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	608 3	11 9 N	10		101
TOTAL GAS PROD:		7,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		153				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870										
BEDSOLE GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 266134		COMPL. DATE 03/27/2012			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9624 - 10144			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-		1153	3		N	-0-		120
02		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-		1319	3		N	-0-		120
03		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		1444	3		N	-0-		120
04		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-		1183	3		N	-0-		120
05		1085 N	1028	-0-	-57	-0-		1028	3		N	-0-		120
06		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		1427	3		N	-0-		120
07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		1104	3		N	-0-		120
08		1023 N	905	-0-	-118	-0-		905	3		N	-0-		120
09		1050 N	950	-0-	-100	-0-		950	3		N	-0-		120
10		1085 N	967	-0-	-118	-0-		890	3	77 9	N	70	178 1	12
11		933 N	933	-0-	-0-	-0-		930	3	3 9	N	3		15
12		992 N	965	-0-	-27	-0-		962	3	3 9	N	3		18
TOTAL GAS PROD:		13,378						TOTAL CONDENSATE PROD:			76			

HAYNIE		WELL #:		2		RRCID -> 266161		COMPL. DATE 03/27/2012			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9754 - 10172			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-		3363	3	42 9	N	38	178 1	87
02		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-		2877	3	3 9	N	3		90
03		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-		3376	3	24 9	N	22		112
04		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-		3107	3	65 9	N	59		171
05		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-		3153	3	41 9	N	37		208
06		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-		3068	3	1 9	N	1		209
07		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-		3102	3	119 9	N	108	167 1	150
08		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-		3247	3	55 9	N	50		200
09		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-		2977	3	50 9	N	45		245
10		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-		3241	3	41 9	N	37	163 1	119
11		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-		2618	3	26 9	N	24		143
*12		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-		2698	3	31 9	N	28		171
TOTAL GAS PROD:		37,325						TOTAL CONDENSATE PROD:			452			

FURLOUGH GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 267003		COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9738 - 10212			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1829 N	1766	-0-	-63	-0-		1766	3		N	-0-		126
02		1595 N	1430	-0-	-165	-0-		1430	3		N	-0-		126
03		1922 N	1523	-0-	-399	-0-		1523	3		N	-0-		126
04		1710 N	1526	-0-	-184	-0-		1526	3		N	-0-		126
05		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-		1523	3		N	-0-		126
06		1470 N	939	-0-	-531	-0-		939	3		N	-0-		126
07		1581 N	918	-0-	-663	-0-		918	3		N	-0-		126
08		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-		1933	3		N	-0-		126
09		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-		1369	3		N	-0-		126
10		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-		1766	3		N	-0-		126
11		1860 N	1332	-0-	-528	-0-		1326	3	6 9	N	5		131
12		1426 N	1374	-0-	-52	-0-		1371	3	3 9	N	3		134
TOTAL GAS PROD:		17,399						TOTAL CONDENSATE PROD:			8			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870														
WILLIAMS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 267632		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9741 - 10129								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	341 N	161	-0-	-180	-0-	161	3			N	-0-					106
02	232 N	109	-0-	-123	-0-	109	3			N	-0-					106
03	248 N	116	-0-	-132	-0-	116	3			N	-0-					106
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					106
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					106
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					106
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					106
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					106
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					106
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					106
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					106
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					106
TOTAL GAS PROD:		1,326		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267633		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9312 - 10204								
01	35403 X	9504	-0-	-25899	-0-	9308	3	196	9	N	178					200
02	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	8020	3	110	9	N	100	180	1			120
03	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	8388	3	142	9	N	129	199	1			50
04	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7482	3	166	9	N	151					201
05	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7739	3	87	9	N	79					280
06	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7211	3	26	9	N	24	170	1			134
07	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	7493	3	142	9	N	129	182	1			81
08	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	7392	3	69	9	N	63					144
09	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6354	3	127	9	N	115	189	1			70
10	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	8707	3	67	9	N	61					131
11	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	6918	3	277	9	N	252	361	1			22
*12	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5309	3	85	9	N	77					99
TOTAL GAS PROD:		91,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,358										

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267863		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9690 - 10128								
01	1488 N	973	-0-	-515	-0-	973	3			N	-0-					129
02	1363 N	733	-0-	-630	-0-	733	3			N	-0-					129
03	1426 N	499	-0-	-927	-0-	489	3	10	9	N	9					138
04	930 N	107	-0-	-823	-0-	107	3			N	-0-					138
05	775 N	115	-0-	-660	-0-	115	3			N	-0-					138
06	480 N	102	-0-	-378	-0-	102	3			N	-0-					138
07	3100 N	5800	-0-	2700	2700	5664	3	136	9	N	124	187	1			75
08	3100 N	1351	-0-	-1749	951	1303	3	48	9	N	44					119
09	2196 N	1245	-0-	-951	-0-	1239	3	6	9	N	5					124
10	1674 X	1101	-0-	-573	-0-	1101	3			N	-0-					124
11	1620 X	1055	-0-	-565	-0-	1053	3	2	9	N	2					126
12	1674 X	808	-0-	-866	-0-	738	3	70	9	N	64					190
TOTAL GAS PROD:		13,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		248										

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870											
ERICSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 268476		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9696 - 10124					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	974	-0-	-80	-0-	974	3		N	-0-			177
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-			177
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			177
04	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			177
05	1240 N	1131	-0-	-109	-0-	1131	3		N	-0-			177
06	1260 N	1139	-0-	-121	-0-	1139	3		N	-0-			177
07	1240 N	1095	-0-	-145	-0-	1095	3		N	-0-			177
08	1116 N	839	-0-	-277	-0-	839	3		N	-0-			177
09	1140 N	1033	-0-	-107	-0-	1033	3		N	-0-			177
10	1085 N	879	-0-	-206	-0-	879	3		N	-0-			177
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			177
12	1054 N	836	-0-	-218	-0-	836	3		N	-0-			177
TOTAL GAS PROD:		12,443				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 269898		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9702 - 10137					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1528	-0-	-363	-0-	1528	3		N	-0-			155
02	1740 N	1297	-0-	-443	-0-	1297	3		N	-0-			155
03	1891 N	1092	-0-	-799	-0-	1088	3	4 9	N	4			159
04	1470 N	1290	-0-	-180	-0-	1290	3		N	-0-			159
05	1395 N	1121	-0-	-274	-0-	1121	3		N	-0-			159
06	1050 N	1008	-0-	-42	-0-	1008	3		N	-0-			159
07	1333 N	1021	-0-	-312	-0-	1021	3		N	-0-			159
08	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	1004	3		N	-0-			159
09	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	1018	3		N	-0-			159
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-			159
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3		N	-0-			159
*12	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2475	3	13 9	N	12			171
TOTAL GAS PROD:		16,190				TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 271870		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9744 - 10149					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3		N	-0-			62
02	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3		N	-0-			62
03	1953 N	1520	-0-	-433	-0-	1520	3		N	-0-			62
04	1950 N	792	-0-	-1158	-0-	792	3		N	-0-			62
05	2015 N	778	-0-	-1237	-0-	778	3		N	-0-			62
06	1470 N	1056	-0-	-414	-0-	1056	3		N	-0-			62
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			62
08	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			62
09	1050 N	825	-0-	-225	-0-	825	3		N	-0-			62
10	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	1004	3		N	-0-			62
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1550	3	9 9	N	8			70
*12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	942	3	9 9	N	8			78
TOTAL GAS PROD:		15,192				TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870														
WILLIAMS HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 271872 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9724 - 10152														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 3		N	-0-			59
02		116 N	106	-0-	-10	-0-		106 3		N	-0-			59
03		124 N	123	-0-	-1	-0-		123 3		N	-0-			59
04		120 N	108	-0-	-12	-0-		108 3		N	-0-			59
05		124 N	106	-0-	-18	-0-		106 3		N	-0-			59
06		120 N	103	-0-	-17	-0-		103 3		N	-0-			59
07		124 N	109	-0-	-15	-0-		109 3		N	-0-			59
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 3		N	-0-			59
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 3		N	-0-			59
10		124 N	109	-0-	-15	-0-		109 3		N	-0-			59
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112 3		N	-0-			59
12		124 N	122	-0-	-2	-0-		122 3		N	-0-			59
TOTAL GAS PROD:			1,342				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HARVEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272082 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9918														
01		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-		6313 3	122 9	N	111			133
02		6090 X	5721	-0-	-369	-0-		5713 3	8 9	N	7			140
03		6634 X	5438	-0-	-1196	-0-		5371 3	67 9	N	61	180 1		21
04		6420 X	6288	-0-	-132	-0-		6147 3	141 9	N	128			149
05		6634 X	6221	-0-	-413	-0-		6070 3	151 9	N	137	180 1		106
06		6240 X	4342	-0-	-1898	-0-		4341 3	1 9	N	1			107
07		6510 X	4479	-0-	-2031	-0-		4460 3	19 9	N	17			124
08		6510 X	5583	-0-	-927	-0-		5577 3	6 9	N	5			129
09		6300 X	5663	-0-	-637	-0-		5662 3	1 9	N	1			130
10		6231 X	5279	-0-	-952	-0-		5276 3	3 9	N	3			133
11		5400 X	4375	-0-	-1025	-0-		4375 3		N	-0-			133
12		5859 X	5017	-0-	-842	-0-		5017 3		N	-0-			133
TOTAL GAS PROD:			64,841				TOTAL CONDENSATE PROD:			471				

CORBY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274177 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8693 - 9186														
01		2573 N	2566	-0-	-7	-0-		2491 3	75 9	N	68			155
02		2059 N	1793	-0-	-266	-0-		1793 3		N	-0-			155
03		2480 N	2012	-0-	-468	-0-		1953 3	59 9	N	54	188 1		21
04		2490 N	2488	-0-	-2	-0-		2404 3	84 9	N	76			97
05		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-		2466 3	62 9	N	56			153
06		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-		2402 3	22 9	N	20			173
07		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-		2743 3	50 9	N	45			218
08		2542 N	2353	-0-	-189	-0-		2289 3	64 9	N	58	186 1		90
09		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-		2578 3	11 9	N	10			100
10		3100 N	3111	-0-	11	11		3080 3	31 9	N	28			128
11		2402 N	2391	-0-	-11	-0-		2374 3	17 9	N	15			143
12		2573 N	2086	-0-	-487	-0-		2078 3	8 9	N	7			150
TOTAL GAS PROD:			29,134				TOTAL CONDENSATE PROD:			437				

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
ROSIER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274652		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9768 - 10196				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7564 X	5625	-0-	-1939	-0-	5625 3	N	-0-			220
02		7076 X	5712	-0-	-1364	-0-	5712 3	N	-0-			220
03		6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	6850 3	N	42	185 1		77
04		6510 X	5645	-0-	-865	-0-	5537 3	N	98			175
05		6603 X	4940	-0-	-1663	-0-	4934 3	N	5			180
06		6660 X	4083	-0-	-2577	-0-	4080 3	N	3			183
07		6882 X	4185	-0-	-2697	-0-	4144 3	N	37			220
08		6882 X	3990	-0-	-2892	-0-	3962 3	N	25			245
09		5640 X	2994	-0-	-2646	-0-	2937 3	N	52	172 1		125
10		5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5422 3	N	25			150
11		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4700 3	N	23			173
12		4185 X	3760	-0-	-425	-0-	3705 3	N	50			223
TOTAL GAS PROD:		58,005				TOTAL CONDENSATE PROD:		360				

HARVEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 276166		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9342 - 9988				
01		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4337 3	N	48			117
02		3944 X	3621	-0-	-323	-0-	3618 3	N	3			120
03		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4711 3	N	5			125
04		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4372 3	N	83			208
05		4402 X	4218	-0-	-184	-0-	4181 3	N	34			242
06		4560 X	4334	-0-	-226	-0-	4333 3	N	1	173 1		70
07		4712 X	4498	-0-	-214	-0-	4474 3	N	22			92
08		4712 X	4594	-0-	-118	-0-	4583 3	N	10			102
09		4470 X	4326	-0-	-144	-0-	4190 3	N	124	176 1		50
10		4495 X	4204	-0-	-291	-0-	4139 3	N	59			109
11		4440 X	4249	-0-	-191	-0-	4249 3	N	-0-			109
12		4588 X	4120	-0-	-468	-0-	4119 3	N	1			110
TOTAL GAS PROD:		51,734				TOTAL CONDENSATE PROD:		390				

ERICSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 276167		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9739 - 10065				
01		2511 X	1816	-0-	-695	-0-	1816 3	N	-0-			165
02		2349 X	900	-0-	-1449	-0-	900 3	N	-0-			165
03		2511 X	1245	-0-	-1266	-0-	1245 3	N	-0-			165
04		2430 X	1149	-0-	-1281	-0-	1149 3	N	-0-			165
05		2511 X	1105	-0-	-1406	-0-	1105 3	N	-0-			165
06		1770 X	1501	-0-	-269	-0-	1501 3	N	-0-			165
07		1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3	N	-0-			165
08		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3	N	-0-			165
09		3000 N	3673	-0-	673	673	3673 3	N	-0-			165
10		3100 N	3141	-0-	41	714	3141 3	N	-0-			165
11		3000 N	2698	-0-	-302	412	2698 3	N	-0-			165
*12		2616 X	2204	-0-	-412	-0-	2204 3	N	-0-			165
TOTAL GAS PROD:		22,394				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
THOMAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282294		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9308 - 9854			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	18786 X	15066	-0-	-3720	-0-	14986 3	80 9	N	73		145
02	17574 X	13362	-0-	-4212	-0-	13230 3	132 9	N	120		265
03	16988 X	13410	-0-	-3578	-0-	13334 3	76 9	N	69	199 1	135
04	15090 X	12392	-0-	-2698	-0-	12146 3	246 9	N	224	184 1	175
05	15593 X	12248	-0-	-3345	-0-	12141 3	107 9	N	97		272
06	14580 X	9325	-0-	-5255	-0-	9267 3	58 9	N	53	178 1	147
07	14291 X	8274	-0-	-6017	-0-	8173 3	101 9	N	92	195 1	44
08	13423 X	10984	-0-	-2439	-0-	10812 3	172 9	N	156		200
09	12390 X	9766	-0-	-2624	-0-	9580 3	186 9	N	169	196 1	173
10	12245 X	7953	-0-	-4292	-0-	7905 3	48 9	N	44		217
11	10620 X	5998	-0-	-4622	-0-	5963 3	35 9	N	32	172 1	77
12	10974 X	2167	-0-	-8807	-0-	2150 3	17 9	N	15		92
TOTAL GAS PROD:		120,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,144					

GRAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282353		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8716 - 8852			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1302 X	1069	-0-	-233	-0-	1069 3		N	-0-		32
02	1015 N	644	-0-	-371	-0-	644 3		N	-0-		32
03	1023 N	629	-0-	-394	-0-	629 3		N	-0-		32
04	1020 N	669	-0-	-351	-0-	669 3		N	-0-		32
05	682 N	511	-0-	-171	-0-	511 3		N	-0-		32
06	600 N	346	-0-	-254	-0-	346 3		N	-0-		32
07	682 N	301	-0-	-381	-0-	301 3		N	-0-		32
08	496 N	250	-0-	-246	-0-	250 3		N	-0-		32
09	360 N	191	-0-	-169	-0-	191 3		N	-0-		32
10	310 N	154	-0-	-156	-0-	154 3		N	-0-		32
11	240 N	144	-0-	-96	-0-	144 3		N	-0-		32
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	138 3		N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:		5,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KLARAS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282481		COMPL. DATE 01/21/2017		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9746 - 10164			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1457 X	722	-0-	-735	-0-	722 3		N	-0-		62
02	1073 N	647	-0-	-426	-0-	647 3		N	-0-		62
03	1271 N	613	-0-	-658	-0-	613 3		N	-0-		62
04	690 N	331	-0-	-359	-0-	331 3		N	-0-		62
05	682 N	307	-0-	-375	-0-	307 3		N	-0-		62
06	600 N	213	-0-	-387	-0-	213 3		N	-0-		62
07	341 N	187	-0-	-154	-0-	187 3		N	-0-		62
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	300 3	42 9	N	38		100
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-		100
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	147 3	28 9	N	25		125
11	330 N	155	-0-	-175	-0-	134 3	21 9	N	19		144
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327 3		N	-0-		144
TOTAL GAS PROD:		4,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		82					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
CRATON OPERATING LLC				186717									
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:		5	RRCID ->	252432	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	9640 - 10007	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID ->		100726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9533 - 9615
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		2								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

LOVERING, E.H.		WELL #:		1	RRCID ->	132326	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	9412 - 9464
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		Y	-0-		-0-
02	232 N	53	-0-	-179	-0-	53	3		Y	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
ROY, LEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 143557 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9607														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		527 N	495	-0-	-32	-0-	495	3		N	-0-			-0-
02		464 N	454	-0-	-10	-0-	454	3		N	-0-			-0-
03		496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3		N	-0-			-0-
04		480 N	445	-0-	-35	-0-	445	3		N	-0-			-0-
05		496 N	442	-0-	-54	-0-	442	3		N	-0-			-0-
06		450 N	414	-0-	-36	-0-	414	3		N	-0-			-0-
07		465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3		N	-0-			-0-
08		434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3		N	-0-			-0-
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
10		434 N	345	-0-	-89	-0-	345	3		N	-0-			-0-
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
12		434 N	406	-0-	-28	-0-	406	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,169			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145331 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9322 - 9852														
01		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		Y	-0-			-0-
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		Y	-0-			-0-
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		Y	-0-			-0-
04		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		Y	-0-			-0-
05		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		Y	-0-			-0-
06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		Y	-0-			-0-
07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		Y	-0-			-0-
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		Y	-0-			-0-
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		Y	-0-			-0-
10		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		Y	-0-			-0-
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		Y	-0-			-0-
*12		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,602			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WORTHY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146135 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9224 - 9822														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	148520	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9450 - 9720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1333 N	1329	-0-	-4	-0-	1329 3		Y	-0-			-0-
02		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 3		Y	-0-			-0-
03		1333 N	1303	-0-	-30	-0-	1303 3		Y	-0-			-0-
04		1290 N	1116	-0-	-174	-0-	1116 3		Y	-0-			-0-
05		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3		Y	-0-			-0-
06		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		Y	-0-			-0-
07		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		Y	-0-			-0-
08		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		Y	-0-			-0-
09		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3		Y	-0-			-0-
10		1426 N	1219	-0-	-207	-0-	1219 3		Y	-0-			-0-
11		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3		Y	-0-			-0-
12		1612 N	1470	-0-	-142	-0-	1470 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,811				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KELLY "A"		WELL #:		1U	RRCID ->	180137	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	9273 - 9533	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEST "B"		WELL #:		1U	RRCID ->	181722	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11220 - 11252	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
KELLY "B"		WELL #:		1U	RRCID ->	182178	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	13525	PERF.	9717 - 9888	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			-0-
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			-0-
03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3		N	-0-			-0-
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-
05		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-			-0-
06		510 N	458	-0-	-52	-0-	458 3		N	-0-			-0-
07		527 N	465	-0-	-62	-0-	465 3		N	-0-			-0-
08		527 N	426	-0-	-101	-0-	426 3		N	-0-			-0-
09		450 N	433	-0-	-17	-0-	433 3		N	-0-			-0-
10		465 N	156	-0-	-309	-0-	156 3		N	-0-			-0-
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			-0-
12		434 N	68	-0-	-366	-0-	68 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEST "B"		WELL #:		4U	RRCID ->	216937	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	13307	PERF.	9386 - 9592	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4173 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888 3		Y	-0-			-0-
03		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123 3		Y	-0-			-0-
04		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3960 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 3		Y	-0-			-0-
06		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3928 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4165 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		4123 X	4112	-0-	-11	-0-	4111 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 3		Y	-0-			-0-
10		4154 X	3469	-0-	-685	-0-	3469 3		Y	-0-			-0-
11		4020 X	3788	-0-	-232	-0-	3788 3		Y	-0-			-0-
12		4154 X	3365	-0-	-789	-0-	3365 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,055		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

SAVAGE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	218287	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	9985	PERF.	9024 - 9918	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1550 N	964	-0-	-586	-0-	964 3		Y	-0-			-0-
02		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		Y	-0-			-0-
03		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 3		Y	-0-			-0-
04		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		Y	-0-			-0-
05		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3		Y	-0-			-0-
06		1200 N	991	-0-	-209	-0-	991 3		Y	-0-			-0-
07		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3		Y	-0-			-0-
08		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		Y	-0-			-0-
09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 3		Y	-0-			-0-
10		1550 N	907	-0-	-643	-0-	907 3		Y	-0-			-0-
11		1530 N	517	-0-	-1013	-0-	517 3		Y	-0-			-0-
12		1426 N	938	-0-	-488	-0-	938 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON							
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445													
LOVERING, E. H. "A"			WELL #:		4 U	RRCID -> 219142			COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 13285 PERF. 9348 - 9646							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WEST "A"			WELL #:		3	RRCID -> 220461			COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 13702 PERF. 9166 - 9937							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

LEE ROY "A"			WELL #:		3 U	RRCID -> 224836			COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9239 - 9884							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 WEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 231640 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9170 - 9941

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

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

SAVAGE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232289 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF. 9340 - 9977

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

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 4U RRCID -> 232988 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9115 - 9961

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WEST "A" WELL #: 2 RRCID -> 234744 COMPL. DATE 12/13/2007										TOTAL DEPTH 14700	PERF. 9172 - 9819			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

WORTHY WELL #: 12 RRCID -> 241454 COMPL. DATE 05/05/2008										TOTAL DEPTH 14640	PERF. 9334 - 10163			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

WORTHY WELL #: 4 RRCID -> 241467 COMPL. DATE 04/22/2008										TOTAL DEPTH 14333	PERF. 9372 - 10287			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
LOVERING, E. H. "A" WELL #: 5 RRCID -> 241528 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9288 - 10121																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 242938 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 14555 PERF. 9305 - 10052																	

01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2458	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
03	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
06	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
07	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
08	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
*12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST "A" WELL #: 5 RRCID -> 243509 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9520 - 9598																	

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
WORTHY		WELL #:		2	RRCID ->	243513	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	14813	PERF. 9212 - 10022
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WORTHY		WELL #:		9	RRCID ->	243564	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF. 9831 - 9394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KELLY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	244074	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13265	PERF. 9500 - 10056
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
KELLY "A" WELL #: 4 RRCID -> 244647 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9708 - 9848														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

WORTHY WELL #: 11 RRCID -> 244658 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14821 PERF. 9366 - 11390														

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

WORTHY "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 244669 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9976 - 10260														

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																							
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																							
KELLY "B" WELL #: 4 RRCID -> 244699 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15020 PERF.10625 - 11358																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE											

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

WORTHY WELL #: 7 RRCID -> 247465 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 9384 - 10859																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE											

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

WORTHY WELL #: 13 RRCID -> 247572 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF. 9927 - 10149																							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE											

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
KELLY "A" WELL #: 5 RRCID -> 247914 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF. 9952 - 10592														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

WEST "A" WELL #: 8 RRCID -> 248075 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9371 - 10124														

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

WORTHY WELL #: 3 RRCID -> 250581 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 9378 - 10287														

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 KELLY "A" WELL #: 2 RRCID -> 250612 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 9480 - 11721

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

KELLY "A" WELL #: 9 RRCID -> 250779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 9712 - 10629

01	SWR	10	192	-0-	192	42030	192	3		N	-0-			-0-	
02	SWR	10	327	-0-	327	42357	327	3		N	-0-			-0-	
03	SWR	10	464	-0-	464	42821	464	3		N	-0-			-0-	
04	SWR	10	427	-0-	427	43248	427	3		N	-0-			-0-	
05	SWR	10	430	-0-	430	43678	430	3		N	-0-			-0-	
06	SWR	10	427	-0-	427	44105	427	3		N	-0-			-0-	
07	SWR	10	433	-0-	433	44538	433	3		N	-0-			-0-	
08	SWR	10	429	-0-	429	44967	429	3		N	-0-			-0-	
09	SWR	10	412	-0-	412	45379	412	3		N	-0-			-0-	
10	SWR	10	409	-0-	409	45788	409	3		N	-0-			-0-	
11	SWR	10	390	-0-	390	46178	390	3		N	-0-			-0-	
12	SWR	10	406	-0-	406	46584	406	3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,746											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WEST "B" WELL #: 6 RRCID -> 251648 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9377 - 10302

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WEST "A" WELL #: 6 RRCID -> 251732 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 14312 PERF. 9502 - 11385														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

WORTHY "A" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252576 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 12938 PERF. 9563 - 10350														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 253719 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9332 - 9468														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
WORTHY "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 254457 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9517 - 10436																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 283326 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 9300 - 13950																

01	3007	X	1931	-0-	-1076	-0-	1931	3			N	-0-				-0-
02	2813	X	1607	-0-	-1206	-0-	1607	3			N	-0-				-0-
03	2480	X	2252	-0-	-228	-0-	2252	3			N	-0-				-0-
04	2280	X	2063	-0-	-217	-0-	2063	3			N	-0-				-0-
05	2356	X	2014	-0-	-342	-0-	2014	3			N	-0-				-0-
06	2190	X	1887	-0-	-303	-0-	1887	3			N	-0-				-0-
07	2263	X	1933	-0-	-330	-0-	1933	3			N	-0-				-0-
08	2263	X	1906	-0-	-357	-0-	1906	3			N	-0-				-0-
09	2070	X	1714	-0-	-356	-0-	1714	3			N	-0-				-0-
10	2015	X	1430	-0-	-585	-0-	1430	3			N	-0-				-0-
11	1890	X	1625	-0-	-265	-0-	1625	3			N	-0-				-0-
12	1922	X	1058	-0-	-864	-0-	1058	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			21,420			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WEST "A" WELL #: 4 RRCID -> 283766 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13340 PERF. 9229 - 9971																

01	SWR	10	2526	-0-	2526	232476	2526	3			N	-0-				-0-
02	SWR	10	2114	-0-	2114	234590	2114	3			N	-0-				-0-
03	SWR	10	2399	-0-	2399	236989	2399	3			N	-0-				-0-
04	SWR	10	2409	-0-	2409	239398	2409	3			N	-0-				-0-
05	SWR	10	2306	-0-	2306	241704	2306	3			N	-0-				-0-
06	SWR	10	2351	-0-	2351	244055	2351	3			N	-0-				-0-
07	SWR	10	1897	-0-	1897	245952	1897	3			N	-0-				-0-
08	SWR	10	2021	-0-	2021	247973	2021	3			N	-0-				-0-
09	SWR	10	1767	-0-	1767	249740	1767	3			N	-0-				-0-
10	SWR	10	1473	-0-	1473	251213	1473	3			N	-0-				-0-
11	SWR	10	994	-0-	994	252207	994	3			N	-0-				-0-
12	SWR	10	670	-0-	670	252877	670	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			22,927			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON					
QUANTUM OIL & GAS CORPORATION			684558								
MCMAHON, RICHARD L.		WELL #:	2	RRCID -> 149576	COMPL. DATE 04/07/1994	TOTAL DEPTH 10462	PERF. 9680 - 10375				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VALENCE OPERATING COMPANY			881167			TOTAL DEPTH 15550		PERF. 9438 - 9442			
RUSSELL "A"		WELL #:	1	RRCID -> 118330	COMPL. DATE 08/28/1985						
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	-0-	-0-		
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-	-0-		
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		Y	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RUSSELL "A"			2	RRCID -> 131110	COMPL. DATE 05/24/1989	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9512 - 9570				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
HOLMES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 133636		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9172 - 9498			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLMES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 161379		COMPL. DATE 12/01/1996		TOTAL DEPTH 14966		PERF. 9154 - 9398					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RUSSELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 165092		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10171		PERF. 9017 - 10040					
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	19	1	635	2	Y	8				12
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	9	9	610	2	Y	5	10	1		7
03	744 N	602	-0-	-142	-0-	6	9	582	2	Y	3				10
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	17	1	695	2	Y	6				16
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	3	9	876	2	Y	6				22
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	20	1	682	2	Y	6	15	1		13
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	7	9	822	2	Y	4	14	1		3
08	899 N	648	-0-	-251	-0-	23	1	627	2	Y	3				6
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	4	9	717	2	Y	6				12
10	837 N	475	-0-	-362	-0-	18	1	459	2	Y	2				14
11	630 N	619	-0-	-11	-0-	3	9	595	2	Y	6	15	1		5
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	24	1			Y	NO RPT				5
TOTAL GAS PROD:		7,578				TOTAL CONDENSATE PROD:		55							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8289 - 10072			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	65	1	2279	2	Y	-0-		-0-
02	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	55	1	1951	2	Y	-0-		-0-
03	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	52	1	2038	2	Y	-0-		-0-
04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	98	1	2964	2	Y	-0-		-0-
05	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	82	1	2562	2	Y	-0-		-0-
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	75	1	2189	2	Y	-0-		-0-
07	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	83	1	2419	2	Y	7	2 1	5
						8	9						
08	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	77	1	2066	2	Y	39		44
						43	9						
09	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	68	1	1953	2	Y	2		46
						2	9						
10	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	82	1	2565	2	Y	6		52
						7	9						
*11	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	89	1	2476	2	Y	-0-	51 1	1
12	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		26,348				TOTAL CONDENSATE PROD:				54			

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171086		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 10254					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 173628		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 9480					
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	57	1	2016	2	Y	-0-		-0-
02	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	67	1	2347	2	Y	-0-		-0-
03	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	77	1	2990	2	Y	-0-		-0-
04	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	83	1	2538	2	Y	-0-		-0-
05	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	77	1	2395	2	Y	-0-		-0-
06	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	78	1	2269	2	Y	-0-		-0-
07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	74	1	2167	2	Y	6	1 1	5
						7	9						
08	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	81	1	2162	2	Y	41		46
						45	9						
09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	83	1	2371	2	Y	2		48
						2	9						
10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	54	1	1711	2	Y	4		52
						4	9						
*11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	75	1	2079	2	Y	-0-	51 1	1
12	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		25,909				TOTAL CONDENSATE PROD:		53					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
GILLEN, IRA		WELL #:		1	RRCID -> 175055	COMPL. DATE	03/11/2000	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8778	-	9210	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	233 1	7504 2	Y		137	128 1		192
							151 9							
02		7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	221 1	7095 2	Y		128	274 1		46
							141 9							
03		7781 X	7542	-0-	-239	-0-	229 1	7152 2	Y		146	134 1		58
							161 9							
04		7530 X	6848	-0-	-682	-0-	217 1	6493 2	Y		125			183
							138 9							
05		7781 X	6697	-0-	-1084	-0-	209 1	6465 2	Y		21			204
							23 9							
06		7530 X	6637	-0-	-893	-0-	204 1	6308 2	Y		114	127 1		191
							125 9							
07		7781 X	7126	-0-	-655	-0-	229 1	6816 2	Y		74	226 1		39
							81 9							
08		7533 X	6772	-0-	-761	-0-	217 1	6437 2	Y		107	105 1		41
							118 9							
09		6840 X	6101	-0-	-739	-0-	186 1	5752 2	Y		148			189
							163 9							
10		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	223 1	7226 2	Y		28			217
							31 9							
*11		7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	234 1	6675 2	Y		87	255 1		49
							96 9							
12		7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-			Y		NO RPT			49
TOTAL GAS PROD:			77,553			TOTAL CONDENSATE PROD:			1,115					

ELLIS "B"		WELL #:		2	RRCID -> 179496	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9504	PERF.	7967	-	9176	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		620 N	605	-0-	-15	-0-	18 1	587 2	Y		-0-			-0-
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	18 1	579 2	Y		-0-			-0-
03		651 N	599	-0-	-52	-0-	19 1	580 2	Y		-0-			-0-
04		600 N	564	-0-	-36	-0-	18 1	546 2	Y		-0-			-0-
05		651 N	594	-0-	-57	-0-	19 1	575 2	Y		-0-			-0-
06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	18 1	555 2	Y		-0-			-0-
07		714 N	714	-0-	-0-	-0-	23 1	682 2	Y		8	4 1		4
							9 9							
08		589 N	587	-0-	-2	-0-	19 1	568 2	Y		-0-	4 1		-0-
09		570 N	548	-0-	-22	-0-	17 1	531 2	Y		-0-			-0-
10		713 N	671	-0-	-42	-0-	20 1	651 2	Y		-0-			-0-
*11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	20 1	567 2	Y		-0-			-0-
12		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y		NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,639			TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 179610		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8901 - 9476		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	88 1	3086 2	Y	74	167
						81 9				
02	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	58 1	2063 2	Y	42 181 1	28
						46 9				
03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	68 1	2659 2	Y	90	118
						99 9				
04	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	91 1	2781 2	Y	41	159
						45 9				
05	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	92 1	2874 2	Y	10	169
						11 9				
06	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	86 1	2506 2	Y	4	173
						4 9				
07	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	112 1	3270 2	Y	9 175 1	7
						10 9				
08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	123 1	3307 2	Y	64	71
						70 9				
09	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	99 1	2838 2	Y	2	73
						2 9				
10	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	61 1	1932 2	Y	5	78
						6 9				
*11	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	90 1	2494 2	Y	15 77 1	16
						17 9				
12	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	NO RPT	16
TOTAL GAS PROD:		31,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		356				

GILLEN, IRA		WELL #: 2		RRCID -> 180077		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8828 - 9284		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEWIS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 180426		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8989 - 9534		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
ELLIS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 181810		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8832 - 9486					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ELLIS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 253554		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9262 - 9278					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RUSSELL "A"		WELL #: 4R		RRCID -> 262370		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9164 - 9732					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	91	1	2972	2	Y	36		71
02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	40	9	3167	2	Y	26	60	37
03	3503 X	2834	-0-	-669	-0-	89	1	2734	2	Y	16		53
04	3390 X	2983	-0-	-407	-0-	29	9	2875	2	Y	22		75
05	3503 X	1768	-0-	-1735	-0-	18	9	1703	2	Y	11		86
06	3390 X	2738	-0-	-652	-0-	53	1	2639	2	Y	24	58	52
07	3503 X	2164	-0-	-1339	-0-	12	9	2094	2	Y	11	54	9
08	3069 X	1670	-0-	-1399	-0-	26	9	1613	2	Y	9		18
09	2970 X	1220	-0-	-1750	-0-	58	1	1171	2	Y	9		27
10	2821 X	2306	-0-	-515	-0-	12	9	2228	2	Y	11		38
11	2730 X	2296	-0-	-434	-0-	47	1	2206	2	Y	23	40	21
12	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-	10	9			Y	NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:		26,367				TOTAL CONDENSATE PROD:		198					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
RUSSELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 262372		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9116 - 9922					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	2728	-0-	-1023	-0-	80	1	2613	2	Y	32		69
						35	9						
02	3625 X	2761	-0-	-864	-0-	75	1	2663	2	Y	21	58 1	32
						23	9						
03	3162 X	2486	-0-	-676	-0-	72	1	2399	2	Y	14		46
						15	9						
04	2970 X	2768	-0-	-202	-0-	78	1	2667	2	Y	21		67
						23	9						
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	100	1	3204	2	Y	20		87
						22	9						
06	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	87	1	3115	2	Y	29	59 1	57
						32	9						
07	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	88	1	3153	2	Y	18	59 1	16
						20	9						
08	3317 X	2916	-0-	-401	-0-	82	1	2816	2	Y	16		32
						18	9						
09	3240 X	2412	-0-	-828	-0-	76	1	2316	2	Y	18		50
						20	9						
10	3348 X	2517	-0-	-831	-0-	72	1	2433	2	Y	11		61
						12	9						
11	3240 X	3088	-0-	-152	-0-	87	1	2968	2	Y	30	63 1	28
						33	9						
12	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT		28
TOTAL GAS PROD:		31,497				TOTAL CONDENSATE PROD:				230			

RUSSELL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 262523		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9116 - 10133					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 X	1084	-0-	-311	-0-	32	1	1038	2	Y	13		25
						14	9						
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	Y	2	21 1	6
						2	9						
03	1922 N	263	-0-	-1659	-0-	8	1	254	2	Y	1		7
						1	9						
04	1050 N	215	-0-	-835	-0-	6	1	207	2	Y	2		9
						2	9						
05	341 N	246	-0-	-95	-0-	7	1	237	2	Y	2		11
						2	9						
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	10	1	373	2	Y	3	7 1	7
						3	9						
07	217 N	150	-0-	-67	-0-	4	1	145	2	Y	1	7 1	1
						1	9						
08	728 N	728	-0-	-0-	-0-	21	1	703	2	Y	4		5
						4	9						
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	11	1	330	2	Y	3		8
						3	9						
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	179	2	Y	1		9
						1	9						
11	690 N	672	-0-	-18	-0-	19	1	645	2	Y	7	10 1	6
						8	9						
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		4,591				TOTAL CONDENSATE PROD:				39			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
RUSSELL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 264449		COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9180 - 10089			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	39 1	1261 2	Y	16			28
02	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	18 9	1755 2	Y	14	24	1	18
03	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	50 1	2894 2	Y	18			36
04	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	15 9	1719 2	Y	14			50
05	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	87 1	2282 2	Y	15			65
06	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	20 9	2094 2	Y	19	44	1	40
07	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	50 1	2107 2	Y	11	42	1	9
08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	15 9	1824 2	Y	10			19
09	3000 N	3233	-0-	233	233	72 1	3105 2	Y	24			43
10	2121 N	1888	-0-	-233	-0-	17 9	1824 2	Y	9			52
*11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	58 1	1954 2	Y	20	54	1	18
12	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-	21 9		Y	NO RPT			18
TOTAL GAS PROD:		23,687				TOTAL CONDENSATE PROD:		170				

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266095		COMPL. DATE 11/14/2011			TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8863 - 10044			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	102 1	3071 2	Y	-0-	7	1	3
02	2581 X	2027	-0-	-554	-0-	26 9	1966 2	Y	-0-	3	1	-0-
03	3286 X	3168	-0-	-118	-0-	98 1	3070 2	Y	-0-			-0-
04	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	107 1	3205 2	Y	-0-			-0-
05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	107 1	3316 2	Y	-0-			-0-
06	3060 X	2761	-0-	-299	-0-	87 1	2674 2	Y	-0-			-0-
07	3410 X	2814	-0-	-596	-0-	91 1	2690 2	Y	30	14	1	16
08	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	33 9	3639 2	Y	-0-	16	1	-0-
09	3300 X	2869	-0-	-431	-0-	123 1	2779 2	Y	-0-			-0-
10	3410 X	1832	-0-	-1578	-0-	90 1	1777 2	Y	-0-			-0-
11	3360 X	1899	-0-	-1461	-0-	55 1	1810 2	Y	23	10	1	13
12	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	64 1		Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		31,034				TOTAL CONDENSATE PROD:		53				

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266157		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8002 - 9161			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	6789 X	5601	-0-	-1188	-0-	167 1	5377 2	Y	52	48 1	72
02	5510 X	5416	-0-	-94	-0-	57 9	5200 2	Y	49	104 1	17
03	5890 X	5422	-0-	-468	-0-	162 1	5194 2	Y	56	51 1	22
04	5700 X	5407	-0-	-293	-0-	54 9	5177 2	Y	52		74
05	5797 X	5385	-0-	-412	-0-	166 1	5207 2	Y	9		83
06	5610 X	5372	-0-	-238	-0-	62 9	5151 2	Y	49	52 1	80
07	5797 X	5368	-0-	-429	-0-	173 1	5132 2	Y	57	106 1	31
08	5580 X	5185	-0-	-395	-0-	57 9	4969 2	Y	44	58 1	17
09	5400 X	4455	-0-	-945	-0-	168 1	4254 2	Y	58		75
10	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	48 9	5529 2	Y	9		84
11	5370 X	5062	-0-	-308	-0-	137 1	4862 2	Y	26	95 1	15
12	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-	64 9		Y	NO RPT		15
TOTAL GAS PROD:		58,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		461					

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 179531		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8415 - 9677			
JOHNSON "AB" GAS UNIT		WELL #: 2									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 089645		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 13824 PERF. 9372 - 9491			
HULL, EFFIE MAE		WELL #: 1									
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N	-0-	25	
02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		N	-0-	25	
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		N	-0-	25	
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		N	-0-	25	
05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		N	-0-	25	
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N	-0-	25	
07	1736 N	64	-0-	-1672	-0-	64 2		N	-0-	25	
08	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-	25	
09	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-	25	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	25	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
TOTAL GAS PROD:		12,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUNTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091957 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9064 - 10028

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1023 N	745	-0-	-278	-0-	745	2	N	-0-			-0-
02		899 N	893	-0-	-6	-0-	893	2	N	-0-			-0-
03		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-			-0-
04		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-			-0-
05		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-			-0-
06		960 N	951	-0-	-9	-0-	951	2	N	-0-			-0-
07		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-			-0-
08		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-			-0-
09		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-			-0-
10		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1192	2	66 9 N	60			60
11		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-			60
*12		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:			12,417				TOTAL CONDENSATE PROD:			60			

GUEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 096841 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 9912 - 10130

01		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2	N	-0-			94
02		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	-0-			94
03		1953 N	1719	-0-	-234	-0-	1576	2	143 9 N	130	189 1		35
04		2100 N	1737	-0-	-363	-0-	1737	2	N	-0-			35
05		2015 N	1731	-0-	-284	-0-	1731	2	N	-0-			35
06		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-			35
07		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2	N	-0-			35
08		1736 N	1460	-0-	-276	-0-	1460	2	N	-0-			35
09		1800 N	906	-0-	-894	-0-	906	2	N	-0-			35
10		1798 N	774	-0-	-1024	-0-	774	2	N	-0-			35
11		1410 N	835	-0-	-575	-0-	835	2	N	-0-			35
*12		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1214	2	48 9 N	44			79
TOTAL GAS PROD:			18,098				TOTAL CONDENSATE PROD:			174			

PINNACLE WELL #: 1 RRCID -> 109831 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9156 - 9229

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HULL #1 WELL #: 2 RRCID -> 118041 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9404 - 9684

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-			30
02		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		N	-0-			30
03		1953 N	1780	-0-	-173	-0-	1780 2		N	-0-			30
04		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		N	-0-			30
05		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		N	-0-			30
06		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		N	-0-			30
07		1860 N	1788	-0-	-72	-0-	1788 2		N	-0-			30
08		1891 N	1741	-0-	-150	-0-	1741 2		N	-0-			30
09		1770 N	1414	-0-	-356	-0-	1414 2		N	-0-			30
10		1798 N	1532	-0-	-266	-0-	1532 2		N	-0-			30
11		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2		N	-0-			30
*12		2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777 2		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 22,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASHAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127534 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 9421 - 9518

01		2635 X	2337	-0-	-298	-0-	2298 2	39 9	N	35			53
02		2465 X	1270	-0-	-1195	-0-	1270 2		N	-0-			53
03		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2987 2	15 9	N	14			67
04		2340 X	2334	-0-	-6	-0-	2328 2	6 9	N	5			72
05		2387 X	2242	-0-	-145	-0-	2241 2	1 9	N	1			73
06		2550 N	988	-0-	-1562	-0-	979 2	9 9	N	8			81
07		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2435 2	1 9	N	1			82
08		2232 N	2039	-0-	-193	-0-	2039 2		N	-0-			82
09		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 2		N	-0-			82
10		2449 N	1920	-0-	-529	-0-	1920 2		N	-0-			82
11		1980 N	1790	-0-	-190	-0-	1790 2		N	-0-			82
12		2077 N	1750	-0-	-327	-0-	1750 2		N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: 24,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

FULLEN WELL #: 2 RRCID -> 130172 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 11007 - 11013

01		527 N	432	-0-	-95	-0-	432 2		N	-0-			20
02		464 N	308	-0-	-156	-0-	308 2		N	-0-			20
03		465 N	320	-0-	-145	-0-	320 2		N	-0-			20
04		420 N	300	-0-	-120	-0-	300 2		N	-0-			20
05		341 N	324	-0-	-17	-0-	309 2	15 9	N	14			34
06		300 N	295	-0-	-5	-0-	294 2	1 9	N	1			35
07		310 N	304	-0-	-6	-0-	294 2	10 9	N	9			44
08		310 N	264	-0-	-46	-0-	264 2		N	-0-			44
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			44
10		310 N	261	-0-	-49	-0-	261 2		N	-0-			44
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			44
12		527 N	318	-0-	-209	-0-	318 2		N	-0-			44

TOTAL GAS PROD: 4,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
VARIBUS		WELL #: 2		RRCID -> 131550		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9323 - 9398					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	2962	-0-	-1409	-0-	2962	2		N	-0-			85
02	4089 X	2936	-0-	-1153	-0-	2936	2		N	-0-			85
03	4092 X	2971	-0-	-1121	-0-	2971	2		N	-0-			85
04	3630 X	1010	-0-	-2620	-0-	1010	2		N	-0-			85
05	3751 X	355	-0-	-3396	-0-	355	2		N	-0-			85
06	3030 X	1296	-0-	-1734	-0-	1296	2		N	-0-			85
07	3131 X	1765	-0-	-1366	-0-	1765	2		N	-0-			85
08	2976 X	2903	-0-	-73	-0-	2903	2		N	-0-			85
09	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2		N	-0-			85
10	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2		N	-0-			85
11	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2		N	-0-			85
12	4371 X	4264	-0-	-107	-0-	4264	2		N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:		35,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARSHALL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 131906		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9466 - 9697					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAKES, PAT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133364		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8698 - 9213					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	65	-0-	-214	-0-	65	2		N	-0-			96
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-	96	1	-0-
03	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
BEDDINGFIELD GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 135483		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9164 - 9174		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			56
02		87 N	76	-0-	-11	-0-	76	2		N	-0-			56
03		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			56
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			56
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			56
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			56
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			56
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			56
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			56
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			56
*12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			56
TOTAL GAS PROD:			427		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HUNTER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 136005		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8986 - 9149		
01		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4654	2	3 9	N	3			25
02		3799 X	622	-0-	-3177	-0-	501	2	121 9	N	110	115 1		20
03		4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-				N	-0-			20
04		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2		N	-0-			20
05		4061 X	3656	-0-	-405	-0-	3656	2		N	-0-			20
06		3930 X	3327	-0-	-603	-0-	3327	2		N	-0-			20
07		4061 X	3341	-0-	-720	-0-	3341	2		N	-0-			20
08		4061 X	3396	-0-	-665	-0-	3396	2		N	-0-			20
09		3930 X	3306	-0-	-624	-0-	3306	2		N	-0-			20
10		3658 X	3401	-0-	-257	-0-	3401	2		N	-0-			20
11		3330 X	3315	-0-	-15	-0-	3315	2		N	-0-			20
12		3410 X	3404	-0-	-6	-0-	3404	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			36,839		TOTAL CONDENSATE PROD:			113						

VARIBUS			WELL #:		4	RRCID -> 136009		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8927 - 9377		
01		4774 X	4321	-0-	-453	-0-	4321	2		N	-0-			23
02		4466 X	3975	-0-	-491	-0-	3975	2		N	-0-			23
03		4526 X	4168	-0-	-358	-0-	4168	2		N	-0-			23
04		4380 X	4149	-0-	-231	-0-	4149	2		N	-0-			23
05		4433 X	3196	-0-	-1237	-0-	3196	2		N	-0-			23
06		4170 X	3679	-0-	-491	-0-	3679	2		N	-0-			23
07		4278 X	3973	-0-	-305	-0-	3973	2		N	-0-			23
08		4278 X	3862	-0-	-416	-0-	3862	2		N	-0-			23
09		4140 X	3628	-0-	-512	-0-	3628	2		N	-0-			23
10		3968 X	3835	-0-	-133	-0-	3835	2		N	-0-			23
11		3840 X	3729	-0-	-111	-0-	3729	2		N	-0-			23
12		3968 X	3646	-0-	-322	-0-	3646	2		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			46,161		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MCASHAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136061		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9297 - 10330					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	2833	-0-	-329	-0-	2833	2		N	-0-			35
02	2842 X	2658	-0-	-184	-0-	2658	2		N	-0-			35
03	3038 X	2833	-0-	-205	-0-	2833	2		N	-0-			35
04	2940 X	2775	-0-	-165	-0-	2775	2		N	-0-			35
05	2883 X	2628	-0-	-255	-0-	2628	2		N	-0-			35
06	2760 X	2729	-0-	-31	-0-	2729	2		N	-0-			35
07	2883 X	2875	-0-	-8	-0-	2875	2		N	-0-			35
08	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		N	-0-			35
09	2790 X	2675	-0-	-115	-0-	2675	2		N	-0-			35
10	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-			35
11	2970 X	2787	-0-	-183	-0-	2787	2		N	-0-			35
12	3069 X	2755	-0-	-314	-0-	2755	2		N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		33,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VARIBUS		WELL #: 1		RRCID -> 136459		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 14936 PERF. 9316 - 9428					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4247 X	2513	-0-	-1734	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
02	3973 X	2058	-0-	-1915	-0-	2058	2		N	-0-			-0-
03	4247 X	1928	-0-	-2319	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
04	3930 X	2434	-0-	-1496	-0-	2434	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	2661	-0-	-1028	-0-	2661	2		N	-0-			-0-
06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-			-0-
07	2511 X	2466	-0-	-45	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		N	-0-			-0-
09	2580 X	1656	-0-	-924	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
10	2666 X	1676	-0-	-990	-0-	1676	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	1585	-0-	-1955	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
12	3658 X	1577	-0-	-2081	-0-	1577	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,750		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137929		COMPL. DATE 11/28/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9302 - 9878					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2		N	-0-			-0-
02	145 N	115	-0-	-30	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HOLMES "S"		WELL #:		1	RRCID ->	139854	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9918 - 10032
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		19
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		19
03		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		19
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		19
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-		19
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		19
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		19
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		19
10		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		19
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		19
12		62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:			223		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COOK, LOUISE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	140718	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9166 - 10397
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		558 N	512	-0-	-46	-0-	512 2		N	-0-		-0-
02		493 N	468	-0-	-25	-0-	468 2		N	-0-		-0-
03		527 N	499	-0-	-28	-0-	499 2		N	-0-		-0-
04		510 N	475	-0-	-35	-0-	475 2		N	-0-		-0-
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-		-0-
06		480 N	418	-0-	-62	-0-	418 2		N	-0-		-0-
07		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2		N	-0-		-0-
08		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		N	-0-		-0-
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-		-0-
10		713 N	340	-0-	-373	-0-	340 2		N	-0-		-0-
11		690 N	297	-0-	-393	-0-	297 2		N	-0-		-0-
12		713 N	301	-0-	-412	-0-	301 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,020		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141541	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8672 - 9295
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-		-0-
02		116 N	103	-0-	-13	-0-	103 2		N	-0-		-0-
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-		-0-
04		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-		-0-
05		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-		-0-
06		120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2		N	-0-		-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-		-0-
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-		-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		-0-
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,168		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
WATSON, ELMORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 142162 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9721 - 9868											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 145473 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8842 - 9520											
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2	N	-0-	20
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2	N	-0-	20
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2	N	-0-	20
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2	N	-0-	20
05	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2	N	-0-	20
06	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2	N	-0-	20
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2	N	-0-	20
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2	N	-0-	20
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2	N	-0-	20
10	2666	X	2163	-0-	-503	-0-	2163	2	N	-0-	20
11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2	N	-0-	20
12	2666	X	2538	-0-	-128	-0-	2538	2	N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:			34,171			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145610 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9589 - 10037											
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GRAYSON		WELL #: 1		RRCID -> 145853		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 15425 PERF. 8990 - 8996				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4712 X	4502	-0-	-210	-0-	192 1	4260 2	N	45			82
02	5800 X	4433	-0-	-1367	-0-	50 9	4200 2	N	40			122
03	6200 X	5328	-0-	-872	-0-	189 1	5088 2	N	10			132
04	6000 X	5284	-0-	-716	-0-	44 9						
05	5513 X	5513	-0-	-1367	-0-	229 1	5056 2	N	-0-			132
06	5160 X	5126	-0-	-34	-0-	11 9	5276 2	N	-0-			132
07	5456 X	5330	-0-	-126	-0-	228 1	4905 2	N	-0-			132
08	5518 X	5350	-0-	-168	-0-	230 1	5100 2	N	-0-			132
09	5340 X	5046	-0-	-294	-0-	230 1	5120 2	N	-0-			132
10	5518 X	4534	-0-	-984	-0-	217 1	4829 2	N	-0-			132
11	5190 X	4701	-0-	-489	-0-	195 1	4339 2	N	-0-			132
*12	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	202 1	4499 2	N	-0-			132
						232 1	5147 2	N	-0-			132

TOTAL GAS PROD: 60,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

HUNTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 146514		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9449 - 9522				
01	961 N	952	-0-	-9	-0-	952 2		N	-0-			-0-
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			-0-
03	868 N	799	-0-	-69	-0-	799 2		N	-0-			-0-
04	930 N	769	-0-	-161	-0-	769 2		N	-0-			-0-
05	930 N	842	-0-	-88	-0-	842 2		N	-0-			-0-
06	780 N	732	-0-	-48	-0-	732 2		N	-0-			-0-
07	806 N	607	-0-	-199	-0-	607 2		N	-0-			-0-
08	837 N	730	-0-	-107	-0-	730 2		N	-0-			-0-
09	720 N	701	-0-	-19	-0-	701 2		N	-0-			-0-
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-			-0-
11	720 N	568	-0-	-152	-0-	568 2		N	-0-			-0-
*12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARIBUS		WELL #: 5		RRCID -> 146833		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9361 - 9378				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	341 N	35	-0-	-306	-0-	35 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148367 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8881 - 9665															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		392 N	392	-0-	-0-	-0-		392 2		N	-0-			-0-	
02		290 N	35	-0-	-255	-0-		35 2		N	-0-			-0-	
03		403 N	378	-0-	-25	-0-		374 2	4 9	N	4	4 8		-0-	
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-		427 2	3 9	N	3	3 8		-0-	
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-		329 2		N	-0-			-0-	
06		655 N	655	-0-	-0-	-0-		651 2	4 9	N	4	4 8		-0-	
07		871 N	871	-0-	-0-	-0-		867 2	4 9	N	4	4 8		-0-	
08		562 N	562	-0-	-0-	-0-		561 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
09		795 N	795	-0-	-0-	-0-		791 2	4 9	N	4	4 8		-0-	
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-		599 2	2 9	N	2	2 8		-0-	
11		510 N	279	-0-	-231	-0-		278 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
12		527 N	212	-0-	-315	-0-		212 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,539							TOTAL CONDENSATE PROD:		23			

FULTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 150192 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9067 - 9831															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		1486 2		N	-0-			-0-	
02		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-		1440 2	9 9	N	8	8 8		-0-	
03		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-		1485 2	13 9	N	12	12 8		-0-	
04		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		1481 2	9 9	N	8	8 8		-0-	
05		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-		1644 2		N	-0-			-0-	
06		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		1534 2	9 9	N	8	8 8		-0-	
07		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-		1702 2	8 9	N	7	7 8		-0-	
08		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-		1621 2	2 9	N	2	2 8		-0-	
09		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-		1491 2	6 9	N	5	5 8		-0-	
10		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		1627 2	4 9	N	4	4 8		-0-	
11		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		1592 2	3 9	N	3	3 8		-0-	
*12		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		1554 2	2 9	N	2	2 8		-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,722							TOTAL CONDENSATE PROD:		59			

NEWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 151840 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 8846 - 9408															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		1736 N	1443	-0-	-293	-0-		1443 2		N	-0-			-0-	
02		1421 N	1355	-0-	-66	-0-		1355 2		N	-0-			-0-	
03		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		1538 2		N	-0-			-0-	
04		1410 N	1260	-0-	-150	-0-		1260 2		N	-0-			-0-	
05		1457 N	1231	-0-	-226	-0-		1231 2		N	-0-			-0-	
06		1500 N	1165	-0-	-335	-0-		1165 2		N	-0-			-0-	
07		1302 N	1155	-0-	-147	-0-		1155 2		N	-0-			-0-	
08		1240 N	1037	-0-	-203	-0-		1037 2		N	-0-			-0-	
09		1170 N	902	-0-	-268	-0-		902 2		N	-0-			-0-	
10		1147 N	886	-0-	-261	-0-		886 2		N	-0-			-0-	
11		990 N	984	-0-	-6	-0-		984 2		N	-0-			-0-	
*12		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-		1022 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,978							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MARSHALL "A" WELL #: 7 RRCID -> 168584 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9463 - 10085

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

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

HUNTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171987 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF. 8997 - 10164

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	1412	2	43	9	N	39	86	1			12
02	1450	N	688	-0-	-762	-0-	688	2			N	-0-					12
03	1519	N	533	-0-	-986	-0-	533	2			N	-0-					12
04	1410	N	617	-0-	-793	-0-	617	2			N	-0-					12
05	744	N	560	-0-	-184	-0-	560	2			N	-0-					12
06	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	2			N	-0-					12
07	651	N	428	-0-	-223	-0-	428	2			N	-0-					12
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					12
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					12
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	396	2	66	9	N	60					72
11	540	N	350	-0-	-190	-0-	350	2			N	-0-					72
12	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 6,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

HOLMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 172238 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9043 - 9507

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	2			N	-0-					13
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					13
03	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					13
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					13
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					13
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					13
07	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					13
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					13
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					13
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					13
11	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					13
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
REED "E" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173940	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9156 - 9430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PINNACLE		WELL #:		3	RRCID ->	174632	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8730 - 9100
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
03	53	N	53	-0-	-0-	53	2		N	-0-		88
04	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
05	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
06	30	N	-0-	-0-	-30				N	-0-		88
07	40	N	40	-0-	-0-	40	2		N	-0-		88
08	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
10	31	N	-0-	-0-	-31				N	-0-		88
11	53	N	53	-0-	-0-	53	2		N	-0-		88
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
TOTAL GAS PROD:			146	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

NEWELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	175667	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9024 - 9366
01	558	N	558	-0-	-0-	558	2		N	-0-		37
02	538	N	538	-0-	-0-	538	2		N	-0-		37
03	509	N	509	-0-	-0-	509	2		N	-0-		37
04	540	N	530	-0-	-10	524	2	6	9	N	5	42
05	558	N	469	-0-	-89	469	2		N	-0-		42
06	480	N	430	-0-	-50	424	2	6	9	N	5	47
07	558	N	362	-0-	-196	362	2		N	-0-		47
08	465	N	373	-0-	-92	373	2		N	-0-		47
09	420	N	316	-0-	-104	316	2		N	-0-		47
10	501	N	501	-0-	-0-	501	2		N	-0-		47
11	1467	N	1467	-0-	-0-	1461	2	6	9	N	5	52
*12	1930	N	1930	-0-	-0-	1930	2		N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:			7,983	TOTAL CONDENSATE PROD:				15				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HOLMES "S"		WELL #:		3	RRCID ->	175730	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9356 - 9506
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2294 N	1965	-0-	-329	-0-	1965 2		N	-0-		41
02		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2		N	-0-		41
03		2108 N	1986	-0-	-122	-0-	1986 2		N	-0-		41
04		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2		N	-0-		41
05		2170 N	2162	-0-	-8	-0-	2162 2		N	-0-		41
06		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	-0-		41
07		2108 N	1949	-0-	-159	-0-	1949 2		N	-0-		41
08		2170 N	1690	-0-	-480	-0-	1690 2		N	-0-		41
09		1980 N	1641	-0-	-339	-0-	1641 2		N	-0-		41
10		1953 N	1737	-0-	-216	-0-	1737 2		N	-0-		41
11		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		N	-0-		41
*12		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2		N	-0-		41
TOTAL GAS PROD:		22,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	176329	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	8790 - 9632
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWELL "A"		WELL #:		3	RRCID ->	177776	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9448 - 9516
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
NEWELL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 178916		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9285 - 9438								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED "E" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 184328		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12930 PERF. 9126 - 9368								
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FULTON 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 205566		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 13484 PERF. 9083 - 10290								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PULLEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205575		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9271 - 9718				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	4743 X	4686	-0-	-57	-0-	4645	2	41 9	Y	37		69
02	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4432	2	6 9	Y	5		74
03	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4673	2	19 9	Y	17	59 1	32
04	4530 X	3508	-0-	-1022	-0-	3508	2		Y	-0-		32
05	4743 X	3387	-0-	-1356	-0-	3387	2		Y	-0-		32
06	4590 X	3313	-0-	-1277	-0-	3313	2		Y	-0-		32
07	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2		Y	-0-		32
08	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4920	2	9 9	Y	8		40
09	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4489	2	36 9	Y	33		73
10	5177 X	4614	-0-	-563	-0-	4608	2	6 9	Y	5		78
11	5010 X	4349	-0-	-661	-0-	4347	2	2 9	Y	2	49 1	31
12	5177 X	4612	-0-	-565	-0-	4612	2		Y	-0-		31
TOTAL GAS PROD:		53,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		107						

FULTON "A"		WELL #: 5		RRCID -> 208419		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9074 - 10380				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FULTON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209407		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 9050 - 10308				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "E" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 217220 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 9218 - 10135

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

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

HOLMES "S" WELL #: 8 RRCID -> 219146 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15293 PERF. 9364 - 10832

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

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

HOLMES "S" WELL #: 7 RRCID -> 221687 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 15390 PERF. 9343 - 9570

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225709 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 14380 PERF. 9424 - 10243

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

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

FULTON "A" WELL #: 11 RRCID -> 226290 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 9004 - 10373

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

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 229856 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8755 - 9837

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KING, GAIL WELL #: 14 RRCID -> 230305 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9386 - 9953

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

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

KING, GAIL WELL #: 39 RRCID -> 233474 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9223 - 10173

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

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

FULTON "A" WELL #: 12 RRCID -> 234853 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14328 PERF. 9096 - 10439

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
HOLMES "S"			WELL #:		5	RRCID -> 234873		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 15400		PERF. 9435 - 9900		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

FULTON "A"			WELL #:		8	RRCID -> 236047		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 9161 - 11688		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

FULTON "A"			WELL #:		10	RRCID -> 241460		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 14420		PERF. 9111 - 11582		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243009 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9050 - 10031

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

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 243024 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8968 - 10034

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

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

WHITAKER, HUGH D. GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 243423 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 9221 - 10481

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243831 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9034 - 10272

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 246821 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF. 9099 - 10224

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

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

REED "E" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 247485 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9120 - 10040

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

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROBINSON, FERN V. WELL #: 3 RRCID -> 247826 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9080 - 10201

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

EPPES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248114 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 9046 - 10147

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251115 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12998 PERF. 9311 - 11885

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
HOLMES GAS UNIT II			WELL #:		8	RRCID -> 251742		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 9931 - 10389		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

EPPES UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 251915		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9122 - 10442		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II			WELL #:		6	RRCID -> 252429		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 13040		PERF. 8983 - 10119		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
NEWELL "A"		WELL #:		4	RRCID ->	252456	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	9709	PERF. 8884 - 9523
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		930 N	871	-0-	-59	-0-	871 2	N	-0-		132
02		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2	N	-0-		132
03		868 N	803	-0-	-65	-0-	803 2	N	-0-		132
04		840 N	503	-0-	-337	-0-	503 2	N	-0-		132
05		961 N	348	-0-	-613	-0-	348 2	N	-0-		132
06		780 N	367	-0-	-413	-0-	367 2	N	-0-		132
07		527 N	359	-0-	-168	-0-	359 2	N	-0-		132
08		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2	N	-0-		132
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2	N	-0-		132
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-		132
11		990 N	161	-0-	-829	-0-	161 2	N	-0-		132
12		682 N	32	-0-	-650	-0-	32 2	N	-0-		132
TOTAL GAS PROD:		6,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED "E" GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	253143	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	14286	PERF. 9101 - 10007
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KING, GAIL		WELL #:		21	RRCID ->	253284	COMPL. DATE	09/19/2009	TOTAL DEPTH	14608	PERF. 9149 - 9943
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
EPPES UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 253431		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14500		PERF. 9318 - 9664		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #:		10	RRCID -> 257621		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14390		PERF. 9085 - 9580		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

GAIL KING			WELL #:		38	RRCID -> 257629		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 11592		PERF. 8969 - 10205		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-			138
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			138
03		279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2		N	-0-			138
04		270 N	198	-0-	-72	-0-	198	2		N	-0-			138
05		279 N	100	-0-	-179	-0-	100	2		N	-0-			138
06		210 N	121	-0-	-89	-0-	121	2		N	-0-			138
07		217 N	86	-0-	-131	-0-	86	2		N	-0-			138
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			138
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			138
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			138
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			138
12		124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2		N	-0-			138
TOTAL GAS PROD:			2,355		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 06476 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
SAMET GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257703		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 16031 PERF. 9207 - 10154									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	3193 X	3175	-0-	-18	-0-	193	1	2838	2	N	131					178	
02	3045 X	2068	-0-	-977	-0-	144	9	1911	2	N	17					195	
03	3255 X	2581	-0-	-674	-0-	138	1	2364	2	N	30					225	
04	3150 X	2230	-0-	-920	-0-	19	9									225	
05	3162 X	2397	-0-	-765	-0-	170	1	2060	2	N	-0-					225	
06	3060 X	2304	-0-	-756	-0-	180	1	2217	2	N	-0-					225	
07	2573 X	2150	-0-	-423	-0-	179	1	2125	2	N	-0-					225	
08	2573 X	1846	-0-	-727	-0-	171	1	1979	2	N	-0-					225	
09	2310 X	1891	-0-	-419	-0-	190	1	1656	2	N	-0-					225	
10	2387 X	2247	-0-	-140	-0-	166	1	1705	2	N	18	188	1			55	
11	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	20	9				-0-					55	
*12	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	178	1	2069	2	N	-0-					55	
						164	1	2297	2	N	-0-					55	
						174	1	2274	2	N	-0-					55	
TOTAL GAS PROD:		27,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		196											

PINNACLE		WELL #: 7		RRCID -> 257913		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8782 - 9230									
01	434 X	279	-0-	-155	-0-	279	2			N	-0-					123	
02	319 N	207	-0-	-112	-0-	207	2			N	-0-					123	
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					123	
04	270 N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					123	
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					123	
06	270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					123	
07	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					123	
08	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					123	
09	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					123	
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					123	
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					123	
*12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					123	
TOTAL GAS PROD:		2,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

GAIL KING		WELL #: 34		RRCID -> 258446		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9285 - 10818									
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					31	
02	145 N	115	-0-	-30	-0-	115	2			N	-0-					31	
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					31	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					31	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					31	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					31	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31	
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					31	
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					31	
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					31	
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					31	
12	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					31	
TOTAL GAS PROD:		1,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259832 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 14297 PERF. 9098 - 10082

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

HOLMES "S" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 260317 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 15220 PERF. 9341 - 10241

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261454 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9017 - 9789

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II			WELL #:		1	RRCID -> 261534		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 14340		PERF. 9033 - 10460
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 262441		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 12965		PERF. 9078 - 9832
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FULTON "A"			WELL #:		15	RRCID -> 262484		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13156		PERF. 9212 - 9933
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	06476 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//	945936								
BUFFALO CREEK GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	262515	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	9093 - 9858
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

EPPES UNIT			WELL #:	16	RRCID ->	262600	COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	14267	PERF.	8998 - 9929
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

MARSHALL "A"			WELL #:	8	RRCID ->	262702	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	11027	PERF.	9142 - 10302
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	1581	N	843	-0-	-738	-0-	843 2	N	-0-			-0-
02	986	N	528	-0-	-458	-0-	528 2	N	-0-			-0-
03	1054	N	516	-0-	-538	-0-	516 2	N	-0-			-0-
04	810	N	557	-0-	-253	-0-	557 2	N	-0-			-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-			-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-			-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-			-0-
08	589	N	390	-0-	-199	-0-	390 2	N	-0-			-0-
09	540	N	332	-0-	-208	-0-	332 2	N	-0-			-0-
10	651	N	321	-0-	-330	-0-	321 2	N	-0-			-0-
11	390	N	256	-0-	-134	-0-	256 2	N	-0-			-0-
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	287 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,811	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 262713 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8779 - 9832												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		93 N	10	-0-	-83	-0-	10 2			N	-0-	-0-
02		87 N	39	-0-	-48	-0-	25 2	14 9		N	13	-0-
03		861 N	861	-0-	-0-	-0-	808 2	53 9		N	48 8	-0-
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		888 N	888	-0-	-0-	-0-	847 2	41 9		N	37 8	-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	107 2	3 9		N	3 8	-0-
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	591 2	22 9		N	20 8	-0-
12		930 N	558	-0-	-372	-0-	543 2	15 9		N	14 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,079			TOTAL CONDENSATE PROD:			135			

BUFFALO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 264766 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13023 PERF. 9228 - 9821												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REED "E" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 264777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 14284 PERF. 9081 - 10137												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON "A" WELL #: 16 RRCID -> 265168 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 13174 PERF. 9175 - 10540

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

FULTON "A" WELL #: 21 RRCID -> 266063 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13433 PERF. 9181 - 10577

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

SAMET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266111 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 13973 PERF. 9618 - 10480

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EPPES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 266219 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 13107 PERF. 9074 - 9975

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

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

WALDRIP, MELVIN GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 266308 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 14211 PERF. 9009 - 9976

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

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

OAKES, PAT GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 266424 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14924 PERF. 9132 - 9445

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 268085 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 14195 PERF. 9084 - 10044

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

HUGH D. WHITAKER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 269754 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 14439 PERF. 9126 - 10468

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

BLAZEK WELL #: 6 RRCID -> 271271 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 13751 PERF. 9570 - 10481

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

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EPPES, JOHN GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 271278 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 14402 PERF. 9224 - 9406

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

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

FULTON 'A' WELL #: 6 RRCID -> 271279 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 14527 PERF. 9119 - 10501

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

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

WELDON COX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271859 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 14934 PERF. 9295 - 10064

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06476 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 272591 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9090 - 10100

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

ROBINSON, FERN V. WELL #: 5 RRCID -> 273885 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 14640 PERF. 9266 - 9823

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

H. L. & P. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274774 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9088 - 9800

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

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06476 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SWANSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280424	COMPL. DATE	06/02/2016	TOTAL DEPTH	17177	PERF. 9886 - 10246	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6386 X	6055	-0-	-331	-0-	5981 2	74 9	N	67		275
02		5394 X	5152	-0-	-242	-0-	5146 2	6 9	N	5		280
03		6045 X	5160	-0-	-885	-0-	5132 2	28 9	N	25	187 1	118
04		5850 X	4852	-0-	-998	-0-	4852 2		N	-0-		118
05		6045 X	4520	-0-	-1525	-0-	4520 2		N	-0-		118
06		5850 X	5342	-0-	-508	-0-	5342 2		N	-0-		118
07		5518 X	5001	-0-	-517	-0-	5000 2	1 9	N	1		119
08		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5417 2		N	-0-		119
09		5340 X	4701	-0-	-639	-0-	4701 2		N	-0-		119
10		5518 X	4907	-0-	-611	-0-	4879 2	28 9	N	25		144
11		5340 X	4667	-0-	-673	-0-	4667 2		N	-0-		144
12		5425 X	4625	-0-	-800	-0-	4625 2		N	-0-		144
TOTAL GAS PROD:		60,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		123						

HUNTER GAS UNIT		WELL #:		13H	RRCID ->	285373	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	14715	PERF. 9080 - 12454	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEAR GRASS, NE (BOSSIER)		06479 490		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
VERA KATHLEEN		WELL #:		1	RRCID ->	195625	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	14670	PERF.13153 - 13163	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2020 - WELL PLUGGED 7/21/2020				

OIL AND GAS DIVISION

BEAR GRASS, NE. (TRAVIS PEAK)		06479 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		945936														
DONIE		WELL #: 1		RRCID -> 183581		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9109 - 9463								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICE		WELL #: 1		RRCID -> 185459		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9551 - 9673								
01	775 N	709	-0-	-66	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	551 N	477	-0-	-74	-0-	469	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	620 N	514	-0-	-106	-0-	503	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	690 N	332	-0-	-358	-0-	330	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	613	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	715	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	682 N	474	-0-	-208	-0-	473	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	732	2	6	9	N	5	5	8			-0-
10	713 N	475	-0-	-238	-0-	473	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	450 N	219	-0-	-231	-0-	218	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	775 N	234	-0-	-541	-0-	233	2	1	9	N	1	1	8			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,206				TOTAL CONDENSATE PROD:		38								

BEN WHEELER (BACON LIME)		07076 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
ARMOR RESOURCES LLC		031587														
MARSH, M.G.		WELL #: 1		RRCID -> 130316		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8493 - 8506								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEN WHEELER (BACON LIME)		//CONT.// 07076 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
ARMOR RESOURCES LLC		//CONT.// 031587											
LANCASTER, J.K.		WELL #: 1		RRCID -> 156293		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 8532					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LANCASTER, J.K.		WELL #: 2		RRCID -> 171089		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8496 - 8507					
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BERGERSTOUF (COTTON VALLEY LIME)		07276 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445											
SHERROD		WELL #: 1		RRCID -> 161339		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13045 - 13351					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BIRCH CREEK (RODESSA)		08299 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
HARVEY, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 148815		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9094								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180725		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8408 - 8412			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184196		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8256 - 8260			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BIRCH CREEK (RODESSA)		//CONT.// 08299 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184731		COMPL. DATE		N/A			
						TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8289 - 8295			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GILLEN, IRA		WELL #: 3		RRCID -> 266274		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 10196		PERF. 8002 - 9161	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID -> 186587		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8415 - 8420	
JOHNSON "AB" GAS UNIT		WELL #: 2									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

BOB HERD (COTTON VALLEY LIME)		10000 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445													
WILLIS		WELL #: 1		RRCID -> 169108		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 14165 PERF.13941 - 14041							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	11856	11046	-0-	-810			85901	11046	3		N	-0-			-0-
02	10476	10023	-0-	-453			85448	10023	3		N	-0-			-0-
03	12059	8887	-0-	-3172			82276	8887	3		N	-0-			-0-
04	89560	7284	-0-	-82276			-0-	7284	3		N	-0-			-0-
05	12059	5144	-0-	-6915			-0-	5144	3		N	-0-			-0-
06	10680 #	5481	-0-	-5199			-0-	5481	3		N	-0-			-0-
07	10726 #	6204	-0-	-4522			-0-	6204	3		N	-0-			-0-
08	8897 #	5031	-0-	-3866			-0-	5031	3		N	-0-			-0-
09	7290 #	7193	-0-	-97			-0-	7193	3		N	-0-			-0-
10	6200 #	4036	-0-	-2164			-0-	4036	3		N	-0-			-0-
*11	17674	14672	-0-	-3002			-0-	14672	3		N	-0-			-0-
*12	22821	17440	-0-	-5381			-0-	17440	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		102,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)		10190 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445														
RILEY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 156825		COMPL. DATE 07/29/1995		TOTAL DEPTH 15153 PERF.14827 - 15153								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	41564 X	41564	-0-	-0-			-0-	41543	3	21	9	N	19	19	1	-0-
02	39600 X	39600	-0-	-0-			-0-	39596	3	4	9	N	4	4	1	-0-
03	45028 X	45028	-0-	-0-			-0-	45019	3	9	9	N	8	8	1	-0-
04	40610 X	40610	-0-	-0-			-0-	40598	3	12	9	N	11	11	1	-0-
05	45152 X	45152	-0-	-0-			-0-	45148	3	4	9	N	4	4	1	-0-
06	42568 X	42568	-0-	-0-			-0-	42551	3	17	9	N	15	15	1	-0-
07	40384 X	40384	-0-	-0-			-0-	40373	3	11	9	N	10	10	1	-0-
08	41231 X	41231	-0-	-0-			-0-	41214	3	17	9	N	15	15	1	-0-
09	39450 X	39450	-0-	-0-			-0-	39450	3			N	-0-			-0-
10	39670 X	39670	-0-	-0-			-0-	39659	3	11	9	N	10	10	1	-0-
11	39032 X	39032	-0-	-0-			-0-	39025	3	7	9	N	6	6	1	-0-
*12	40468 X	40468	-0-	-0-			-0-	40458	3	10	9	N	9	9	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		494,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		111										

RILEY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 161377		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 15560 PERF.14798 - 15035								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01	10475 X	10475	-0-	-0-			-0-	10469	3	6	9	N	5	5	1	-0-
02	7137 X	7137	-0-	-0-			-0-	7137	3			N	-0-			-0-
03	10900 X	10900	-0-	-0-			-0-	10898	3	2	9	N	2	2	1	-0-
04	11267 X	11267	-0-	-0-			-0-	11264	3	3	9	N	3	3	1	-0-
05	7310 X	7310	-0-	-0-			-0-	7310	3			N	-0-			-0-
06	10573 X	10573	-0-	-0-			-0-	10569	3	4	9	N	4	4	1	-0-
07	7959 X	7959	-0-	-0-			-0-	7957	3	2	9	N	2	2	1	-0-
08	10679 X	10679	-0-	-0-			-0-	10675	3	4	9	N	4	4	1	-0-
09	9974 X	9974	-0-	-0-			-0-	9974	3			N	-0-			-0-
10	10204 X	10204	-0-	-0-			-0-	10201	3	3	9	N	3	3	1	-0-
11	10273 X	10273	-0-	-0-			-0-	10271	3	2	9	N	2	2	1	-0-
*12	9987 X	9987	-0-	-0-			-0-	9985	3	2	9	N	2	2	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		116,738		TOTAL CONDENSATE PROD:		27										

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		10190 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
RILEY TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	165226	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	15427 - 15380		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

CAMP COOLEY		WELL #:		2R	RRCID ->	166005	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	15452	PERF.	15040 - 15452	
01	47864 X	45957	-0-	-1907	-0-	45934	3	23 9	N	21	21	1	-0-
02	45472 X	43095	-0-	-2377	-0-	43091	3	4 9	N	4	4	1	-0-
03	48608 X	47069	-0-	-1539	-0-	47060	3	9 9	N	8	8	1	-0-
04	47040 X	44223	-0-	-2817	-0-	44210	3	13 9	N	12	12	1	-0-
05	47461 X	45728	-0-	-1733	-0-	45724	3	4 9	N	4	4	1	-0-
06	45540 X	44150	-0-	-1390	-0-	44133	3	17 9	N	15	15	1	-0-
07	47058 X	44404	-0-	-2654	-0-	44392	3	12 9	N	11	11	1	-0-
08	47058 X	42846	-0-	-4212	-0-	42829	3	17 9	N	15	15	1	-0-
09	44250 X	38945	-0-	-5305	-0-	38945	3		N	-0-			-0-
10	45725 X	38370	-0-	-7355	-0-	38359	3	11 9	N	10	10	1	-0-
11	44160 X	28336	-0-	-15824	-0-	28332	3	4 9	N	4	4	1	-0-
*12	46395 X	46395	-0-	-0-	-0-	46384	3	11 9	N	10	10	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 509,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

RAND-PAULSON RILEY TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	170391	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	15697 - 16300	
01	23766 X	23766	-0-	-0-	-0-	23754	3	12 9	N	11	11	1	-0-
02	22178 X	22178	-0-	-0-	-0-	22176	3	2 9	N	2	2	1	-0-
03	23559 X	23559	-0-	-0-	-0-	23555	3	4 9	N	4	4	1	-0-
04	22755 X	22755	-0-	-0-	-0-	22748	3	7 9	N	6	6	1	-0-
05	23460 X	23460	-0-	-0-	-0-	23458	3	2 9	N	2	2	1	-0-
06	22623 X	22623	-0-	-0-	-0-	22614	3	9 9	N	8	8	1	-0-
07	23289 X	23289	-0-	-0-	-0-	23282	3	7 9	N	6	6	1	-0-
08	23216 X	23216	-0-	-0-	-0-	23207	3	9 9	N	8	8	1	-0-
09	22377 X	22377	-0-	-0-	-0-	22377	3		N	-0-			-0-
10	23030 X	23030	-0-	-0-	-0-	23023	3	7 9	N	6	6	1	-0-
11	22397 X	22397	-0-	-0-	-0-	22394	3	3 9	N	3	3	1	-0-
*12	23170 X	23170	-0-	-0-	-0-	23164	3	6 9	N	5	5	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 275,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BOHLWHITE (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		10190 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
VARVEL, PEBBLE		WELL #:		1	RRCID ->	221713	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	16600	PERF.16215 - 16255	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4123 X	3432	-0-	-691	-0-	3432	3	N	-0-			-0-
02	3857 X	3152	-0-	-705	-0-	3152	3	N	-0-			-0-
03	4123 X	3417	-0-	-706	-0-	3417	3	N	-0-			-0-
04	3420 X	3091	-0-	-329	-0-	3091	3	N	-0-			-0-
05	3534 X	3491	-0-	-43	-0-	3491	3	N	-0-			-0-
06	3330 X	3241	-0-	-89	-0-	3241	3	N	-0-			-0-
07	3410 X	3166	-0-	-244	-0-	3166	3	N	-0-			-0-
08	3503 X	3150	-0-	-353	-0-	3150	3	N	-0-			-0-
09	3390 X	2554	-0-	-836	-0-	2554	3	N	-0-			-0-
10	3503 X	2490	-0-	-1013	-0-	2490	3	N	-0-			-0-
11	3240 X	2384	-0-	-856	-0-	2384	3	N	-0-			-0-
12	3162 X	2849	-0-	-313	-0-	2849	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RILEY TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	231213	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	15714	PERF.15268 - 15675
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RILEY TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234294	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	16485	PERF.15599 - 15766
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LLC JACKSON "B"		10974 100 170038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
		WELL #:	1	RRCID ->	160175	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	10717	PERF.	9132 - 9262				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

RABALAIS, F.W. INC. HUNT, VIRGINIA		687720		RRCID ->		120135		COMPL. DATE		03/01/1986		TOTAL DEPTH		11782		PERF.10457 - 10554	
		WELL #:	1	RRCID ->	120135	COMPL. DATE	03/01/1986	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	10457 - 10554						
01	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	70 1	1477 2	N	-0-	-0-						
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	59 1	1251 2	N	-0-	-0-						
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	63 1	1348 2	N	-0-	-0-						
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	66 1	1418 2	N	-0-	-0-						
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	63 1	1349 2	N	-0-	-0-						
06	1380	N	1149	-0-	-231	-0-	52 1	1097 2	N	-0-	-0-						
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	50 1	1051 2	N	-0-	-0-						
08	1426	N	1164	-0-	-262	-0-	52 1	1112 2	N	-0-	-0-						
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	67 1	1434 2	N	-0-	-0-						
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	59 1	1235 2	N	-0-	-0-						
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	46 1	973 2	N	-0-	-0-						
*12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	59 1	1243 2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:			15,694			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

VALENCE OPERATING COMPANY WILSON "V"		881167		RRCID ->		120540		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		11100		PERF. 8786 - 9270	
		WELL #:	1	RRCID ->	120540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8786 - 9270						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
06	14B2 EXT	37	-0-	37	37	37 2			Y	-0-	-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
09	37 X	-0-	-0-	-37	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-						
TOTAL GAS PROD:			37			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
WILSON "V"		WELL #:		2	RRCID ->	170987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8852 - 10192					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:									-0-

WILSON "V"		WELL #:		3	RRCID ->	242999	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	10468	PERF. 9028 - 10290	
01	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2302	2	19 9	Y	17		150
02	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	54	1	2126 2	Y	-0-		150
03	2201 N	1776	-0-	-425	-0-	1765	2	11 9	Y	10		160
04	2250 N	1284	-0-	-966	-0-	1281	2	3 9	Y	3		163
05	2325 N	1043	-0-	-1282	-0-	1043	2		Y	-0-		163
06	1710 N	905	-0-	-805	-0-	903	2	2 9	Y	2		165
07	1333 N	805	-0-	-528	-0-	805	2		Y	-0-		165
08	1054 N	834	-0-	-220	-0-	834	2		Y	-0-		165
09	900 N	787	-0-	-113	-0-	783	2	4 9	Y	4	4 8	165
10	806 N	788	-0-	-18	-0-	788	2		Y	-0-		165
11	810 N	535	-0-	-275	-0-	535	2		Y	-0-		165
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT		165
TOTAL GAS PROD:			13,258			TOTAL CONDENSATE PROD:					36	

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		2T	RRCID ->	173210	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8734 - 9604	
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142 2	Y	-0-		25		
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110 2	Y	-0-		25		
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93 2	Y	-0-		25		
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96 2	Y	-0-		25		
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75 2	Y	-0-		25		
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63 2	Y	-0-		25		
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63 2	Y	-0-		25		
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84 2	Y	-0-		25		
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74 2	Y	-0-		25		
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79 2	Y	-0-		25		
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76 2	Y	-0-		25		
*12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54 2	Y	-0-		25		
TOTAL GAS PROD:			1,068			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BRADLEY "A"		WELL #:		3	RRCID -> 176424	COMPL. DATE 11/26/2000	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7150	- 9394				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-		42
02	145 N	121	-0-	-24	-0-	7	1	114	2	Y	-0-		42
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	Y	-0-		42
04	150 N	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	2	Y	-0-		42
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-		42
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-		42
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-		42
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	Y	-0-		42
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	4	1	73	2	Y	-0-		42
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	2	Y	-0-		42
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-		42
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	2	Y	-0-		42
TOTAL GAS PROD:		1,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BRADLEY "A"		WELL #:		4	RRCID -> 176711	COMPL. DATE 03/23/2001	TOTAL DEPTH 9587	PERF. 6908	- 9446		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRADLEY "A"		WELL #:		5	RRCID -> 178242	COMPL. DATE 11/26/2000	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 7100	- 9410		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRADLEY "A" WELL #: 6-T RRCID -> 178524 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8722 - 9367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRADLEY "A" WELL #: 7-T RRCID -> 179020 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8802 - 9499

01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-		-0-
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	6	1	95	2	Y	-0-		-0-
03	124 N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	2	Y	-0-		-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	Y	-0-		-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-		-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-		-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	2	Y	-0-		-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-		-0-
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	3	1	47	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,217				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRADLEY "A" WELL #: 8 RRCID -> 181107 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8884 - 9588

01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-		-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-		-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-		-0-
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-		-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-		-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-		-0-
07	186 N	93	-0-	-93	-0-	6	1	87	2	Y	-0-		-0-
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	7	1	125	2	Y	-0-		-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	9	1	159	2	Y	-0-		-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-		-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-		-0-
12	186 N	119	-0-	-67	-0-	8	1	111	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,164				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BRADLEY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 181327		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 8842 - 9518		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	591	2	Y	-0-	56
02	435 N	434	-0-	-1	-0-	24	1	410	2	Y	-0-	56
03	465 N	428	-0-	-37	-0-	25	1	403	2	Y	-0-	56
04	450 N	371	-0-	-79	-0-	21	1	350	2	Y	-0-	56
05	465 N	367	-0-	-98	-0-	21	1	346	2	Y	-0-	56
06	420 N	328	-0-	-92	-0-	18	1	310	2	Y	-0-	56
07	372 N	276	-0-	-96	-0-	17	1	259	2	Y	-0-	56
08	372 N	323	-0-	-49	-0-	18	1	305	2	Y	-0-	56
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	Y	-0-	56
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	Y	-0-	56
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	Y	-0-	56
12	341 N	167	-0-	-174	-0-	11	1	156	2	Y	-0-	56
TOTAL GAS PROD:		4,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZENITH OIL & GAS, LLC		950630		RRCID -> 118813		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 8719 - 9358		
KERIS		WELL #: 2										
01	2660 N	1518	-0-	-1142	-0-	1504	2	14	9	Y	13	10
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1374	2	12	9	Y	11	10
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	142	1	1413	2	Y	-0-	10
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	203	1	1939	2	Y	-0-	10
05	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	200	1	2030	2	Y	10	20
06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	224	1	1347	2	Y	-0-	-0-
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	226	1	1349	2	Y	10	10
08	DLQ G-10	1468	-0-	1468	1468	226	1	1242	2	Y	-0-	10
09	DLQ G-10	1542	-0-	1542	3010	229	1	1313	2	Y	-0-	10
10	DLQ G-10	1447	-0-	1447	4457	159	1	1288	2	Y	-0-	10
11	DLQ G-10	1365	-0-	1365	5822	183	1	1182	2	Y	-0-	10
*12	3000 N	1391	-0-	-1609	4213	165	1	1226	2	Y	-0-	10
TOTAL GAS PROD:		19,212		TOTAL CONDENSATE PROD:		44						

WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 160242		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8914 - 9276		
01	3100 N	2421	-0-	-679	1790	2421	2		Y	-0-	31	105
02	2900 N	2075	-0-	-825	965	2075	2		Y	-0-	16	89
03	3100 N	2359	-0-	-741	224	215	1	2144	2	Y	-0-	89
04	3000 N	3086	-0-	86	310	292	1	2794	2	Y	-0-	89
05	2699 N	2389	-0-	-310	-0-	214	1	2175	2	Y	-0-	89
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	238	1	1432	2	Y	-0-	-0-
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	234	1	1399	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	1771	-0-	1771	1771	272	1	1499	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	1824	-0-	1824	3595	271	1	1553	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	1829	-0-	1829	5424	201	1	1628	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	1971	-0-	1971	7395	264	1	1707	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	1938	-0-	1938	9333	230	1	1708	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,966		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		10974 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE		
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		950630								
WHITE		WELL #:		2	RRCID ->	161002	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	9356	PERF.	8645 - 9280
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	1504	-0-	-1596	146		1504 2		Y	-0-	20 1	3
02	1518 N	1372	-0-	-146	-0-		1363 2	9 9	Y	8	11 1	-0-
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		141 1	1408 2	Y	-0-		-0-
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-		196 1	1874 2	Y	-0-		-0-
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-		211 1	2139 2	Y	-0-		-0-
06	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		229 1	1380 2	Y	-0-		-0-
07	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-		213 1	1271 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1368	-0-	1368	1368		210 1	1158 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1577	-0-	1577	2945		234 1	1343 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1449	-0-	1449	4394		159 1	1290 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1387	-0-	1387	5781		186 1	1201 2	Y	-0-		-0-
*12	3000 N	1278	-0-	-1722	4059		152 1	1126 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,997		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

KERIS		WELL #:		3	RRCID ->	161233	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8067 - 8250
01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		994 2	15 9	Y	14	14 1	-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-		925 2	11 9	Y	10	7 1	3
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-		94 1	936 2	Y	-0-		3
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		100 1	953 2	Y	-0-		3
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		136 1	1378 2	Y	-0-		3
06	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		152 1	917 2	Y	-0-	3 7	-0-
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		999 1	143 2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	784	-0-	784	784		19 1	765 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1011	-0-	1011	1795		150 1	861 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1112	-0-	1112	2907		122 1	990 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1023	-0-	1023	3930		137 1	886 2	Y	-0-		-0-
*12	3000 N	899	-0-	-2101	1829		107 1	792 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

WHITE		WELL #:		3	RRCID ->	163084	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8688 - 9196
01	14B DENY	8	-0-	8	24		8 2		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	1691	-0-	1691	1715		237 1	1425 2	N	26	26 7	-0-
							29 9					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1715				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1715				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1715				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1715				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1715				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1715				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,699		TOTAL CONDENSATE PROD:		26						

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 10974 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC //CONT.// 950630
WILSON WELL #: 3 RRCID -> 163269 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8663 - 9160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	7			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 163389 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8684 - 9220

01	3100 N	1850	-0-	-1250	266	1835	2	15	9	Y	14	27	1			69
02	2025 N	1759	-0-	-266	-0-	1759	2			Y	-0-	14	1			55
03	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	210	1	2094	2	Y	-0-					55
04	3000 N	3450	-0-	450	450	327	1	3123	2	Y	-0-					55
05	3100 N	2996	-0-	-104	346	268	1	2719	2	Y	8					63
						9	9									
06	2047 N	1701	-0-	-346	-0-	242	1	1459	2	Y	-0-	63	7			-0-
07	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	259	1	1548	2	Y	8					8
						9	9									
08	DLQ G-10	1619	-0-	1619	1619	249	1	1370	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10	1590	-0-	1590	3209	236	1	1354	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10	1386	-0-	1386	4595	152	1	1234	2	Y	-0-					8
11	DLQ G-10	1458	-0-	1458	6053	195	1	1263	2	Y	-0-					8
*12	7327 X	1274	-0-	-6053	-0-	151	1	1123	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 23,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WHITE WELL #: 6 RRCID -> 163741 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8692 - 9205

01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-	5	1			108
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-	3	1			105
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	2	N	-0-					105
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	N	24					129
						26	9									
05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	100	1	1015	2	N	24					153
						26	9									
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	184	2	N	-0-	153	7			-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	75	1	451	2	N	23					23
						25	9									
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	143	1	786	2	N	19					42
						21	9									
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	178	1	1152	2	N	-0-					42
*12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	75	1	555	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 6,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630										
WHITE		WELL #: 7		RRCID -> 164391		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8712 - 9230				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1096 N	790	-0-	-306	-0-	790 2		Y	-0-	10 1		58
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		Y	-0-	5 1		53
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	86 1	854 2	Y	-0-			53
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	144 1	1381 2	Y	-0-			53
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	129 1	1305 2	Y	23			76
						25 9						
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	121 1	727 2	Y	-0-	76 7		-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	138 1	824 2	Y	47			47
						52 9						
08	DLQ G-10	1178	-0-	1178	1178	181 1	997 2	Y	-0-			47
09	DLQ G-10	887	-0-	887	2065	132 1	755 2	Y	-0-			47
10	DLQ G-10	928	-0-	928	2993	102 1	826 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	906	-0-	906	3899	121 1	785 2	Y	-0-			47
*12	3000 N	1145	-0-	-1855	2044	136 1	1009 2	Y	-0-			47
TOTAL GAS PROD:		12,268				TOTAL CONDENSATE PROD:		70				

KERIS		WELL #: 4		RRCID -> 164813		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8721 - 9362				
01	14B DENY	8	-0-	8	24	8 2		N	-0-			67
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-	67 7		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KERIS		WELL #: 5		RRCID -> 170281		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8738 - 9420				
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1198 2	20 9	N	18	18 1		32
02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1165 2	10 9	N	9	9 1		32
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	107 1	1063 2	N	-0-			32
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	138 1	1315 2	N	-0-			32
05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	182 1	1849 2	N	-0-			32
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	225 1	1353 2	N	-0-	32 7		-0-
07	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	178 1	1061 2	N	35			35
						39 9						
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	237 1	1303 2	N	-0-			35
09	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	221 1	1269 2	N	-0-			35
10	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	149 1	1206 2	N	-0-			35
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	160 1	1034 2	N	-0-			35
*12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	149 1	1108 2	N	-0-			35
TOTAL GAS PROD:		16,739				TOTAL CONDENSATE PROD:		62				

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630											
WILSON		WELL #: 10		RRCID -> 171092		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8672 - 9306					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139 7		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILSON		WELL #: 7		RRCID -> 171159		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8696 - 9193					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-	15 1		16
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	951	2	N	1	7 1		10
03		952 N	952	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-			10
04		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	117	1	N	10			20
							11	9					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			30
06		301 N	301	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-	30 7		-0-
07		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	142	1	N	10			10
							11	9					
08		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	295	1	N	-0-			10
09		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	184	1	N	-0-			10
10		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	132	1	N	-0-			10
11		1470 N	1304	-0-	-166	-0-	175	1	N	-0-			10
*12		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	173	1	N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		12,286				TOTAL CONDENSATE PROD:		31					

KERIS		WELL #: 6		RRCID -> 171880		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8740 - 9253					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2269	2	N	13	30 1		-0-
02		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1966	2	N	15	15 1		-0-
03		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	205	1	N	-0-			-0-
04		2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	258	1	N	-0-			-0-
05		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	307	1	N	-0-			-0-
06		1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	165	1	N	-0-			-0-
07		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	308	1	N	-0-			-0-
08		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	292	1	N	-0-			-0-
09		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	319	1	N	-0-			-0-
10		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	235	1	N	-0-			-0-
11		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	295	1	N	-0-			-0-
*12		1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	217	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,198				TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630												
KERIS		WELL #: 7		RRCID -> 178644		COMPL. DATE 07/25/2000			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 9268					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	229	2	7	9	Y	6	6	1	25
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	414	2	3	9	Y	3	3	1	25
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	48	1	477	2	Y	-0-			25
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	72	1	690	2	Y	-0-			25
05	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	93	1	943	2	Y	-0-			25
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	105	1	630	2	Y	-0-	25	7	-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	89	1	534	2	Y	25			25
						28	9							
08	DLQ G-10	567	-0-	567	567	87	1	480	2	Y	-0-			25
09	DLQ G-10	385	-0-	385	952	57	1	328	2	Y	-0-			25
10	DLQ G-10	367	-0-	367	1319	40	1	327	2	Y	-0-			25
11	DLQ G-10	452	-0-	452	1771	61	1	391	2	Y	-0-			25
*12	2176 N	405	-0-	-1771	-0-	48	1	357	2	Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		6,538				TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

WILSON		WELL #: 12		RRCID -> 185805		COMPL. DATE 10/10/2001			TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8680 - 9200					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	Y	1	1	1	17
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-	1	1	16
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	342	2	Y	-0-			16
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	52	1	493	2	Y	8			24
						9	9							
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	43	1	435	2	Y	8			32
						9	9							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	7	-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	45	1	268	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	695	-0-	695	695	107	1	588	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	612	-0-	612	1307	91	1	521	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	689	-0-	689	1996	76	1	613	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	801	-0-	801	2797	107	1	694	2	Y	-0-			-0-
*12	3000 N	1043	-0-	-1957	840	124	1	919	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,189				TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

WHITE		WELL #: 14		RRCID -> 188957		COMPL. DATE 09/05/2002			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8720 - 9212					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1427	2	23	9	N	21	26	1	8
02	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1689	2	14	9	N	13	13	1	8
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	185	1	1848	2	N	-0-			8
04	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	258	1	2465	2	N	10			18
						11	9							
05	3100 N	3315	-0-	215	215	297	1	3009	2	N	8			26
						9	9							
06	2444 N	2229	-0-	-215	-0-	318	1	1911	2	N	-0-	26	7	-0-
07	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	319	1	1907	2	N	8			8
						9	9							
08	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	302	1	1665	2	N	-0-			8
09	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	268	1	1539	2	N	-0-			8
10	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	199	1	1614	2	N	-0-			8
11	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	254	1	1645	2	N	-0-			8
*12	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	218	1	1619	2	N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		25,022				TOTAL CONDENSATE PROD:		60						

BOX CHURCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 10974 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630									
KERIS		WELL #: 10		RRCID -> 215775		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9542		PERF. 8824 - 9762	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-	1 1	27
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		27
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-		27
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28 1	N	-0-		27
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	36 1	N	-0-		27
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-	27 7	-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	28 1	N	13		13
							14 9				
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	32 1	N	-0-		13
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	28 1	N	-0-		13
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		13
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	35 1	N	-0-		13
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22 1	N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		2,566		TOTAL CONDENSATE PROD:		13					

KERIS		WELL #: 11		RRCID -> 225286		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8753 - 9322	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1300 2	N	17	17 1	54
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	9	9 1	54
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	116 1	N	-0-		54
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	151 1	N	-0-		54
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	164 1	N	-0-		54
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	194 1	N	-0-	54 7	-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	197 1	N	53		53
							58 9				
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	193 1	N	-0-		53
09	1410	N	1315	-0-	-95	-0-	195 1	N	-0-		53
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	139 1	N	-0-		53
11	1230	N	1026	-0-	-204	-0-	137 1	N	-0-		53
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	137 1	N	-0-		53
TOTAL GAS PROD:		15,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		79					

KERIS		WELL #: 8		RRCID -> 225341		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 8724 - 9246	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	15	15 1	57
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-	8 1	49
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	97 1	N	-0-		49
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	138 1	N	-0-		49
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	164 1	N	-0-		49
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	149 1	N	-0-	49 7	-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	171 1	N	-0-		-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	183 1	N	-0-		-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	184 1	N	-0-		-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	124 1	N	-0-		-0-
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	185 1	N	-0-		-0-
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	140 1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

BOX CHURCH (PETTIT)		10974 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
ZENITH OIL & GAS, LLC		950630										
WHITE		WELL #: 4		RRCID -> 271869		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 9383 PERF. 6553 - 6696				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2	Y	-0-	18	1	27
02	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2	Y	-0-	9	1	18
03	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	133	1	Y	-0-			18
04	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	182	1	Y	8			26
						9	9					
05	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	207	1	Y	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	26	7	-0-
07	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	241	1	Y	13			13
						14	9					
08	DLQ G-10	1547	-0-	1547 B	1547	238	1	Y	-0-			13
09	DLQ G-10	1494	-0-	1494 B	3041	222	1	Y	-0-			13
10	DLQ G-10	910	-0-	910 B	3951	100	1	Y	-0-			13
11	DLQ G-10	1535	-0-	1535 B	5486	206	1	Y	-0-			13
*12	6818 X	1332	-0-	-5486 B	-0-	158	1	Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		16,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

WHITE		WELL #: 12		RRCID -> 272747		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6605 - 6614				
01	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	26	2	4 9 N	4			47
02	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-			47
03	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	1	1	12 2 N	-0-			47
04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	3	1	33 2 N	-0-			47
05	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	4	1	36 2 N	24			71
						26	9					
06	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	3	1	16 2 N	-0-	71	7	-0-
07	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	2	1	12 2 N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	3	1	14 2 N	-0-			-0-
09	60 N	14	-0-	-46 B	-0-	2	1	12 2 N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	1	1	11 2 N	-0-			-0-
11	30 N	13	-0-	-17 B	-0-	2	1	11 2 N	-0-			-0-
12	14 N	10	-0-	-4 B	-0-	1	1	9 2 N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		259		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

KERIS		WELL #: 12		RRCID -> 273072		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6628 - 6766				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOX CHURCH (PETTIT)		//CONT.//		10974 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		950630									
WHITE		WELL #:		8	RRCID ->	275390	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6546 - 6688	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1488 X	231	-0-	-1257 B	-0-	229 2	2 9	N	2	2 1		27
02		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	132 2	1 9	N	1	1 1		27
03		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	3 1	28 2	N	-0-			27
04		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	3 1	33 2	N	-0-			27
05		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	4 1	36 2	N	-0-			27
06		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	7 1	44 2	N	-0-	27 7		-0-
07		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	9 1	55 2	N	27			27
							30 9						
08		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	7 1	38 2	N	-0-			27
09		90 N	61	-0-	-29 B	-0-	9 1	52 2	N	-0-			27
10		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	7 1	52 2	N	-0-			27
11		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	9 1	55 2	N	-0-			27
*12		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	8 1	60 2	N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			913	TOTAL CONDENSATE PROD:			30						

WHITE		WELL #:		9	RRCID ->	275546	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6617 - 6735	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		69	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		69	
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		69	
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		69	
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		69	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	69 7	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOX CHURCH (RODESSA)		10974 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		945936											
BRADLEY "A" SWD		WELL #:		1	RRCID ->	181893	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6024 - 6348	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOX CHURCH (RODESSA)		//CONT.// 10974 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
BRADLEY 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 282208		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 6076 - 6152					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ZENITH OIL & GAS, LLC		950630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
KERIS		WELL #: 12		RRCID -> 275263		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 7545		PERF. 6061 - 6123					
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-	15	1		69
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-	8	1		61
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	96	1	957	2	N	-0-				61
04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	131	1	1249	2	N	-0-	19			80
						21	9								
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	139	1	1414	2	N	-0-	30			110
						33	9								
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	153	1	920	2	N	-0-	110	7		-0-
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	143	1	852	2	N	-0-				-0-
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	137	1	752	2	N	-0-				-0-
09	1200 N	896	-0-	-304	-0-	133	1	763	2	N	-0-				-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	93	1	752	2	N	-0-				-0-
11	870 N	790	-0-	-80	-0-	106	1	684	2	N	-0-				-0-
12	930 N	700	-0-	-230	-0-	83	1	617	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		12,381				TOTAL CONDENSATE PROD:		49							

BOX CHURCH (SMACKOVER)		10974 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
XTO ENERGY INC.		945936													
BRADLEY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 058288		COMPL. DATE 03/17/1974		TOTAL DEPTH 11316		PERF.10850 - 11034					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (SMACKOVER) //CONT.// 10974 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
JACKSON, J. F. WELL #: 1SW RRCID -> 061386 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 4578 - 5882

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

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 209544 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7438 - 7456

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

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

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 222238 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6800 - 7220

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

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

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 227304 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6796 - 7226

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

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 267622 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7072 - 7124

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

XTO ENERGY INC. 945936
BRADLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 176423 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7150 - 7180

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

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRADLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 176709 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 6908 - 7186

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

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

BRADLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 178241 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7100 - 8002

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

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

BRADLEY "A" WELL #: 6-C RRCID -> 178525 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6834 - 6840

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 10974 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRADLEY "A" WELL #: 7-C RRCID -> 179019 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 6872 - 6876

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

BRADLEY "A" WELL #: 2C RRCID -> 181414 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6900 - 6906

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

ZENITH OIL & GAS, LLC 950630
 WHITE WELL #: 5 RRCID -> 162962 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6903 - 6925

01	14B DENY	8	-0-	8	24	8	2			Y	-0-				25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-				25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-	25	7		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	67	-0-	67	91	7	1	60	2	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	107	-0-	107	198	14	1	93	2	Y	-0-				-0-
*12	293 X	95	-0-	-198	-0-	11	1	84	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		277				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630													
WILSON		WELL #: 9		RRCID -> 165650		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6914 - 7012					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-	2	1		22
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	Y	-0-				22
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	197	2	Y	8				30
						9	9								
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	8				38
						9	9								
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	177	2	Y	-0-	38	7		-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	173	2	Y	17				17
						19	9								
08	DLQ G-10	213	-0-	213	213	33	1	180	2	Y	-0-				17
09	DLQ G-10	159	-0-	159	372	24	1	135	2	Y	-0-				17
10	DLQ G-10	208	-0-	208	580	23	1	185	2	Y	-0-				17
11	DLQ G-10	176	-0-	176	756	24	1	152	2	Y	-0-				17
*12	898 N	142	-0-	-756	-0-	17	1	125	2	Y	-0-				17
TOTAL GAS PROD:		2,180				TOTAL CONDENSATE PROD:		33							

WILSON		WELL #: 4		RRCID -> 165836		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7947 - 8219					
01	1259 X	128	-0-	-1131	-0-	127	2	1	9	Y	1	1	1		30
02	174 X	64	-0-	-110	-0-	64	2			Y	-0-				30
03	186 X	63	-0-	-123	-0-	6	1	57	2	Y	-0-				30
04	150 X	73	-0-	-77	-0-	7	1	66	2	Y	-0-				30
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-				30
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	Y	-0-	30	7		-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	27	-0-	27	27	4	1	23	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	17	-0-	17	44	3	1	14	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	19	-0-	19	63	2	1	17	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	18	-0-	18	81	2	1	16	2	Y	-0-				-0-
*12	96 N	15	-0-	-81	-0-	2	1	13	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		586				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

WILSON		WELL #: 8R		RRCID -> 168140		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7341 - 7398					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		10974 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		950630										
SMITH, CHARLES		WELL #:		1SW	RRCID -> 173207	COMPL. DATE 04/03/2000	TOTAL DEPTH 9402	PERF. 5562	- 6138					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILSON		WELL #:		11	RRCID -> 175477	COMPL. DATE 03/03/2007	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7068	- 7082					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			10	7	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHITE		WELL #:		11	RRCID -> 179344	COMPL. DATE 09/10/2000	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7862	- 8088					
01	24	8	-0-	-16	-0-	8 2				Y	-0-			27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			27	7	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630													
KERIS		WELL #: 9		RRCID -> 191309		COMPL. DATE 05/12/2013			TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7073 - 7210				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	503 X	503	-0-	-0-	-0-	484	2	19	9	Y	17	7	1		10
02	488 X	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	Y	1	4	1		7
03	527 X	442	-0-	-85	-0-	40	1	402	2	Y	-0-				7
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	55	1	526	2	Y	-0-				7
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	218	2	Y	-0-				7
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	42	1	254	2	Y	-0-	7	7		-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	2	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	79	-0-	79	89	11	1	68	2	Y	-0-				-0-
*12	314 N	225	-0-	-89	-0-	27	1	198	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,920				TOTAL CONDENSATE PROD:			18						

WHITE		WELL #: 13		RRCID -> 212936		COMPL. DATE 03/29/2014			TOTAL DEPTH 9375		PERF. 7362 - 7416				
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-				15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-				49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-				49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-				49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-				49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-	49	7		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILSON		WELL #: 15		RRCID -> 215790		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 7360		PERF. 6858 - 7146				
01	3131 X	2406	-0-	-725	-0-	2371	2	35	9	N	32	32	1		13
02	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2095	2	19	9	N	17	17	1		13
03	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	238	1	2370	2	N	-0-				13
04	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	378	1	3616	2	N	-0-				13
05	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	400	1	4061	2	N	13				26
						14	9								
06	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	376	1	2260	2	N	-0-	26	7		-0-
07	2604 X	2447	-0-	-157	-0-	349	1	2084	2	N	13				13
						14	9								
08	4061 X	2275	-0-	-1786	-0-	350	1	1925	2	N	-0-				13
09	3930 X	2601	-0-	-1329	-0-	386	1	2215	2	N	-0-				13
10	4061 X	2033	-0-	-2028	-0-	223	1	1810	2	N	-0-				13
11	2670 X	2339	-0-	-331	-0-	313	1	2026	2	N	-0-				13
12	2449 X	1637	-0-	-812	-0-	194	1	1443	2	N	-0-				13
TOTAL GAS PROD:		31,565				TOTAL CONDENSATE PROD:			75						

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630												
WHITE		WELL #: 10		RRCID -> 221383		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 6924 - 6930				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	8	-0-	8	24	8	2			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILSON		WELL #: 6		RRCID -> 233232		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 7024 - 7044				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	363	2	N	-0-			-0-
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	50	1	299	2	N	-0-			-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	48	1	289	2	N	-0-			-0-
08	3100 N	3115	-0-	15	-15	479	1	2636	2	N	-0-			-0-
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	50	1	285	2	N	-0-			-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	47	1	380	2	N	-0-			-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	71	1	456	2	N	-0-			-0-
*12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	70	1	521	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,085				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WILSON		WELL #: 16		RRCID -> 233701		COMPL. DATE 11/25/2007		TOTAL DEPTH 7530		PERF. 6969 - 7084				
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1325	2	19	9	N	17	17	1	64
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-	9	1	55
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	114	1	1137	2	N	-0-			55
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	162	1	1545	2	N	-0-			55
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	189	1	1922	2	N	-0-			55
06	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	242	1	1458	2	N	-0-	55	7	-0-
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	278	1	1663	2	N	-0-			-0-
08	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	205	1	1130	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1341	-0-	-159	-0-	199	1	1142	2	N	-0-			-0-
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	117	1	952	2	N	-0-			-0-
11	1290 N	1198	-0-	-92	-0-	160	1	1038	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1260	-0-	-135	-0-	150	1	1110	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,335				TOTAL CONDENSATE PROD:				17				

OIL AND GAS DIVISION

BOX CHURCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 10974 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
ZENITH OIL & GAS, LLC		//CONT.// 950630														
WHITE		WELL #: 15		RRCID -> 246762		COMPL. DATE 08/23/2013		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6742 - 6812								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		8	-0-	8	24	8	2		N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		24				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		24				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		24				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		24				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		24				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		24				N	7					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		24				N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		24				N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		24				N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		24				N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		24				N	-0-					7
TOTAL GAS PROD:		8				TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

BRANTON (COTTON VALLEY)		11470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445														
MARSHALL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 119924		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH 13800 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARSHALL "A"		WELL #: 1 X		RRCID -> 121529		COMPL. DATE 06/09/1986		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14750 - 15200								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9300 X	8781	-0-	-519	-0-	8777	3	4	9	N	4	4	1			-0-
02	8584 X	7929	-0-	-655	-0-	7929	3			N	-0-					-0-
03	9021 X	7889	-0-	-1132	-0-	7888	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	8730 X	8647	-0-	-83	-0-	8645	3	2	9	N	2	2	1			-0-
05	8928 X	8397	-0-	-531	-0-	8397	3			N	-0-					-0-
06	8490 X	7838	-0-	-652	-0-	7835	3	3	9	N	3	3	1			-0-
07	8928 X	8353	-0-	-575	-0-	8351	3	2	9	N	2	2	1			-0-
08	8928 X	8438	-0-	-490	-0-	8435	3	3	9	N	3	3	1			-0-
09	8640 X	8350	-0-	-290	-0-	8350	3			N	-0-					-0-
10	8401 X	8359	-0-	-42	-0-	8357	3	2	9	N	2	2	1			-0-
11	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	8252	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*12	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	8803	3	2	9	N	2	2	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		100,039				TOTAL CONDENSATE PROD:		20								

BRANTON (COTTON VALLEY)		//CONT.//		11470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
LODI OPERATING COMPANY LLC				505336							
CORBY		WELL #:		1	RRCID ->	119501	COMPL. DATE	11/03/1985	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14728 - 14804
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		11470 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
CORBY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	216977	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	15570	PERF.15078 - 15454
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3441	X	1708	-0-	-1733	-0-	1708 3	N	-0-		-0-
02	4872	X	2862	-0-	-2010	-0-	2862 3	N	-0-		-0-
03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931 3	N	-0-		-0-
04	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306 3	N	-0-		-0-
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 3	N	-0-		-0-
06	5040	X	2969	-0-	-2071	-0-	2969 3	N	-0-		-0-
07	5208	X	4529	-0-	-679	-0-	4529 3	N	-0-		-0-
08	5208	X	4056	-0-	-1152	-0-	4056 3	N	-0-		-0-
09	5040	X	2780	-0-	-2260	-0-	2780 3	N	-0-		-0-
10	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536 3	N	-0-		-0-
11	4380	X	3659	-0-	-721	-0-	3659 3	N	-0-		-0-
12	4526	X	2645	-0-	-1881	-0-	2645 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,773		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MARSHALL "B"		//CONT.//		11470 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
CORBY "B"				495445							
CORBY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	217924	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	15390	PERF.15148 - 15320
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	6324	X	6211	-0-	-113	-0-	6211 3	N	-0-		-0-
02	5800	X	5717	-0-	-83	-0-	5717 3	N	-0-		-0-
03	6045	X	5960	-0-	-85	-0-	5960 3	N	-0-		-0-
04	6000	X	5983	-0-	-17	-0-	5983 3	N	-0-		-0-
05	6200	X	6080	-0-	-120	-0-	6080 3	N	-0-		-0-
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046 3	N	-0-		-0-
07	6169	X	5932	-0-	-237	-0-	5932 3	N	-0-		-0-
08	6169	X	5858	-0-	-311	-0-	5858 3	N	-0-		-0-
09	6060	X	5716	-0-	-344	-0-	5716 3	N	-0-		-0-
10	6262	X	6035	-0-	-227	-0-	6035 3	N	-0-		-0-
11	6060	X	5624	-0-	-436	-0-	5624 3	N	-0-		-0-
12	5921	X	5758	-0-	-163	-0-	5758 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		70,920		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
JOHNSON, A. B. WELL #: 4 RRCID -> 217955 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 15477 PERF.15178 - 15452												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4364 3		N	-0-		-0-
02		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273 3		N	-0-		-0-
03		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4317 3		N	-0-		-0-
04		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729 3		N	-0-		-0-
05		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774 3		N	-0-		-0-
06		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323 3		N	-0-		-0-
07		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 3		N	-0-		-0-
08		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291 3		N	-0-		-0-
09		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132 3		N	-0-		-0-
10		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 3		N	-0-		-0-
11		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 3		N	-0-		-0-
*12		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			50,705			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CORBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220106 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15274 - 15354												
01		12369 X	11852	-0-	-517	-0-	11852 3		N	-0-		-0-
02		11571 X	11096	-0-	-475	-0-	11096 3		N	-0-		-0-
03		11966 X	10430	-0-	-1536	-0-	10430 3		N	-0-		-0-
04		11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	11789 3		N	-0-		-0-
05		11873 X	10945	-0-	-928	-0-	10945 3		N	-0-		-0-
06		11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	11519 3		N	-0-		-0-
07		12183 X	11322	-0-	-861	-0-	11322 3		N	-0-		-0-
08		12183 X	11166	-0-	-1017	-0-	11166 3		N	-0-		-0-
09		11790 X	10984	-0-	-806	-0-	10984 3		N	-0-		-0-
10		11904 X	11080	-0-	-824	-0-	11080 3		N	-0-		-0-
11		11520 X	10821	-0-	-699	-0-	10821 3		N	-0-		-0-
12		11346 X	11072	-0-	-274	-0-	11072 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			134,076			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JOHNSON, A. B. WELL #: 8 RRCID -> 240343 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 15380 PERF.15192 - 15338												
01		14331 X	14331	-0-	-0-	-0-	14331 3		N	-0-		-0-
02		13282 X	12213	-0-	-1069	-0-	12213 3		N	-0-		-0-
03		13609 X	12325	-0-	-1284	-0-	12325 3		N	-0-		-0-
04		13860 X	13434	-0-	-426	-0-	13434 3		N	-0-		-0-
05		14322 X	-0-	-0-	-14322	-0-			N	-0-		-0-
06		13860 X	-0-	-0-	-13860	-0-			N	-0-		-0-
07		13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-			N	-0-		-0-
08		13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-			N	-0-		-0-
09		13440 X	-0-	-0-	-13440	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			52,303			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
HILL WELL #: 1 RRCID -> 266199 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 15646 PERF.15380 - 15400														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2		N	-0-			-0-
02		5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2		N	-0-			-0-
03		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2		N	-0-			-0-
04		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2		N	-0-			-0-
05		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2		N	-0-			-0-
06		3750 X	2727	-0-	-1023	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
07		3875 X	1061	-0-	-2814	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
08		3875 X	277	-0-	-3598	-0-	277	2		N	-0-			-0-
09		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2		N	-0-			-0-
10		7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2		N	-0-			-0-
*11		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	2		N	-0-			-0-
12		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,848		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WAGNER OIL COMPANY 891175														
JOHNSON AB WELL #: 1 RRCID -> 105198 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 15365 PERF.15242 - 15289														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2		N	-0-			-0-
02		7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2		N	-0-			-0-
03		7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2		N	-0-			-0-
04		7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2		N	-0-			-0-
05		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2		N	-0-			-0-
06		7470 X	7191	-0-	-279	-0-	7191	2		N	-0-			-0-
07		7719 X	7395	-0-	-324	-0-	7395	2		N	-0-			-0-
08		7719 X	7363	-0-	-356	-0-	7363	2		N	-0-			-0-
09		7470 X	7108	-0-	-362	-0-	7108	2		N	-0-			-0-
10		7719 X	7153	-0-	-566	-0-	7153	2		N	-0-			-0-
11		7200 X	6992	-0-	-208	-0-	6992	2		N	-0-			-0-
12		7409 X	6762	-0-	-647	-0-	6762	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		88,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHNSON AB WELL #: 1R RRCID -> 226938 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 15912 PERF.14988 - 15246														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

BRANTON, W. (COTTON VALLEY LIME)//CONT.// 11470 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
JOHNSON, A. B. WELL #: 5 RRCID -> 230820 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 15932 PERF.15224 - 15474														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4402 X	3829	-0-	-573	-0-	558	1	3271	2	N	-0-		-0-
02		4176 X	3641	-0-	-535	-0-	522	1	3119	2	N	-0-		-0-
03		4464 X	4069	-0-	-395	-0-	557	1	3512	2	N	-0-		-0-
04		4320 X	3467	-0-	-853	-0-	433	1	3034	2	N	-0-		-0-
05		4371 X	3525	-0-	-846	-0-	464	1	3061	2	N	-0-		-0-
06		3930 X	3927	-0-	-3	-0-	518	1	3409	2	N	-0-		-0-
07		4061 X	3071	-0-	-990	-0-	395	1	2676	2	N	-0-		-0-
08		4061 X	3563	-0-	-498	-0-	487	1	3076	2	N	-0-		-0-
09		3930 X	3746	-0-	-184	-0-	533	1	3213	2	N	-0-		-0-
10		4061 X	3923	-0-	-138	-0-	551	1	3372	2	N	-0-		-0-
11		3930 X	3385	-0-	-545	-0-	504	1	2881	2	N	-0-		-0-
*12		3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	528	1	3391	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			44,065			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEATHERLY OIL & GAS, LLC 902815														
DUBOIS WELL #: 1 RRCID -> 226898 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15420 - 15228														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			

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

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 232484 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15278 - 15453														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			

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

OIL AND GAS DIVISION

BRANTON (RODESSA) BRG LONE STAR LTD. WILLIAMS		11470 800 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	116 N	108	-0-	-8	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLISON GAS UNIT		11470 800 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5712	3	277	9	N	252	175	1			99
02	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4477	3	193	9	N	175	197	1			77
03	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5679	3	172	9	N	156	182	1			51
04	4500 X	2225	-0-	-2275	-0-	2045	3	180	9	N	164					215
05	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6418	3	144	9	N	131					346
06	4500 X	4267	-0-	-233	-0-	4178	3	89	9	N	81	177	1			250
07	4650 X	1136	-0-	-3514	-0-	1013	3	123	9	N	112	182	1			180
08	4650 X	4197	-0-	-453	-0-	4039	3	158	9	N	144					324
09	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5674	3	56	9	N	51	167	1			208
10	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5619	3	59	9	N	54					262
11	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5107	3	20	9	N	18	181	1			99
*12	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4653	3	99	9	N	90	178	1			11

TOTAL GAS PROD: 56,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,428

C. W. RESOURCES, INC. CORBY UNIT		121085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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

BRANTON (RODESSA)		//CONT.//		11470 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
KEATING ENERGY, INC.				453142									
PHELPS NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	186031	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	9507	PERF. 8499 - 8507		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	64 1		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SABINE OIL & GAS CORPORATION				742143								
MCBRIDE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	282970	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	11215	PERF. 8645 - 8964	
01	36333 X	36333	-0-	-0-	-0-	925 1	34958 2	N	409	514 1	153	
02	32855 X	32855	-0-	-0-	-0-	450 9	31454 2	N	483	547 1	89	
03	35557 X	33388	-0-	-2169	-0-	870 1	32018 2	N	400	360 1	129	
04	34410 X	31195	-0-	-3215	-0-	531 9	29857 2	N	398	363 1	164	
05	35557 X	31752	-0-	-3805	-0-	930 1	30405 2	N	379	352 1	191	
06	34410 X	28052	-0-	-6358	-0-	440 9	26786 2	N	333	365 1	159	
07	35123 X	31552	-0-	-3571	-0-	900 1	30180 2	N	402	359 1	202	
08	33387 X	31577	-0-	-1810	-0-	438 9	30242 2	N	368	353 1	217	
09	31200 X	27043	-0-	-4157	-0-	442 9	25811 2	N	302	342 1	177	
10	31744 X	25937	-0-	-5807	-0-	900 1	24647 2	N	327	359 1	145	
11	30570 X	24327	-0-	-6243	-0-	332 9	23085 2	N	311	374 1	82	
12	31589 X	24297	-0-	-7292	-0-	930 1	23132 2	N	323	184 1	221	
TOTAL GAS PROD:		358,308				TOTAL CONDENSATE PROD:		4,435				

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
RUSSELL "A"		WELL #:		6	RRCID ->	262620	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8654 - 10133	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRIGHT STAR (SMACKOVER)		11960 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RAINES				
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365										
HOOPER, C. GAS UNIT		WELL #:	1A	RRCID ->	125423	COMPL. DATE	07/31/1987	TOTAL DEPTH	14607	PERF. 14190 - 14378		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BUFFALO (WOODBINE)		13061 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON				
LATHROP, A. D.		488235										
MELASKY, SARAH		WELL #:	1	RRCID ->	151582	COMPL. DATE	03/14/1938	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 2700 - 4870		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

BUFFALO, SOUTH (B)		13066 142		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON				
AMERRILL ENERGY LLC		019786										
HOPSON, W. T.		WELL #:	1N	RRCID ->	222483	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 6058 - 6105		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO, SOUTH (B) //CONT.// 13066 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
TAYLOR, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 233492 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6145 - 6190

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

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

BUFFALO, SOUTH (GEORGETOWN) 13066 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SANDEL-O.K. TAYLOR UNIT NO.2 WELL #: 1 RRCID -> 247910 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6192 - 6200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	9945	9173	-0-	-772	-0-	419	1	8725	2	N	26	174 1	37
02	7859	8091	-0-	232	232	392	1	7668	2	N	28		65
03	9065	8617	-0-	-448	-0-	419	1	8180	2	N	16		81
04	8130	7662	-0-	-468	-0-	706	1	6956	2	N	-0-		81
05	8401	9047	-0-	646	646	729	1	8288	2	N	27		108
06	9047	8336	-0-	-711	-0-	719	1	7617	2	N	-0-		108
07	8735	8568	-0-	-167	-0-	743	1	7825	2	N	-0-		108
08	8401	7436	-0-	-965	-0-	743	1	6693	2	N	-0-		108
09	8130	7650	-0-	-480	-0-	719	1	6931	2	N	-0-		108
10	8401	7107	-0-	-1294	-0-	743	1	6364	2	N	-0-		108
*11	8302	8216	-0-	-86	-0-	719	1	7495	2	N	2		110
12	8401	8399	-0-	-2	-0-	743	1	7522	2	N	122		232

TOTAL GAS PROD: 98,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE) 13066 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
AMERRIL ENERGY LLC 019786
TAYLOR, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 039876 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5874 - 5884

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

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

BUFFALO, SOUTH (WOODBINE)		//CONT.//		13066 710	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.//		019786							
BEDDINGFIELD, J. A. ET. AL		WELL #:		1	RRCID ->	051635	COMPL. DATE	10/28/1971	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5701 - 5926
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

LETTI GROUP INC				497850		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JONES, A. -A-				090870							
		WELL #:		A 2	RRCID ->	015401	COMPL. DATE	06/29/1961	TOTAL DEPTH	6052	PERF. 5907 - 5911
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BURLESON HILL (BOSSIER)				13620 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.				090870							
WILLIFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101645	COMPL. DATE	08/09/1982	TOTAL DEPTH	13197	PERF. 13063 - 13092
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BURLESON HILL (BOSSIER)		//CONT.//		13620 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870							
WILLIFORD		WELL #:		2	RRCID ->	199997	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	13450	PERF.12896 - 13376
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2511 X	1911	-0-	-600	-0-	1911 3	N	-0-		-0-
02		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 3	N	-0-		-0-
03		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 3	N	-0-		-0-
04		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3	N	-0-		-0-
05		2511 N	2367	-0-	-144	-0-	2367 3	N	-0-		-0-
06		2280 N	458	-0-	-1822	-0-	458 3	N	-0-		-0-
07		2077 N	1732	-0-	-345	-0-	1732 3	N	-0-		-0-
08		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 3	N	-0-		-0-
09		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3	N	-0-		-0-
10		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3	N	-0-		-0-
11		2340 N	1397	-0-	-943	-0-	1397 3	N	-0-		-0-
12		1984 N	386	-0-	-1598	-0-	386 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WINDSOR COUSINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234546	COMPL. DATE	09/16/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12508 - 12750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
02		116 N	109	-0-	-7	-0-	109 3	N	-0-		-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
05		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3	N	-0-		-0-
06		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
07		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 3	N	-0-		-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURLESON HILL (PETTIT)		13620 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE				
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764									
BURLESON HILL GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	060406	COMPL. DATE	11/20/1974	TOTAL DEPTH	9132	PERF. 8738 - 8876
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BURLESON HILL (PETTIT) //CONT.// 13620 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE																
VALENCE OPERATING COMPANY 881167																
DUNLAP, R. C., JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103683 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 9114 - 9133																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		876 N	876	-0-	-0-	-0-	16	1	860	2	Y	-0-			49	
02		818 N	818	-0-	-0-	-0-	13	1	805	2	Y	-0-			49	
03		616 N	616	-0-	-0-	-0-	9	1	607	2	Y	-0-			49	
04		840 N	573	-0-	-267	-0-	14	1	559	2	Y	-0-			49	
05		868 N	154	-0-	-714	-0-	3	1	151	2	Y	-0-			49	
06		600 N	544	-0-	-56	-0-	12	1	532	2	Y	-0-			49	
07		589 N	301	-0-	-288	-0-	13	1	288	2	Y	-0-			49	
08		193 N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	3			52	
							3	9								
09		540 N	286	-0-	-254	-0-	12	1	274	2	Y	-0-			52	
10		310 N	155	-0-	-155	-0-	4	1	151	2	Y	-0-			52	
*11		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-			52	
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			52	
TOTAL GAS PROD:			4,950												TOTAL CONDENSATE PROD:	3

BURLESON HILL, E. (BOSSIER) 13621 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
VALENCE OPERATING COMPANY 881167																
DUNLAP, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 090649 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 16108 PERF. 9225 - 14254																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	6	1	349	2	Y	-0-			49	
02		464 N	429	-0-	-35	-0-	7	1	422	2	Y	-0-			49	
03		403 N	274	-0-	-129	-0-	4	1	270	2	Y	-0-			49	
04		359 N	359	-0-	-0-	-0-	9	1	350	2	Y	-0-			49	
05		465 N	242	-0-	-223	-0-	4	1	238	2	Y	-0-			49	
06		460 N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	450	2	Y	-0-			49	
07		372 N	52	-0-	-320	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			49	
08		248 N	110	-0-	-138	-0-	3	1	105	2	Y	2			51	
							2	9								
09		450 N	228	-0-	-222	-0-	9	1	219	2	Y	-0-			51	
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	Y	-0-			51	
*11		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-			51	
12		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			51	
TOTAL GAS PROD:			3,088												TOTAL CONDENSATE PROD:	2

KILLAM & HURD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096666 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14281 - 14329																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-			-0-	
02		2900 N	4531	-0-	1631	-0-	1631	2	4531	2	N	-0-			-0-	
03		3100 N	4170	-0-	1070	-0-	2701	2	4170	2	N	-0-			-0-	
04		3000 N	3232	-0-	232	-0-	2933	2	3232	2	N	-0-			-0-	
05		5421 X	2488	-0-	-2933	-0-	2488	2			N	-0-			-0-	
06		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-			-0-	
07		2356 X	1854	-0-	-502	-0-	1854	2			N	-0-			-0-	
08		2356 X	1764	-0-	-592	-0-	1764	2			N	-0-			-0-	
09		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-			-0-	
10		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-			-0-	
*11		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-			-0-	
12		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,211												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BURLESON HILL, E. (BOSSIER)		//CONT.//		13621 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
COLLINS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	247476	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14592 - 15424
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631 2	Y	-0-		-0-
02		5452 X	5160	-0-	-292	-0-	5160 2	Y	-0-		-0-
03		6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	6674 2	Y	-0-		-0-
04		5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	5838 2	Y	-0-		-0-
05		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6308 2	Y	-0-		-0-
06		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995 2	Y	-0-		-0-
07		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210 2	Y	-0-		-0-
08		6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	6074 2	Y	-0-		-0-
09		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5852 2	Y	-0-		-0-
10		5828 X	5708	-0-	-120	-0-	5708 2	Y	-0-		-0-
11		5640 X	5575	-0-	-65	-0-	5575 2	Y	-0-		-0-
12		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		65,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DUNLAP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	254730	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	15078	PERF.13870 - 14776
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	8709 2	Y	-0-		-0-
02		7946 X	7461	-0-	-485	-0-	7461 2	Y	-0-		-0-
03		8897 X	5141	-0-	-3756	-0-	5141 2	Y	-0-		-0-
04		8610 X	7798	-0-	-812	-0-	7798 2	Y	-0-		-0-
05		8897 X	7559	-0-	-1338	-0-	7559 2	Y	-0-		-0-
06		8430 X	6645	-0-	-1785	-0-	6645 2	Y	-0-		-0-
07		8060 X	6719	-0-	-1341	-0-	6719 2	Y	-0-		-0-
08		8060 X	6890	-0-	-1170	-0-	6890 2	Y	-0-		-0-
09		7800 X	6616	-0-	-1184	-0-	6616 2	Y	-0-		-0-
10		7564 X	6746	-0-	-818	-0-	6746 2	Y	-0-		-0-
11		6660 X	6575	-0-	-85	-0-	6575 2	Y	-0-		-0-
12		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		76,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUTLER (COTTON VALLEY LIME)		14009 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
ORBIT EXPLORATION LLC		625548									
S. W. UNIVERSITY		WELL #:		1	RRCID ->	117966	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	17404	PERF.16710 - 17348
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUTLER (WOODBINE) 14009 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 FREESTONE UNDERGROUND STG, INC. 285305
 FREESTONE UNDERGROUND STORAGE WELL #: 1 D RRCID -> 079043 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6306 - 6346

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

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

CADDO CREEK (JAMES LIME) 14492 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 BEARDEN, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 162652 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10317 - 10393

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

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

CALVERT (COTTON VALLEY) 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 LUTZ, N. R. LEASE WELL #: 2 RRCID -> 251694 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 14420 PERF.11406 - 13834

01	1116 N	1063	-0-	-53 B	-0-	1063 2	N	-0-		-0-
02	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208 2	N	-0-		-0-
03	1550 N	1347	-0-	-203 B	-0-	1347 2	N	-0-		-0-
04	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	1098 2	N	-0-		-0-
05	1302 N	911	-0-	-391 B	-0-	911 2	N	-0-		-0-
06	1290 N	1020	-0-	-270 B	-0-	1020 2	N	-0-		-0-
07	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 2	N	-0-		-0-
08	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 2	N	-0-		-0-
09	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 2	N	-0-		-0-
10	1302 N	1285	-0-	-17 B	-0-	1285 2	N	-0-		-0-
11	1230 N	1147	-0-	-83 B	-0-	1147 2	N	-0-		-0-
12	1333 N	822	-0-	-511 B	-0-	822 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 13,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MOODY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 252028 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11442 - 13562

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2759 X	1889	-0-	-870 B	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
02		2581 X	1394	-0-	-1187 B	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
03		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2		N	-0-			-0-
04		2670 X	1745	-0-	-925 B	-0-	1745	2		N	-0-			-0-
05		2697 X	2312	-0-	-385 B	-0-	2312	2		N	-0-			-0-
06		2670 X	1556	-0-	-1114 B	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
07		2759 X	1625	-0-	-1134 B	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
08		2325 N	1769	-0-	-556 B	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
09		2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	2		N	-0-			-0-
10		2608 N	2608	-0-	-0- B	-0-	2608	2		N	-0-			-0-
11		3426 X	3426	-0-	-0- B	-0-	3426	2		N	-0-			-0-
*12		3172 X	3172	-0-	-0- B	-0-	3172	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252060 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10707 - 11492

01		341 N	234	-0-	-107 B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
02		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
03		341 N	180	-0-	-161 B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
04		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2		N	-0-			-0-
05		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
06		180 N	110	-0-	-70 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
07		279 N	161	-0-	-118 B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
08		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2		N	-0-			-0-
09		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
10		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2		N	-0-			-0-
11		270 N	239	-0-	-31 B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
*12		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIESE WELL #: 2 RRCID -> 252437 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13326 - 13380

01		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	2		N	-0-			-0-
02		319 N	127	-0-	-192 B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
03		341 X	187	-0-	-154 B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
04		330 X	264	-0-	-66 B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
05		1623 X	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
06		330 X	117	-0-	-213 B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
07		279 X	31	-0-	-248 B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08		341 X	202	-0-	-139 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
09		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2		N	-0-			-0-
10		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2		N	-0-			-0-
11		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
12		279 N	215	-0-	-64 B	-0-	215	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ANCHICKS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 252545 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11270 - 12556

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1953 N	1854	-0-	-99	B	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
02		1723 N	1723	-0-	-0-	B	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
03		1922 N	1869	-0-	-53	B	-0-	1869	2		N	-0-			-0-
04		1800 N	1769	-0-	-31	B	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
05		1842 N	1842	-0-	-0-	B	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
06		1847 N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
07		1925 N	1925	-0-	-0-	B	-0-	1925	2		N	-0-			-0-
08		1926 N	1926	-0-	-0-	B	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
09		1976 N	1976	-0-	-0-	B	-0-	1976	2		N	-0-			-0-
10		1922 N	1837	-0-	-85	B	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
11		1860 N	1709	-0-	-151	B	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
*12		2246 N	2246	-0-	-0-	B	-0-	2246	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252887 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.11644 - 14230

01		573 N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
02		580 N	456	-0-	-124	B	-0-	456	2		N	-0-			-0-
03		620 N	603	-0-	-17	B	-0-	603	2		N	-0-			-0-
04		540 N	478	-0-	-62	B	-0-	478	2		N	-0-			-0-
05		520 N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2		N	-0-			-0-
06		586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	2		N	-0-			-0-
07		619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	619	2		N	-0-			-0-
08		664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	664	2		N	-0-			-0-
09		615 N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	2		N	-0-			-0-
10		620 N	610	-0-	-10	B	-0-	610	2		N	-0-			-0-
11		630 N	566	-0-	-64	B	-0-	566	2		N	-0-			-0-
12		651 N	594	-0-	-57	B	-0-	594	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 253275 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10416 - 13096

01		1550 N	1537	-0-	-13	B	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
02		1369 N	1369	-0-	-0-	B	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
03		1581 N	1452	-0-	-129	B	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
04		1500 N	963	-0-	-537	B	-0-	963	2		N	-0-			-0-
05		1457 N	917	-0-	-540	B	-0-	917	2		N	-0-			-0-
06		1410 N	947	-0-	-463	B	-0-	947	2		N	-0-			-0-
07		992 N	951	-0-	-41	B	-0-	951	2		N	-0-			-0-
08		1315 N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
09		1161 N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
10		961 N	947	-0-	-14	B	-0-	947	2		N	-0-			-0-
11		1260 N	922	-0-	-338	B	-0-	922	2		N	-0-			-0-
12		1209 N	821	-0-	-388	B	-0-	821	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253310 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 14969 PERF.11263 - 11952

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		961 N	807	-0-	-154 B	-0-	807	2		N	-0-			-0-	
02		754 N	637	-0-	-117 B	-0-	637	2		N	-0-			-0-	
03		806 N	768	-0-	-38 B	-0-	768	2		N	-0-			-0-	
04		780 N	714	-0-	-66 B	-0-	714	2		N	-0-			-0-	
05		682 N	647	-0-	-35 B	-0-	647	2		N	-0-			-0-	
06		750 N	483	-0-	-267 B	-0-	483	2		N	-0-			-0-	
07		840 N	840	-0-	-0 B	-0-	840	2		N	-0-			-0-	
08		684 N	684	-0-	-0 B	-0-	684	2		N	-0-			-0-	
09		725 N	725	-0-	-0 B	-0-	725	2		N	-0-			-0-	
10		837 N	723	-0-	-114 B	-0-	723	2		N	-0-			-0-	
11		672 N	672	-0-	-0 B	-0-	672	2		N	-0-			-0-	
12		744 N	581	-0-	-163 B	-0-	581	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,281											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ANCHICKS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 253501 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13273 PERF.10354 - 12644

01		360 N	360	-0-	-0 B	-0-	360	2		N	-0-			-0-	
02		355 N	355	-0-	-0 B	-0-	355	2		N	-0-			-0-	
03		465 N	398	-0-	-67 B	-0-	398	2		N	-0-			-0-	
04		360 N	328	-0-	-32 B	-0-	328	2		N	-0-			-0-	
05		381 N	381	-0-	-0 B	-0-	381	2		N	-0-			-0-	
06		390 N	214	-0-	-176 B	-0-	214	2		N	-0-			-0-	
07		341 N	228	-0-	-113 B	-0-	228	2		N	-0-			-0-	
08		372 N	266	-0-	-106 B	-0-	266	2		N	-0-			-0-	
09		432 N	432	-0-	-0 B	-0-	432	2		N	-0-			-0-	
10		217 N	134	-0-	-83 B	-0-	134	2		N	-0-			-0-	
11		270 N	153	-0-	-117 B	-0-	153	2		N	-0-			-0-	
12		434 N	112	-0-	-322 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,361											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CORPORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255184 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11040 - 12552

01		493 N	493	-0-	-0 B	-0-	493	2		N	-0-			-0-	
02		314 N	314	-0-	-0 B	-0-	314	2		N	-0-			-0-	
03		443 N	443	-0-	-0 B	-0-	443	2		N	-0-			-0-	
04		746 N	746	-0-	-0 B	-0-	746	2		N	-0-			-0-	
05		458 N	458	-0-	-0 B	-0-	458	2		N	-0-			-0-	
06		357 N	357	-0-	-0 B	-0-	357	2		N	-0-			-0-	
07		280 N	280	-0-	-0 B	-0-	280	2		N	-0-			-0-	
08		473 N	473	-0-	-0 B	-0-	473	2		N	-0-			-0-	
09		528 N	528	-0-	-0 B	-0-	528	2		N	-0-			-0-	
10		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-	
11		343 N	343	-0-	-0 B	-0-	343	2		N	-0-			-0-	
*12		342 N	342	-0-	-0 B	-0-	342	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,055											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CALVERT (COTTON VALLEY) //CONT.// 14922 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CALLAWAY PARTNERSHIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255917 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9638 - 12110

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	899 N	388	-0-	-511 B	-0-	388	2	N	-0-			-0-
02	754 N	339	-0-	-415 B	-0-	339	2	N	-0-			-0-
03	806 N	263	-0-	-543 B	-0-	263	2	N	-0-			-0-
04	390 N	257	-0-	-133 B	-0-	257	2	N	-0-			-0-
05	372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321	2	N	-0-			-0-
06	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211	2	N	-0-			-0-
07	398 N	398	-0-	-0 B	-0-	398	2	N	-0-			-0-
08	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2	N	-0-			-0-
09	288 N	288	-0-	-0 B	-0-	288	2	N	-0-			-0-
10	403 N	287	-0-	-116 B	-0-	287	2	N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0 B	-0-	331	2	N	-0-			-0-
12	310 N	247	-0-	-63 B	-0-	247	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT (PETERSON-BRIGGS) 14922 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
ANDERSON, SALLIE JANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209094 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1784 - 1795

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2013

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

CAMP COOLEY (COTTON VALLEY LIME) 15053 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HULSEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 083406 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 14589 - 14734

01	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-			-0-
02	377 N	339	-0-	-38	-0-	339	3	N	-0-			-0-
03	527 N	225	-0-	-302	-0-	225	3	N	-0-			-0-
04	510 N	220	-0-	-290	-0-	220	3	N	-0-			-0-
05	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	3	N	-0-			-0-
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3	N	-0-			-0-
07	217 N	121	-0-	-96	-0-	121	3	N	-0-			-0-
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			-0-
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			-0-
11	360 N	179	-0-	-181	-0-	179	3	N	-0-			-0-
12	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-BLOXOM (SMACKOVER)															
GOLDSTON OIL CORPORATION															
CARTER-BLOXOM UNIT															
15976 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
313990															
WELL #: 1 RRCID -> 229413 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11368 - 11549															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	34565 X	24223	-0-	-10342	-0-	378	1	23783	3	N	56	182	1		75
						62	9								
02	32335 X	29476	-0-	-2859	-0-	522	1	28890	3	N	58				133
						64	9								
03	37935 X	37935	-0-	-0-	-0-	540	1	37328	3	N	61				194
						67	9								
04	37887 X	37887	-0-	-0-	-0-	540	1	37253	3	N	85	176	0		103
						94	9								
05	35862 X	35862	-0-	-0-	-0-	558	1	35232	3	N	65				168
						72	9								
06	33450 X	17079	-0-	-16371	-0-	342	1	16703	3	N	31	177	1		22
						34	9								
07	34565 X	-0-	-0-	-34565	-0-					N	-0-				22
08	34565 X	-0-	-0-	-34565	-0-					N	-0-				22
09	33450 X	24454	-0-	-8996	-0-	378	1	24008	3	N	62				84
						68	9								
10	34565 X	2429	-0-	-32136	-0-	54	1	2375	3	N	-0-				84
11	25264 X	25264	-0-	-0-	-0-	396	1	24846	3	N	20				104
						22	9								
*12	38284 X	38284	-0-	-0-	-0-	558	1	37686	3	N	36				140
						40	9								
TOTAL GAS PROD:		272,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		474									

CENTERVILLE, SE.															
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
RON JACKSON															
16705 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON															
430368															
WELL #: 1 RRCID -> 283718 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6393 - 6411															
01	3100 N	1269	-0-	-1831	76575	1257	2	12	9	N	11				120

02	2900 N	1191	-0-	-1709	74866	1181	2	10	9	N	9				129
03	3100 N	1271	-0-	-1829	73037	1262	2	9	9	N	8				137
04	3000 N	1325	-0-	-1675	71362	1314	2	11	9	N	10				147
05	3100 N	1243	-0-	-1857	69505	1234	2	9	9	N	8				155
06	3000 N	1217	-0-	-1783	67722	1209	2	8	9	N	7				162
07	3100 N	1219	-0-	-1881	65841	1213	2	6	9	N	5				167
08	3100 N	1188	-0-	-1912	63929	1186	2	2	9	N	2				169
09	3000 N	1232	-0-	-1768	62161	1229	2	3	9	N	3	162	1		10
10	3100 N	1283	-0-	-1817	60344	1275	2	8	9	N	7				17
11	3000 N	1183	-0-	-1817	58527	1174	2	9	9	N	8				25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	58527					N	NO RPT				25
TOTAL GAS PROD:		13,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		78									

OIL AND GAS DIVISION

CENTERVILLE, SE. SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ALBRECHT, M.		//CONT.//	16705 500 809930	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEON						
		WELL #:	2	RRCID -> 088853	COMPL. DATE 07/03/1980	TOTAL DEPTH 6490	PERF. 6480	-	6490			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	189 1	1734 2	N	3			12
02	1653 N	1511	-0-	-142	-0-	146 1	1359 2	N	5			17
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	174 1	1388 2	N	18			35
04	1860 N	1590	-0-	-270	-0-	180 1	1407 2	N	3			38
05	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	232 1	1686 2	N	-0-			38
06	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	164 1	1322 2	N	1			39
07	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	189 1	1545 2	N	3			42
08	1922 N	1612	-0-	-310	-0-	173 1	1436 2	N	3			45
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	149 1	1495 2	N	1			46
10	1736 N	1451	-0-	-285	-0-	137 1	1314 2	N	-0-			46
11	1560 N	855	-0-	-705	-0-	85 1	770 2	N	-0-			46
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
TOTAL GAS PROD:		17,314				TOTAL CONDENSATE PROD:			37			

ALBRECHT, M.		WELL #:	3	RRCID -> 092742	COMPL. DATE 02/08/1981	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6497	-	6505			
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	39 1	359 2	N	3			10
02	377 N	376	-0-	-1	-0-	36 1	337 2	N	3			13
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	42 1	340 2	N	-0-			13
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			13
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			13
06	360 N	23	-0-	-337	-0-	3 1	20 2	N	-0-			13
07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	69 1	564 2	N	1			14
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	60 1	492 2	N	-0-			14
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	44 1	446 2	N	-0-			14
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	46 1	436 2	N	-0-			14
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	46 1	420 2	N	-0-			14
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		3,806				TOTAL CONDENSATE PROD:			7			

CHENEYBORO (COTTON VALLEY) MOSAIC TEXAS LLC CARROLL, INA K. -B-		WELL #:	1	RRCID -> 137077	COMPL. DATE 12/28/1979	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9740	-	9992			
01	DLQ G-10	17	-0-	17	137	17 3		Y	-0-			92
02	DLQ G-10	2	-0-	2	139	2 3		Y	-0-			92
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139			Y	NO RPT			92
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139			Y	NO RPT			92
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139			Y	NO RPT			92
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139			Y	NO RPT			92
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139			Y	NO RPT			92
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139			Y	NO RPT			92
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139			Y	NO RPT			92
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139			Y	NO RPT			92
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139			Y	NO RPT			92
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139			Y	NO RPT			92
TOTAL GAS PROD:		19				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.//	17427 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NAVARRO			
MOSAIC TEXAS LLC		//CONT.//	589983								
CARROLL, INA K. -C-		WELL #:	1	RRCID ->	137078	COMPL. DATE	11/13/1980	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9875 - 10035	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DLQ	G-10	41	-0-	41	216	41 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	2	-0-	2	218	2 3	Y	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	218		Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	218		Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	218		Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	218		Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	218		Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	218		Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	218		Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	218		Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	218		Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	218		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			43	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLARK, DOROTHY -C-		WELL #:	1	RRCID ->	138389	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	10202	PERF. 9600 - 9756	
01	DLQ	G-10	25	-0-	25	233	18 3	7 9	Y	6	171
02	DLQ	G-10	7	-0-	7	240	3 3	4 9	Y	4	175
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240			Y	NO RPT	175
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240			Y	NO RPT	175
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240			Y	NO RPT	175
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240			Y	NO RPT	175
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240			Y	NO RPT	175
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240			Y	NO RPT	175
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240			Y	NO RPT	175
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240			Y	NO RPT	175
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240			Y	NO RPT	175
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	240			Y	NO RPT	175
TOTAL GAS PROD:			32	TOTAL CONDENSATE PROD:			10				

XTO ENERGY INC.		945936	WELL #:	1	RRCID ->	217965	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10411 - 10506
EMERSON GAS UNIT I											
01	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	44 1	974 2	N	8	181
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	58 1	1285 2	N	29	210
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	32 9	998 2	N	25	235
04	990	N	805	-0-	-185	-0-	45 1	760 2	N	10	245
05	1364	N	885	-0-	-479	-0-	28 9	829 2	N	17	262
06	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	34 1	973 2	N	8	270
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	11 9	1079 2	N	12	282
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	43 1	961 2	N	-0-	282
09	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	37 1	959 2	N	-0-	282
10	1147	N	853	-0-	-294	-0-	37 1	816 2	N	-0-	282
11	960	N	848	-0-	-112	-0-	36 1	790 2	N	20	117
12	1023	N	508	-0-	-515	-0-	22 9	486 2	N	-0-	117
TOTAL GAS PROD:			11,545	TOTAL CONDENSATE PROD:			129				

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17427 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NAVARRO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PILLANS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 228231			COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 10703		PERF.10378 - 10465		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1364 N	878	-0-	-486	-0-	38	1	840	2	N	-0-	84	
02		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	86	1	1919	2	N	-0-	84	
03		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	73	1	1616	2	N	13	97	
							14	9						
04		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	54	1	1199	2	N	16	113	
							18	9						
05		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	67	1	1489	2	N	30	143	
							33	9						
06		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	67	1	1493	2	N	4	147	
							4	9						
07		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	79	1	1756	2	N	78	225	
							86	9						
08		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	70	1	1545	2	N	-0-	225	
09		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	61	1	1360	2	N	-0-	225	
10		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	68	1	1513	2	N	-0-	225	
11		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	57	1	1272	2	N	113	159	
							124	9				179 1		
*12		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	77	1	1719	2	N	-0-	159	
TOTAL GAS PROD:			18,797		TOTAL CONDENSATE PROD:			254						

KEMOTTE ACRES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 228233			COMPL. DATE 03/14/2007		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10451 - 10695		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-	158	
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-	158	
03		372 N	115	-0-	-257	-0-	5	1	110	2	N	-0-	158	
04		120 N	83	-0-	-37	-0-	4	1	79	2	N	-0-	158	
05		186 N	82	-0-	-104	-0-	4	1	78	2	N	-0-	158	
06		120 N	59	-0-	-61	-0-	3	1	56	2	N	-0-	158	
07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	N	-0-	158	
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-	158	
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-	158	
10		124 N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	N	-0-	158	
11		90 N	55	-0-	-35	-0-	2	1	53	2	N	-0-	158	
12		93 N	31	-0-	-62	-0-	1	1	30	2	N	-0-	158	
TOTAL GAS PROD:			1,063		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
WHEELER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234747		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 10777 PERF.10423 - 10620						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	N	-0-			262
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	-0-			262
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-			262
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-			262
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			262
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	-0-			262
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-			262
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			262
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	25			287
						28	9							
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			287
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-			287
12	93 N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	N	-0-			287
TOTAL GAS PROD:		789												
						TOTAL CONDENSATE PROD:					25			

SCAMMEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 240381		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10468 - 10611						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

EMERSON GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 241174		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10402 - 10634						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-												
						TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17427 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NAVARRO				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
PILLANS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 241811	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10351 - 10506			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		837 N	795	-0-	-42	-0-	34 1	761 2	N	-0-				93
02		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	59 1	1307 2	N	20				113
							22 9							
03		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	50 1	1116 2	N	29				142
							32 9							
04		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	46 1	1021 2	N	25				167
							28 9							
05		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	52 1	1146 2	N	20				187
							22 9							
06		986 N	986	-0-	-0-	-0-	42 1	943 2	N	1				188
							1 9							
07		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	51 1	1137 2	N	27				215
							30 9							
08		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	50 1	1121 2	N	-0-				215
09		810 N	788	-0-	-22	-0-	34 1	754 2	N	-0-				215
10		837 N	820	-0-	-17	-0-	35 1	785 2	N	-0-				215
11		944 N	944	-0-	-0-	-0-	41 1	903 2	N	-0-				215
*12		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	61 1	1361 2	N	135	187	1		163
							149 9							
TOTAL GAS PROD:			13,194			TOTAL CONDENSATE PROD:				257				

WATKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 245128	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	9615 - 9875		

01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			92
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	92	1	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CHENEYBORO (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17427 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
ROGERS-JOHNSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 251027		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 10760		PERF. 10282 - 10428			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	92	1	2036	2	N	53	182 1	94
02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	58	9	2068	2	N	60	89 1	65
03	1953 N	1947	-0-	-6	-0-	66	9	1863	2	N	-0-		65
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	84	1	1873	2	N	-0-		65
05	1953 N	1824	-0-	-129	-0-	79	1	1745	2	N	-0-		65
06	1890 N	1721	-0-	-169	-0-	74	1	1638	2	N	8		73
07	1953 N	1834	-0-	-119	-0-	9	9	1640	2	N	109		182
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	120	9	1920	2	N	-0-		182
09	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	86	1	2240	2	N	-0-		182
10	1829 N	1752	-0-	-77	-0-	101	1	1656	2	N	19		201
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	75	1	1856	2	N	71	181 1	91
*12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	21	9	2007	2	N	-0-		91
TOTAL GAS PROD:		23,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		320							

CHENEYBORO (TRAVIS PEAK)		17427 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO					
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600											
LANSFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138376		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6631		PERF. 6600 - 6608			
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			5
PLUGGED AND ABANDONED		10/14/2020		- WELL PLUGGED 10/14/20									
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MOSAIC TEXAS LLC		589983		RRCID -> 122431		COMPL. DATE 08/03/1986		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 6967 - 6987			
CLARK, DOROTHY TRUSTEE "A"		WELL #: 1											
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	3	3	9	N	3		146
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	3	4	9	N	4		150
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		150
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		150
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT		150
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		150
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		150
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		150
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		150
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		150
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		150
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		150
TOTAL GAS PROD:		21		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

CHENEYBORO, SW. (9585) 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
ALARON ENERGY, INC. 010450
ELECTRA BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090399 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9507 - 9731

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

GREGORY, CHARLES F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128591 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9992 - 10163

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-															
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-															
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-															
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

MOSAIC TEXAS LLC 589983
HORN, MARY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 091126 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10147

01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	11	3	4	9	N	4					135															
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	N	2					137															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137															
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137															
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					137															
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137															
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137															
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137															
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137															
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137															
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137															
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137															
TOTAL GAS PROD: 21																TOTAL CONDENSATE PROD: 6															

OIL AND GAS DIVISION

CHENEYBORO, SW. (9585) //CONT.// 17429 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
 SMITH, T. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097461 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9571 - 9850

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	10 3	7 9	N	6		233
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	4 3	4 9	N	4		237
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		237
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		237
05		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT		237
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		237
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		237
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		237
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		237
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		237
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		237
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		237
TOTAL GAS PROD:			25									TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CLEBURNE (BARNETT SHALE) 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
 BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
 ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11736 - 13094

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

FDL OPERATING, LLC 263924
 MUZYKA, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 221451 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8200 - 10166

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		372 N	349	-0-	-23	-0-	349 2		N	-0-		-0-
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		-0-
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		-0-
04		330 N	304	-0-	-26	-0-	304 2		N	-0-		-0-
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		-0-
06		330 N	240	-0-	-90	-0-	240 2		N	-0-		-0-
07		310 N	304	-0-	-6	-0-	304 2		N	-0-		-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-		-0-
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	334 2	46 9	N	42		42
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		42
*11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		42
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
TOTAL GAS PROD:			3,383									TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CLEBURNE (BARNETT SHALE) //CONT.// 18858 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JOHNSON
 REPUBLIC EES, LLC 702639
 VORTEX SWD WELL #: 1 RRCID -> 224211 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10430 - 11235

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

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

TEP BARNETT USA, LLC 842986
 MANN, S. WELL #: 1 RRCID -> 191295 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7027 - 7228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BROWN, E. WELL #: 1 RRCID -> 191662 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7023 - 7327

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON						
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986												
COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 194838		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7036 - 7254						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHILDRESS, B.F.		WELL #: 1		RRCID -> 194928		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6922 - 7133						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MIZE FAMILY		WELL #: 2H		RRCID -> 196320		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6768 - 6983						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON				
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986										
PALVEL, MJ		WELL #: 1		RRCID -> 196907		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6895 - 7122				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KENNON, I.G.		WELL #: 1		RRCID -> 197714		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8428 - 9613				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 197866		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6885 - 7147				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
RUTH, DIXIE		WELL #: 1		RRCID -> 198201		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6493 - 6620								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIZE FAMILY		WELL #: 8H		RRCID -> 199766		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 6915 - 7036								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HANNA		WELL #: 1		RRCID -> 200051		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7020 - 7175								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
CHILDRESS, B.F.		WELL #: 2		RRCID -> 200053		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7300 - 9602								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CEDF		WELL #: 1		RRCID -> 200054		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 7676 - 9620								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCANIER		WELL #: 1		RRCID -> 200617		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7475 - 9545								
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.// 18858 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JOHNSON								
TEP BARNETT USA, LLC		//CONT.// 842986														
MIZE FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 200632		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6775 - 7012								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOEX		WELL #: 1		RRCID -> 200731		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 7637 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MIZE FAMILY		WELL #: 9H		RRCID -> 201369		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7061 - 7287								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLEBURNE (BARNETT SHALE)		//CONT.//	18858 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JOHNSON							
UPP OPERATING, LLC			875310										
ROTEN		WELL #:	1H	RRCID -> 198139	COMPL. DATE 09/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8800 - 10195					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CLEBURNE, W. (HANCOCK BARNETT)			18861 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JOHNSON							
TEP BARNETT USA, LLC			842986										
W. R. LEE ET UX GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 178913	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6750 - 6970					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COMO (GLOYD) VALENCE OPERATING COMPANY HENDRICKS, CARL			19947 142 881167		ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: HOPKINS							
WELL #: 1			RRCID -> 273386		COMPL. DATE 10/05/2014	TOTAL DEPTH 8195	PERF. 8064	-		8076						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	930 N	750	-0-	-180	-0-	16	1	653	2	N	74	176	1			110
						81	9									
02	870 N	245	-0-	-625	-0-	3	1	157	2	N	77	155	1			32
						85	9									
03	868 N	753	-0-	-115	-0-	17	1	651	2	N	77					109
						85	9									
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	21	1	629	2	N	75	145	1			39
						83	9									
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	30	1	652	2	N	72					111
						79	9									
06	720 N	711	-0-	-9	-0-	22	1	609	2	N	73					184
						80	9									
07	744 N	583	-0-	-161	-0-	19	1	494	2	N	64	171	1			77
						70	9									
08	775 N	698	-0-	-77	-0-	24	1	650	2	N	22					99
						24	9									
09	720 N	241	-0-	-479	-0-	4	1	105	2	N	120	181	1			38
						132	9									
10	589 N	533	-0-	-56	-0-	16	1	456	2	N	55					93
						61	9									
11	690 N	263	-0-	-427	-0-	6	1	163	2	N	85					178
						94	9									
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					178
TOTAL GAS PROD:			6,271			TOTAL CONDENSATE PROD:					794					

HODNETT			WELL #: 1		RRCID -> 274976	COMPL. DATE 03/07/2014			TOTAL DEPTH 8125				PERF. 8022	-		8033
01	620 N	485	-0-	-135	-0-	389	1	96	9	Y	87	65	1	1	8	235
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	31	182	1			84
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	76					160
04	480 N	407	-0-	-73	-0-	328	1	79	9	Y	72	187	1			45
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	283	1	101	9	Y	92					137
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	263	1	87	9	Y	79	46	1			170
07	434 N	378	-0-	-56	-0-	308	1	70	9	Y	64					234
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	131	303	1			62
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	648	1	88	9	Y	80					142
10	372 N	319	-0-	-53	-0-	218	1	101	9	Y	92	54	1			180
*11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	252	1	75	9	Y	68					248
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					248
TOTAL GAS PROD:			3,386			TOTAL CONDENSATE PROD:					872					

COMO (GLOYD)		//CONT.//		19947 142	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: HOPKINS			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
MCGEE		WELL #:		1	RRCID ->	275505	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8036 - 8046	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	6 1	258 2	N	27				219
02	232 N	166	-0-	-66	-0-	30 9	118 2	N	42	171 1			90
03	310 N	192	-0-	-118	-0-	2 1	110 2	N	72				162
04	270 N	171	-0-	-99	-0-	46 9	91 2	N	70	169 1			63
05	186 N	109	-0-	-77	-0-	3 1	56 2	N	45				108
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	79 9	123 2	N	82				190
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	3 1	76 2	N	59	174 1			75
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	65 9	65 2	N	52				127
09	210 N	113	-0-	-97	-0-	2 1	58 2	N	48				175
10	155 N	84	-0-	-71	-0-	53 9	43 2	N	35				210
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	2 1	40 2	N	57	170 1			97
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	63 9		N	NO RPT				97
TOTAL GAS PROD:		1,720		TOTAL CONDENSATE PROD:		589							

COKER, W.H.		WELL #:		5	RRCID ->	277648	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	12947	PERF.	7910 - 8027	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	22 1	903 2	N	90				140
02	783 N	396	-0-	-387	-0-	99 9	302 2	N	80				220
03	967 N	967	-0-	-0-	-0-	6 1	844 2	N	92	173 1			139
04	926 N	926	-0-	-0-	-0-	88 9	813 2	N	78	158 1			59
05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	22 1	827 2	N	82				141
06	900 N	895	-0-	-5	-0-	101 9	781 2	N	77	170 1			48
07	930 N	833	-0-	-97	-0-	27 1	719 2	N	79				127
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	86 9	834 2	N	80				207
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	39 1	805 2	N	75	164 1			118
10	837 N	769	-0-	-68	-0-	90 9	668 2	N	70				188
11	900 N	479	-0-	-421	-0-	29 1	363 2	N	92	183 1			97
12	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	85 9		N	NO RPT				97
TOTAL GAS PROD:		9,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		895							

COMO (RODESSA HILL, LO.)		19947 426		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOPKINS								
VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
COKER, PHILIP		WELL #: 1		RRCID -> 278524		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7985 - 7995								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHEELER UNIT		19947 426		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOPKINS								
		881167														
		WELL #: 1X		RRCID -> 280050		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7934 - 8144								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COMO, N.E. (RODESSA)		19949 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOPKINS								
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562														
HOWLE		WELL #: 1		RRCID -> 121295		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 13391 PERF. 7890 - 7912								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3554				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554				N	NO RPT					-0-
04		0 W	755	-0-	755	4309	755 1			N	-0-					-0-
05		0 W	881	-0-	881	5190	881 1			N	-0-					-0-
06		0 W	909	-0-	909	6099	909 1			N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	6099				N	-0-					-0-
08		0 W	926	-0-	926	7025	926 1			N	-0-					-0-
09		0 W	88	-0-	88	7113	88 1			N	-0-					-0-
10		0 W	812	-0-	812	7925	812 1			N	-0-					-0-
11		0 W	52	-0-	52	7977	52 1			N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	7977				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,423				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COTROPIA (COTTON VALLEY LIME)		20930 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699												
COTROPIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196396		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 16421		PERF.15834 - 16018				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	3000 N	6254	-0-	3254	3254	6254	2			N	-0-			-0-
05	3100 N	4551	-0-	1451	4705	4551	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	3599	-0-	599	5304	3599	2			N	-0-			-0-
07	9730	2368	-0-	-7362	-0-	2368	2			N	-0-			-0-
08	310	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-			-0-
09	790	545	-0-	-245	-0-	545	2			N	-0-			-0-
10	1878	1094	-0-	-784	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
*11	1154	727	-0-	-427	-0-	727	2			N	-0-			-0-
12	310	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEBRA A. (SMACKOVER)		23805 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT						
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365												
PARKER, R.J.		WELL #: 1		RRCID -> 130423		COMPL. DATE 05/23/1991		TOTAL DEPTH 13626		PERF.13292 - 13532				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BRG LONE STAR LTD.		090870												
WINDSOR COUSINS GU		WELL #: 1		RRCID -> 227149		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12803 - 12709				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-			-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			-0-
05	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-			-0-
06	630 N	252	-0-	-378	-0-	252	3			N	-0-			-0-
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			-0-
08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			-0-
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-
11	630 N	573	-0-	-57	-0-	573	3			N	-0-			-0-
12	589 N	360	-0-	-229	-0-	360	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405								
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		1	RRCID -> 173020	COMPL. DATE	04/24/1999	TOTAL DEPTH	12864	PERF.12082	- 12362	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2170 N	2090	-0-	-80	-0-	134 1	1956 2	Y	-0-		-0-
02		2001 N	1915	-0-	-86	-0-	121 1	1791 2	Y	3		3
							3 9					
03		2139 N	2033	-0-	-106	-0-	134 1	1896 2	Y	3	4 1	2
							3 9					
04		2010 N	1446	-0-	-564	-0-	97 1	1348 2	Y	1	1 7	2
							1 9					
05		2046 N	1934	-0-	-112	-0-	136 1	1798 2	Y	-0-		2
06		1980 N	1454	-0-	-526	-0-	103 1	1345 2	Y	5		7
							6 9					
07		1488 N	1366	-0-	-122	-0-	105 1	1261 2	Y	-0-		7
08		1798 N	1665	-0-	-133	-0-	128 1	1535 2	Y	2	6 1	3
							2 9					
09		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	116 1	1469 2	Y	8		11
							9 9					
10		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	112 1	1513 2	Y	14	12 1	13
							15 9					
11		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	105 1	1451 2	Y	-0-		13
*12		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	112 1	1458 2	Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:			20,263		TOTAL CONDENSATE PROD:			36				

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		2	RRCID -> 174109	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11994	- 12268	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	118 1	1727 2	Y	-0-		-0-
02		1624 N	1398	-0-	-226	-0-	88 1	1310 2	Y	-0-		-0-
03		1860 N	1631	-0-	-229	-0-	108 1	1523 2	Y	-0-		-0-
04		1800 N	1498	-0-	-302	-0-	100 1	1397 2	Y	1		1
							1 9					
05		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	115 1	1520 2	Y	-0-		1
06		1590 N	1579	-0-	-11	-0-	113 1	1466 2	Y	-0-		1
07		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	120 1	1452 2	Y	-0-		1
08		1612 N	1607	-0-	-5	-0-	124 1	1483 2	Y	-0-	1 1	-0-
09		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	114 1	1451 2	Y	-0-		-0-
10		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	111 1	1501 2	Y	-0-		-0-
11		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	106 1	1474 2	Y	-0-		-0-
*12		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	117 1	1512 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,151		TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) CRESCENT PASS ENERGY, LLC EVANS, A. O. JR. GU		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 4		RRCID -> 175244		COMPL. DATE 09/25/1999		TOTAL DEPTH 12425		PERF.11967 - 12199			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	247 4	1 9	3602	2 Y	4	12	1	4
02	3480 X	2429	-0-	-1051	-0-	153 7	1 9	2269	2 Y	6			10
03	3751 X	2821	-0-	-930	-0-	186 4	1 9	2631	2 Y	4	13	1	1
04	3720 X	2987	-0-	-733	-0-	199 12	1 9	2776	2 Y	11			12
05	3844 X	2359	-0-	-1485	-0-	166 1	1 9	2192	2 Y	1			13
06	3720 X	3183	-0-	-537	-0-	227 1	1	2956	2 Y	-0-			13
07	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	246 1	1	2972	2 Y	-0-			13
08	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	249 3	1 9	2973	2 Y	3	11	1	5
09	2850 X	1470	-0-	-1380	-0-	107 8	1 9	1355	2 Y	7			12
10	2945 X	1451	-0-	-1494	-0-	99 11	1 9	1341	2 Y	10	13	1	9
11	2850 X	1984	-0-	-866	-0-	133 2	1 9	1849	2 Y	2			11
12	2945 X	1486	-0-	-1459	-0-	106 4	1 9	1376	2 Y	4			15
TOTAL GAS PROD:		30,466		TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 5		RRCID -> 175315		COMPL. DATE 10/21/1999				TOTAL DEPTH 13220			PERF.11926 - 12212	
01	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	149 3	1 9	2169	2 Y	3	7	1	6	
02	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	123 4	1 9	1831	2 Y	4			10	
03	2263 N	1323	-0-	-940	-0-	87 1	1	1236	2 Y	-0-	6	1	4	
04	3000 N	3799	-0-	799	799	254 8	1 9	3537	2 Y	7			11	
05	3100 N	3322	-0-	222	1021	234 1	1	3088	2 Y	-0-			11	
06	3000 N	2748	-0-	-252	769	196 1	1	2552	2 Y	-0-			11	
07	3226 X	2457	-0-	-769	-0-	188 1	1	2269	2 Y	-0-			11	
08	3410 X	2934	-0-	-476	-0-	226 1	1 9	2707	2 Y	1	8	1	4	
09	3300 X	2461	-0-	-839	-0-	180 1	1	2281	2 Y	-0-			4	
10	3317 X	2918	-0-	-399	-0-	201 1	1	2717	2 Y	-0-	2	1	2	
11	2760 X	2455	-0-	-305	-0-	165 1	1	2290	2 Y	-0-			2	
12	2945 X	1976	-0-	-969	-0-	141 1	1	1835	2 Y	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:		30,672		TOTAL CONDENSATE PROD:		15								

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 3		RRCID -> 176132		COMPL. DATE 12/13/1999			TOTAL DEPTH 12430 PERF.11964 - 12236						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	132	1	1933	2	Y	12	92	1		53
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	13	9	1779	2	Y	43				96
03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	120	1	1857	2	Y	10	84	1		22
04	2010 N	1765	-0-	-245	-0-	47	9	1646	2	Y	1	11	7		12
05	2077 N	1874	-0-	-203	-0-	11	9	1742	2	Y	-0-				12
06	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	132	1	1787	2	Y	-0-				12
07	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	137	1	1712	2	Y	-0-				12
08	1860 N	1844	-0-	-16	-0-	142	1	1702	2	Y	-0-	8	1		4
09	1920 N	1790	-0-	-130	-0-	142	1	1659	2	Y	-0-				4
10	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	131	1	1691	2	Y	-0-	2	1		2
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	125	1	1656	2	Y	-0-				2
*12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	119	1	1663	2	Y	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		22,456				TOTAL CONDENSATE PROD:		66							

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 6		RRCID -> 176134		COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
01	2201 X	1969	-0-	-232	-0-	126	1	1843	2	Y	-0-				-0-
02	1943 N	1849	-0-	-94	-0-	117	1	1732	2	Y	-0-				-0-
03	2077 N	1896	-0-	-181	-0-	125	1	1771	2	Y	-0-				-0-
04	1920 N	1789	-0-	-131	-0-	120	1	1669	2	Y	-0-				-0-
05	1984 N	1929	-0-	-55	-0-	136	1	1793	2	Y	-0-				-0-
06	1830 N	1719	-0-	-111	-0-	122	1	1593	2	Y	4				4
07	1860 N	1698	-0-	-162	-0-	4	9	1568	2	Y	-0-				4
08	1860 N	1390	-0-	-470	-0-	130	1	1283	2	Y	-0-	3	1		1
09	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	107	1	1880	2	Y	-0-				1
10	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	148	1	1872	2	Y	1	1	1		1
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	138	1	1763	2	Y	-0-				1
*12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1	9	1743	2	Y	-0-				1
TOTAL GAS PROD:		22,045				TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) CRESCENT PASS ENERGY, LLC EVANS, A. O. JR. GU		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 7		RRCID -> 177742		COMPL. DATE 04/16/2000			TOTAL DEPTH 12438 PERF.11970 - 12228					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1023 N	746	-0-	-277	-0-	48	1	695	2	Y	3	20	1	13
						3	9							
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	111	1	1647	2	Y	4			17
						4	9							
03	3100 N	3425	-0-	325	325	226	1	3193	2	Y	5	16	1	6
						6	9							
04	2917 N	2592	-0-	-325	-0-	173	1	2417	2	Y	2			8
						2	9							
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	159	1	2099	2	Y	-0-			8
06	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	175	1	2276	2	Y	-0-			8
07	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	143	1	1721	2	Y	-0-			8
08	2790 X	1377	-0-	-1413	-0-	106	1	1269	2	Y	2	7	1	3
						2	9							
09	2580 X	1584	-0-	-996	-0-	115	1	1460	2	Y	8			11
						9	9							
10	2542 X	1740	-0-	-802	-0-	119	1	1609	2	Y	11	10	1	12
						12	9							
11	2460 X	1082	-0-	-1378	-0-	73	1	1007	2	Y	2			14
						2	9							
*12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	71	1	918	2	Y	3			17
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		21,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		40								

A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 9		RRCID -> 179693		COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11998 - 12260					
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	75	1	1087	2	Y	-0-			-0-
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	72	1	1068	2	Y	-0-			-0-
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	115	1	1624	2	Y	-0-			-0-
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	112	1	1557	2	Y	-0-			-0-
05	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	118	1	1559	2	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1505	-0-	-115	-0-	107	1	1398	2	Y	-0-			-0-
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	117	1	1407	2	Y	-0-			-0-
08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	106	1	1271	2	Y	-0-			-0-
09	1500 N	1198	-0-	-302	-0-	88	1	1110	2	Y	-0-			-0-
10	1519 N	840	-0-	-679	-0-	58	1	782	2	Y	-0-			-0-
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	115	1	1589	2	Y	-0-			-0-
*12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	121	1	1571	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 12		RRCID -> 182156		COMPL. DATE 01/30/2001			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11992 - 12216					
01	1829 N	1603	-0-	-226	-0-	103	1	1500	2	Y	-0-			-0-
02	1566 N	1495	-0-	-71	-0-	94	1	1401	2	Y	-0-			-0-
03	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	98	1	1394	2	Y	-0-			-0-
04	1560 N	1424	-0-	-136	-0-	95	1	1329	2	Y	-0-			-0-
05	1612 N	1395	-0-	-217	-0-	98	1	1297	2	Y	-0-			-0-
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	107	1	1396	2	Y	-0-			-0-
07	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	114	1	1379	2	Y	-0-			-0-
08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	109	1	1306	2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	1326	-0-	-114	-0-	97	1	1229	2	Y	-0-			-0-
10	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	96	1	1301	2	Y	-0-			-0-
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	89	1	1232	2	Y	-0-			-0-
*12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	99	1	1280	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405													
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:		10	RRCID ->	186126	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11971 - 12212					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1860 N	1609	-0-	-251	-0-	103	1	1506	2	Y	-0-					-0-
02		1711 N	298	-0-	-1413	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
03		1829 N	251	-0-	-1578	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
04		1560 N	184	-0-	-1376	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
05		310 N	145	-0-	-165	-0-	10	1	135	2	Y	-0-					-0-
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	Y	-0-					-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	2	Y	-0-					-0-
08		362 N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	334	2	Y	-0-					-0-
09		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	152	1	1922	2	Y	-0-					-0-
10		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	154	1	2093	2	Y	-0-					-0-
11		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	148	1	2056	2	Y	-0-					-0-
*12		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	157	1	2033	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,162				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-							

WILBURN		WELL #:		1	RRCID ->	191499	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12106 - 12948	
01		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	183	1	2669	2	Y	-0-	
02		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	168	1	2499	2	Y	-0-	
03		2790 X	2655	-0-	-135	-0-	175	1	2480	2	Y	-0-	
04		2760 X	2603	-0-	-157	-0-	174	1	2429	2	Y	-0-	
05		2852 X	2779	-0-	-73	-0-	196	1	2583	2	Y	-0-	
06		2760 X	2651	-0-	-109	-0-	189	1	2462	2	Y	-0-	
07		2852 X	2609	-0-	-243	-0-	200	1	2409	2	Y	-0-	
08		2790 N	2610	-0-	-180	-0-	201	1	2409	2	Y	-0-	
09		2640 N	2572	-0-	-68	-0-	188	1	2384	2	Y	-0-	
10		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	179	1	2432	2	Y	-0-	
11		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	166	1	2309	2	Y	-0-	
*12		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	178	1	2312	2	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,574				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WILBURN		WELL #:		2	RRCID ->	193772	COMPL. DATE	02/23/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12094 - 12936	
01		3875 X	3387	-0-	-488	-0-	217	1	3170	2	Y	-0-	
02		3625 X	3423	-0-	-202	-0-	216	1	3207	2	Y	-0-	
03		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	254	1	3594	2	Y	-0-	
04		3270 X	2559	-0-	-711	-0-	171	1	2388	2	Y	-0-	
05		3658 X	2653	-0-	-1005	-0-	187	1	2466	2	Y	-0-	
06		3720 X	2430	-0-	-1290	-0-	173	1	2257	2	Y	-0-	
07		3844 X	2556	-0-	-1288	-0-	196	1	2360	2	Y	-0-	
08		2635 X	2160	-0-	-475	-0-	167	1	1993	2	Y	-0-	
09		2550 X	2010	-0-	-540	-0-	147	1	1863	2	Y	-0-	
10		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	224	1	3041	2	Y	-0-	
11		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	207	1	2870	2	Y	-0-	
*12		3100 N	3299	-0-	199	199	236	1	3063	2	Y	-0-	
TOTAL GAS PROD:		34,667				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
EVANS, A. O. JR		WELL #: 13		RRCID -> 196223		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12026 - 12273					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	112	1	1639	2	N	-0-		-0-
02	1421 N	1409	-0-	-12	-0-	89	1	1320	2	N	-0-		-0-
03	1519 N	1393	-0-	-126	-0-	92	1	1300	2	N	1	1 1	-0-
04	1470 N	1195	-0-	-275	-0-	80	1	1113	2	N	2		2
05	1519 N	765	-0-	-754	-0-	54	1	709	2	N	2		4
06	1350 N	1204	-0-	-146	-0-	86	1	1114	2	N	4		8
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	80	1	965	2	N	-0-		8
08	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	84	1	1010	2	N	2	7 1	3
09	1200 N	1055	-0-	-145	-0-	76	1	970	2	N	8		11
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	73	1	987	2	N	14	12 1	13
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	66	1	918	2	N	2		15
*12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	71	1	927	2	N	3		18
TOTAL GAS PROD:		13,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 196521		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12136 - 12896					
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	125	1	1820	2	N	-0-		-0-
02	1798 N	1385	-0-	-413	-0-	87	1	1298	2	N	-0-		-0-
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	101	1	1435	2	N	-0-		-0-
04	1890 N	1841	-0-	-49	-0-	123	1	1718	2	N	-0-		-0-
05	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	143	1	1886	2	N	-0-		-0-
06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	134	1	1751	2	N	-0-		-0-
07	1891 N	1856	-0-	-35	-0-	142	1	1714	2	N	-0-		-0-
08	2015 N	1540	-0-	-475	-0-	119	1	1421	2	N	-0-		-0-
09	1890 N	1669	-0-	-221	-0-	122	1	1547	2	N	-0-		-0-
10	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	127	1	1724	2	N	-0-		-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	106	1	1469	2	N	-0-		-0-
*12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	123	1	1594	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,829		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 199987		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12092 - 12915					
01	4371 X	4129	-0-	-242	-0-	265	1	3864	2	Y	-0-		-0-
02	4002 X	3813	-0-	-189	-0-	240	1	3573	2	Y	-0-		-0-
03	4278 X	4067	-0-	-211	-0-	268	1	3799	2	Y	-0-		-0-
04	3990 X	3703	-0-	-287	-0-	248	1	3455	2	Y	-0-		-0-
05	4123 X	3996	-0-	-127	-0-	282	1	3714	2	Y	-0-		-0-
06	3990 X	3461	-0-	-529	-0-	247	1	3214	2	Y	-0-		-0-
07	4061 X	3434	-0-	-627	-0-	263	1	3171	2	Y	-0-		-0-
08	3875 X	3825	-0-	-50	-0-	295	1	3530	2	Y	-0-		-0-
09	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	279	1	3538	2	Y	-0-		-0-
10	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	268	1	3630	2	Y	-0-		-0-
11	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	251	1	3488	2	Y	-0-		-0-
*12	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	287	1	3719	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 15		RRCID -> 199998		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11962 - 12150					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1517	-0-	-157	-0-	97	1	1418	2	Y	2	7 1	3
						2	9						
02	1508 N	1422	-0-	-86	-0-	89	1	1330	2	Y	3		6
						3	9						
03	1457 N	1376	-0-	-81	-0-	91	1	1283	2	Y	2	7 1	1
						2	9						
04	1470 N	1391	-0-	-79	-0-	92	1	1286	2	Y	12		13
						13	9						
05	1519 N	1407	-0-	-112	-0-	99	1	1308	2	Y	-0-		13
06	1320 N	1067	-0-	-253	-0-	76	1	988	2	Y	3		16
						3	9						
07	1426 N	1218	-0-	-208	-0-	93	1	1125	2	Y	-0-		16
08	1395 N	1226	-0-	-169	-0-	94	1	1130	2	Y	2	13 1	5
						2	9						
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	90	1	1146	2	Y	8		13
						9	9						
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	90	1	1224	2	Y	14	13 1	14
						15	9						
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	94	1	1307	2	Y	2		16
						2	9						
*12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	111	1	1437	2	Y	3		19
						3	9						
TOTAL GAS PROD:		16,152		TOTAL CONDENSATE PROD:		51							

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 16		RRCID -> 199999		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11922 - 12210					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643 N	1042	-0-	-601	-0-	67	1	973	2	Y	2	8 1	4
						2	9						
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	96	1	1424	2	Y	5		9
						6	9						
03	1643 N	1510	-0-	-133	-0-	100	1	1408	2	Y	2	10 1	1
						2	9						
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	90	1	1248	2	Y	10		11
						11	9						
05	1643 N	1150	-0-	-493	-0-	81	1	1068	2	Y	1		12
						1	9						
06	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	114	1	1486	2	Y	-0-		12
07	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	106	1	1278	2	Y	-0-		12
08	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	85	1	1014	2	Y	2	10 1	4
						2	9						
09	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	98	1	1249	2	Y	9		13
						10	9						
10	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	94	1	1274	2	Y	13	13 1	13
						14	9						
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	84	1	1171	2	Y	-0-		13
*12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	90	1	1165	2	Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		15,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		44							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 200729		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12154 - 12922			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	110	1	1607	2	Y	-0-
02	1653 N	1625	-0-	-28	-0-	102	1	1523	2	Y	-0-
03	1829 N	1636	-0-	-193	-0-	108	1	1528	2	Y	-0-
04	1650 N	1566	-0-	-84	-0-	105	1	1461	2	Y	-0-
05	1736 N	1680	-0-	-56	-0-	118	1	1562	2	Y	-0-
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	114	1	1487	2	Y	-0-
07	1612 N	1583	-0-	-29	-0-	121	1	1462	2	Y	-0-
08	1674 N	1570	-0-	-104	-0-	121	1	1449	2	Y	-0-
09	1590 N	1556	-0-	-34	-0-	114	1	1442	2	Y	-0-
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	110	1	1490	2	Y	-0-
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	101	1	1407	2	Y	-0-
*12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	96	1	1249	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 17		RRCID -> 201094		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12007 - 12936			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3317 X	2909	-0-	-408	-0-	187	1	2722	2	Y	-0-
02	3103 X	2430	-0-	-673	-0-	153	1	2277	2	Y	-0-
03	2976 X	1732	-0-	-1244	-0-	114	1	1618	2	Y	-0-
04	2880 X	2444	-0-	-436	-0-	164	1	2279	2	Y	1
05	2976 X	2369	-0-	-607	-0-	167	1	2202	2	Y	1
06	2820 X	2505	-0-	-315	-0-	179	1	2326	2	Y	1
07	2604 X	2284	-0-	-320	-0-	175	1	2109	2	Y	1
08	2356 N	2331	-0-	-25	-0-	180	1	2151	2	Y	-0-
09	2400 N	2082	-0-	-318	-0-	152	1	1930	2	Y	-0-
10	2294 N	2268	-0-	-26	-0-	156	1	2112	2	Y	-0-
11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	135	1	1878	2	Y	-0-
*12	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	181	1	2350	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 14		RRCID -> 201222		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 12420 PERF.12043 - 12308			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1984 N	1570	-0-	-414	-0-	101	1	1467	2	Y	-0-
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	102	1	1516	2	Y	3
03	2015 N	1741	-0-	-274	-0-	115	1	1624	2	Y	-0-
04	1530 N	1150	-0-	-380	-0-	76	1	1061	2	Y	12
05	1736 N	1607	-0-	-129	-0-	113	1	1493	2	Y	13
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	138	1	1803	2	Y	17
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	137	1	1652	2	Y	17
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	144	1	1725	2	Y	5
09	1950 N	1568	-0-	-382	-0-	115	1	1453	2	Y	5
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	126	1	1712	2	Y	2
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	113	1	1564	2	Y	4
*12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	122	1	1590	2	Y	7
TOTAL GAS PROD:		20,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		29					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 18		RRCID -> 202253		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12408 PERF.11944 - 12240					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	92	1	1349	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1363 N	1307	-0-	-56	-0-	82	1	1225	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1488 N	1273	-0-	-215	-0-	84	1	1189	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	97	1	1356	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	105	1	1381	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	99	1	1292	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	104	1	1254	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	103	1	1229	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1350 N	1213	-0-	-137	-0-	89	1	1124	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1364 N	1359	-0-	-5	-0-	93	1	1266	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	85	1	1185	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	81	1	1047	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILBURN		WELL #: 7		RRCID -> 203161		COMPL. DATE 04/16/2004		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12154 - 12285					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728 N	2273	-0-	-455	-0-	146	1	2127	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2233 N	2138	-0-	-95	-0-	135	1	2003	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2542 N	2362	-0-	-180	-0-	156	1	2206	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	150	1	2094	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	169	1	2229	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2280 N	2261	-0-	-19	-0-	161	1	2100	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	164	1	1977	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	168	1	2010	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2250 N	2153	-0-	-97	-0-	157	1	1996	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	151	1	2050	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	143	1	1978	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	157	1	2033	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILBURN		WELL #: 11		RRCID -> 215750		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12188 - 12228					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	2070	-0-	-100	-0-	133	1	1937	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	125	1	1856	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	157	1	2215	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	145	1	2021	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	165	1	2179	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	161	1	2101	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	171	1	2061	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2325 N	2248	-0-	-77	-0-	173	1	2075	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2250 N	2065	-0-	-185	-0-	151	1	1914	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	155	1	2102	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	146	1	2024	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	157	1	2034	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) CRESCENT PASS ENERGY, LLC DANIEL, PETER EST.		//CONT.// 24478 150 //CONT.// 189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 215780		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12470		PERF.12027 - 12338			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860 N	1563	-0-	-297	-0-	100	1	1460	2	N	3		65
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	3	9	1550	2	N	49		114
03	1829 N	1351	-0-	-478	-0-	104	1	1262	2	N	-0-	42 7	114
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	54	9	1453	2	N	-0-		72
05	1829 N	1573	-0-	-256	-0-	89	1	1436	2	N	25		97
06	1320 N	1049	-0-	-271	-0-	104	1						
07	1612 N	1447	-0-	-165	-0-	109	1	887	2	N	85		182
08	1581 N	1297	-0-	-284	-0-	28	9	1334	2	N	2		184
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	68	1	1174	2	N	23		207
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	94	9						
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	111	1	1406	2	N	-0-	169 1	38
*12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	2	9	1592	2	N	-0-		38
						108	1	1497	2	N	-0-		38
						119	1	1542	2	N	-0-		34
TOTAL GAS PROD:		18,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		187							

WILBURN		WELL #: 12		RRCID -> 216679		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12138 - 12182			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	44	1	643	2	Y	-0-		-0-
02	841 N	607	-0-	-234	-0-	38	1	569	2	Y	-0-		-0-
03	744 N	638	-0-	-106	-0-	42	1	596	2	Y	-0-		-0-
04	660 N	610	-0-	-50	-0-	41	1	569	2	Y	-0-		-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	46	1	610	2	Y	-0-		-0-
06	630 N	420	-0-	-210	-0-	30	1	390	2	Y	-0-		-0-
07	620 N	118	-0-	-502	-0-	9	1	109	2	Y	-0-		-0-
08	620 N	559	-0-	-61	-0-	43	1	516	2	Y	-0-		-0-
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	Y	-0-		-0-
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	68	1	928	2	Y	-0-		-0-
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	42	1	577	2	Y	-0-		-0-
*12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	63	1	817	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILBURN		WELL #: 10		RRCID -> 217636		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 12379		PERF.12224 - 12248			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	2	Y	-0-		-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-		-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-		-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-		-0-
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	10	1	134	2	Y	-0-		-0-
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	9	1	117	2	Y	-0-		-0-
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	9	1	106	2	Y	-0-		-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	2	Y	-0-		-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	Y	-0-		-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-		-0-
*12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 2		RRCID -> 217847		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 12460 PERF.12202 - 12302				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	167	1	2439	2	N	8		69
02	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	9	9	2219	2	N	87		156
03	2573 X	2359	-0-	-214	-0-	149	1	2203	2	N	-0-		156
04	2490 N	2321	-0-	-169	-0-	96	9	2166	2	N	-0-	75 7	81
05	2573 N	2420	-0-	-153	-0-	156	1	2201	2	N	47		128
06	2280 N	1853	-0-	-427	-0-	52	9	1672	2	N	48		176
07	2387 N	2089	-0-	-298	-0-	128	1	1929	2	N	-0-		176
08	2418 N	2320	-0-	-98	-0-	53	9	1942	2	N	196	355 1	17
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	160	1	1902	2	N	-0-		17
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	145	1	1971	2	N	-0-		17
11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	216	9	1889	2	N	-0-		17
*12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	136	1	1855	2	N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		26,632				TOTAL CONDENSATE PROD:		386					

EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 19		RRCID -> 218180		COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11938 - 12166				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1803	-0-	-88	-0-	116	1	1685	2	Y	2	5 1	5
02	1711 N	1639	-0-	-72	-0-	2	9	1534	2	Y	2		7
03	1860 N	1762	-0-	-98	-0-	103	1	1645	2	Y	1	5 1	3
04	1740 N	1672	-0-	-68	-0-	116	1	1551	2	Y	9		12
05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1	9	1664	2	Y	1		13
06	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	111	1	1592	2	Y	4		17
07	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	10	9	1571	2	Y	-0-		17
08	1767 N	1712	-0-	-55	-0-	126	1	1577	2	Y	3	14 1	6
09	1710 N	1660	-0-	-50	-0-	1	9	1530	2	Y	8		14
10	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	122	1	1570	2	Y	14	14 1	14
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	4	9	1471	2	Y	2		16
*12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	116	1	1566	2	Y	3		19
TOTAL GAS PROD:		20,428				TOTAL CONDENSATE PROD:		49					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 218185		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 12460 PERF.12203 - 12246				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	2162	-0-	-1062	-0-	139	1	2023	2	N	-0-	-0-
02	2987 X	2900	-0-	-87	-0-	183	1	2717	2	N	-0-	-0-
03	2976 X	2382	-0-	-594	-0-	157	1	2224	2	N	1	-0-
04	2430 X	1199	-0-	-1231	-0-	80	1	1118	2	N	1	1
05	3100 X	3097	-0-	-3	-0-	218	1	2879	2	N	-0-	1
06	3000 X	2437	-0-	-563	-0-	174	1	2263	2	N	-0-	1
07	3100 X	2548	-0-	-552	-0-	195	1	2353	2	N	-0-	1
08	3100 X	1871	-0-	-1229	-0-	144	1	1727	2	N	1	-0-
09	3000 X	1874	-0-	-1126	-0-	137	1	1737	2	N	-0-	-0-
10	3100 X	2316	-0-	-784	-0-	159	1	2157	2	N	-0-	-0-
11	2460 X	2011	-0-	-449	-0-	135	1	1876	2	N	-0-	-0-
12	2542 X	1813	-0-	-729	-0-	130	1	1683	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 26,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 3		RRCID -> 218675		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12180 - 12286				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 N	2421	-0-	-90	-0-	155	1	2262	2	N	4	31
02	2262 N	2247	-0-	-15	-0-	141	1	2097	2	N	8	39
03	2449 N	2368	-0-	-81	-0-	156	1	2212	2	N	-0-	39
04	2340 N	2253	-0-	-87	-0-	148	1	2061	2	N	40	79
05	2387 N	2337	-0-	-50	-0-	165	1	2172	2	N	-0-	79
06	2280 N	1842	-0-	-438	-0-	131	1	1711	2	N	-0-	79
07	2294 N	2177	-0-	-117	-0-	167	1	2010	2	N	-0-	79
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	171	1	2051	2	N	235	229
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	157	1	1987	2	N	-0-	51
10	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	150	1	2027	2	N	-0-	51
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	140	1	1939	2	N	-0-	51
*12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	157	1	2043	2	N	-0-	49

TOTAL GAS PROD: 26,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

WILBURN		WELL #: 13		RRCID -> 222739		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 12430 PERF.12175 - 12187				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255 X	3061	-0-	-194	-0-	196	1	2865	2	N	-0-	-0-
02	3045 X	2838	-0-	-207	-0-	179	1	2659	2	N	-0-	-0-
03	3255 X	3131	-0-	-124	-0-	207	1	2924	2	N	-0-	-0-
04	3060 X	2871	-0-	-189	-0-	192	1	2679	2	N	-0-	-0-
05	3069 X	2833	-0-	-236	-0-	200	1	2633	2	N	-0-	-0-
06	3030 X	3024	-0-	-6	-0-	216	1	2808	2	N	-0-	-0-
07	3131 X	2321	-0-	-810	-0-	178	1	2143	2	N	-0-	-0-
08	3131 X	3013	-0-	-118	-0-	232	1	2781	2	N	-0-	-0-
09	3030 X	2889	-0-	-141	-0-	211	1	2678	2	N	-0-	-0-
10	3131 X	2944	-0-	-187	-0-	202	1	2742	2	N	-0-	-0-
11	3030 X	2797	-0-	-233	-0-	188	1	2609	2	N	-0-	-0-
12	3007 X	2848	-0-	-159	-0-	204	1	2644	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 34,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 4		RRCID -> 225291		COMPL. DATE 06/30/2006			TOTAL DEPTH 12455 PERF.12184 - 12295					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	101	1	1476	2	N	9			44
02	1711 N	1429	-0-	-282	-0-	10	9	1307	2	N	31			75
03	1674 N	638	-0-	-1036	-0-	42	1	596	2	N	-0-			75
04	1530 N	983	-0-	-547	-0-	66	1	917	2	N	-0-	25	7	50
05	1519 N	230	-0-	-1289	-0-	16	1	214	2	N	-0-			50
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	113	1	1475	2	N	-0-			50
07	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	119	1	1439	2	N	-0-			50
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	89	1	1062	2	N	-0-			50
09	1590 N	143	-0-	-1447	-0-	10	1	133	2	N	-0-			50
10	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	182	1	2473	2	N	-0-			50
11	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	179	1	2483	2	N	-0-			50
*12	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	162	1	2099	2	N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		16,885		TOTAL CONDENSATE PROD:		40								

DANIEL, PETER EST.		WELL #: 7		RRCID -> 229223		COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12042 - 12314					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	129	1	1886	2	N	5			137
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	6	9	1771	2	N	17			154
03	2015 N	1961	-0-	-54	-0-	129	1	1832	2	N	-0-			154
04	1950 N	1877	-0-	-73	-0-	126	1	1751	2	N	-0-	17	7	137
05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	145	1	1908	2	N	70			207
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	77	9	1843	2	N	7			214
07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	142	1	1820	2	N	-0-			214
08	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	8	9	1817	2	N	217	411	1	20
09	1980 N	1886	-0-	-94	-0-	151	1	1748	2	N	-0-			20
10	1984 N	1916	-0-	-68	-0-	152	1	1784	2	N	-0-			20
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	239	9	1754	2	N	-0-			20
*12	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	126	1	1799	2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		23,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		316								

WILBURN		WELL #: 14		RRCID -> 229225		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12206 - 12296					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3131 X	3010	-0-	-121	-0-	193	1	2817	2	N	-0-			-0-
02	2929 X	2718	-0-	-211	-0-	171	1	2547	2	N	-0-			-0-
03	3100 X	2767	-0-	-333	-0-	183	1	2584	2	N	-0-			-0-
04	3000 X	2656	-0-	-344	-0-	178	1	2478	2	N	-0-			-0-
05	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	216	1	2842	2	N	-0-			-0-
06	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	209	1	2720	2	N	-0-			-0-
07	2914 X	2835	-0-	-79	-0-	217	1	2618	2	N	-0-			-0-
08	3069 X	2790	-0-	-279	-0-	215	1	2575	2	N	-0-			-0-
09	2970 X	2734	-0-	-236	-0-	200	1	2534	2	N	-0-			-0-
10	3069 X	2791	-0-	-278	-0-	192	1	2599	2	N	-0-			-0-
11	2940 X	2687	-0-	-253	-0-	181	1	2506	2	N	-0-			-0-
12	2821 X	2758	-0-	-63	-0-	197	1	2561	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 6		RRCID -> 229718		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12595 PERF.12062 - 12313				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2635 X	2137	-0-	-498	-0-	137 1	1996 2	N	4			87
02	1943 N	1670	-0-	-273	-0-	4 9	105 1	N	-0-			87
03	2201 N	658	-0-	-1543	-0-	43 1	615 2	N	-0-			87
04	2070 N	1246	-0-	-824	-0-	83 1	1163 2	N	-0-	48	7	39
05	1798 N	1484	-0-	-314	-0-	105 1	1379 2	N	-0-			39
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	106 1	1382 2	N	-0-			39
07	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	105 1	1265 2	N	-0-			39
08	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	102 1	1219 2	N	30			69
09	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	33 9	109 1	N	-0-			69
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	109 1	1378 2	N	-0-			69
11	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	113 1	1534 2	N	-0-			69
*12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	100 1	1383 2	N	-0-			69
						79 1	1024 2	N	-0-			69
TOTAL GAS PROD:		17,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		34						

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 21		RRCID -> 229720		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12475 PERF.11992 - 12261				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2170 N	1546	-0-	-624	-0-	99 1	1446 2	N	1	4	1	4
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1 9	112 1	N	2			6
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2 9	136 1	N	1	5	1	2
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1 9	127 1	N	10			12
05	1891 N	1588	-0-	-303	-0-	11 9	112 1	N	1			13
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1 9	143 1	N	4			17
07	1953 N	1840	-0-	-113	-0-	4 9	141 1	N	-0-			17
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1 9	147 1	N	2	13	1	6
09	2010 N	1824	-0-	-186	-0-	2 9	133 1	N	8			14
10	1829 N	1790	-0-	-39	-0-	9 9	122 1	N	14	14	1	14
11	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	15 9	113 1	N	2			16
*12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	2 9	124 1	N	3			19
						3 9						
TOTAL GAS PROD:		21,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		48						

DEW (C.V. CONSOLIDATED) CRESCENT PASS ENERGY, LLC EVANS, A. O. JR. GU		//CONT.// //CONT.//	24478 150 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	143	1	2087	2	N	2		5	1		4
02		2001 N	1416	-0-	-585	-0-	89	1	1325	2	N	2					6
03		2108 N	1549	-0-	-559	-0-	102	1	1447	2	N	-0-		4	1		2
04		2160 N	1412	-0-	-748	-0-	94	1	1308	2	N	9					11
05		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	110	1	1446	2	N	-0-					11
06		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	127	1	1653	2	N	-0-					11
07		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	150	1	1811	2	N	-0-					11
08		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	140	1	1671	2	N	1		8	1		4
09		1770 N	1736	-0-	-34	-0-	127	1	1609	2	N	-0-					4
10		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	136	1	1849	2	N	-0-		2	1		2
11		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	124	1	1718	2	N	-0-					2
*12		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	109	1	1412	2	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			20,802				TOTAL CONDENSATE PROD:			14							

WILBURN		WELL #:	15	RRCID ->	231883	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12160 - 12953						
01	3596 X	3228	-0-	-368	-0-	207	1	3021	2	N	-0-	-0-					
02	3306 X	3166	-0-	-140	-0-	200	1	2966	2	N	-0-	-0-					
03	3844 X	3816	-0-	-28	-0-	252	1	3564	2	N	-0-	-0-					
04	3720 X	3391	-0-	-329	-0-	452	1	2939	2	N	-0-	-0-					
05	3844 X	3814	-0-	-30	-0-	501	1	3313	2	N	-0-	-0-					
06	3690 X	3408	-0-	-282	-0-	467	1	2941	2	N	-0-	-0-					
07	3813 X	3514	-0-	-299	-0-	499	1	3015	2	N	-0-	-0-					
08	3813 X	3438	-0-	-375	-0-	495	1	2943	2	N	-0-	-0-					
09	3690 X	3600	-0-	-90	-0-	487	1	3113	2	N	-0-	-0-					
10	3813 X	3605	-0-	-208	-0-	480	1	3125	2	N	-0-	-0-					
11	3420 X	3374	-0-	-46	-0-	452	1	2922	2	N	-0-	-0-					
12	3503 X	3335	-0-	-168	-0-	470	1	2865	2	N	-0-	-0-					
TOTAL GAS PROD:			41,689				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #:	22	RRCID ->	232270	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	12582	PERF.	11982 - 12302						
01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	128	1	1860	2	Y	1	4	1				2
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	109	1	1624	2	Y	2						4
03	1829 N	1620	-0-	-209	-0-	107	1	1512	2	Y	1	4	1				1
04	1920 N	1576	-0-	-344	-0-	105	1	1459	2	Y	11						12
05	1860 N	1630	-0-	-230	-0-	115	1	1514	2	Y	1						13
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	118	1	1531	2	Y	4						17
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	115	1	1382	2	Y	-0-						17
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	124	1	1486	2	Y	3	14	1				6
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	108	1	1366	2	Y	8						14
10	1395 N	1113	-0-	-282	-0-	76	1	1024	2	Y	12	14	1				12
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	97	1	1352	2	Y	-0-						12
*12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	99	1	1286	2	Y	-0-						12
TOTAL GAS PROD:			18,743				TOTAL CONDENSATE PROD:			43							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
DANIEL, PETER EST.		WELL #: 9		RRCID -> 233451		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12534 PERF.11576 - 11810					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	29	1	428	2	N	-0-		120
02	435 N	378	-0-	-57	-0-	22	1	330	2	N	24		144
						26	9						
03	465 N	425	-0-	-40	-0-	28	1	397	2	N	-0-		144
04	450 N	401	-0-	-49	-0-	27	1	374	2	N	-0-	24 7	120
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	2	N	-0-		120
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	N	-0-		120
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	29	1	355	2	N	-0-		120
08	434 N	395	-0-	-39	-0-	30	1	365	2	N	-0-		120
09	450 N	391	-0-	-59	-0-	29	1	362	2	N	-0-		120
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	362	2	N	-0-		120
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331	2	N	-0-		120
*12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	2	N	-0-		120
TOTAL GAS PROD:		4,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		24							

EVANS, A. O. JR. GU		WELL #: 24		RRCID -> 233586		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12054 - 12344					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061 X	3135	-0-	-926	-0-	201	1	2933	2	N	1	4 1	3
						1	9						
02	3480 X	2950	-0-	-530	-0-	186	1	2762	2	N	2		5
						2	9						
03	3472 X	2870	-0-	-602	-0-	189	1	2680	2	N	1	5 1	1
						1	9						
04	3360 X	2968	-0-	-392	-0-	198	1	2758	2	N	11		12
						12	9						
05	3472 X	2968	-0-	-504	-0-	209	1	2758	2	N	1		13
						1	9						
06	3060 X	3029	-0-	-31	-0-	216	1	2809	2	N	4		17
						4	9						
07	3162 X	3035	-0-	-127	-0-	232	1	2803	2	N	-0-		17
08	3069 X	3032	-0-	-37	-0-	234	1	2795	2	N	3	14 1	6
						3	9						
09	3030 X	2298	-0-	-732	-0-	168	1	2126	2	N	4		10
						4	9						
10	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	216	1	2930	2	N	13	11 1	12
						14	9						
11	3030 X	2497	-0-	-533	-0-	168	1	2327	2	N	2		14
						2	9						
12	3038 X	2972	-0-	-66	-0-	212	1	2756	2	N	4		18
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		34,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		46							

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
EVANS, A.O. JR. GU		WELL #: 20		RRCID -> 234743		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12022 - 12298			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	116	1	N	2	6 1	2
						2	9				
02	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	115	1	N	3		5
						3	9				
03	1860 N	1390	-0-	-470	-0-	92	1	N	1	6 1	-0-
						1	9				
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	128	1	N	11		11
						12	9				
05	1860 N	1748	-0-	-112	-0-	123	1	N	-0-		11
06	1350 N	1098	-0-	-252	-0-	78	1	N	4		15
						4	9				
07	1860 N	1014	-0-	-846	-0-	78	1	N	-0-		15
08	1736 N	1278	-0-	-458	-0-	98	1	N	2	12 1	5
						2	9				
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	127	1	N	9		14
						10	9				
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	122	1	N	13	13 1	14
						14	9				
11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	111	1	N	2		16
						2	9				
*12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	88	1	N	3		19
						3	9				
TOTAL GAS PROD:		18,518		TOTAL CONDENSATE PROD:		50					

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		BLACK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 165292		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 12783 PERF.12192 - 12354	
01	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	1626	3	Y	-0-		-0-		
02	1566 N	1511	-0-	-55	-0-	1511	3	Y	-0-		-0-		
03	1643 N	1605	-0-	-38	-0-	1605	3	Y	-0-		-0-		
04	1560 N	1546	-0-	-14	-0-	1546	3	Y	-0-		-0-		
05	1612 N	1577	-0-	-35	-0-	1577	3	Y	-0-		-0-		
06	1560 N	1530	-0-	-30	-0-	1530	3	Y	-0-		-0-		
07	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	1560	3	Y	-0-		-0-		
08	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	1552	3	Y	-0-		-0-		
09	1530 N	1508	-0-	-22	-0-	1508	3	Y	-0-		-0-		
10	1550 N	1525	-0-	-25	-0-	1525	3	Y	-0-		-0-		
11	1500 N	1490	-0-	-10	-0-	1490	3	Y	-0-		-0-		
12	1550 N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3	Y	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		18,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 165802		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 12990 PERF.12338 - 12494			
01	1147 N	563	-0-	-584	-0-	563	3	Y	-0-		
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3	Y	-0-		
03	1147 N	574	-0-	-573	-0-	574	3	Y	-0-		
04	540 N	147	-0-	-393	-0-	147	3	Y	-0-		
05	1147 N	6	-0-	-1141	-0-	6	3	Y	-0-		
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-		
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	Y	-0-		
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	Y	-0-		
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3	Y	-0-		
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3	Y	-0-		
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	Y	-0-		
12	1364 N	1184	-0-	-180	-0-	1184	3	Y	-0-		
TOTAL GAS PROD:		8,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BLACK "A" WELL #: 4 RRCID -> 167449 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12212 - 12900														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

MCADAMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 167565 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12404 - 12605														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2455	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		2262 N	2229	-0-	-33	-0-	2229	3		Y	-0-			-0-
03		2480 N	2376	-0-	-104	-0-	2376	3		Y	-0-			-0-
04		2370 N	2337	-0-	-33	-0-	2337	3		Y	-0-			-0-
05		2387 N	2369	-0-	-18	-0-	2369	3		Y	-0-			-0-
06		2310 N	2208	-0-	-102	-0-	2208	3		Y	-0-			-0-
07		2418 N	1874	-0-	-544	-0-	1874	3		Y	-0-			-0-
08		3047 N	3047	-0-	-0-	-0-	3046	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3		Y	-0-			-0-
10		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3		Y	-0-			-0-
11		2310 N	2166	-0-	-144	-0-	2166	3		Y	-0-			-0-
12		2387 N	2381	-0-	-6	-0-	2381	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,689			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

BLACK "A" WELL #: 6 RRCID -> 168367 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12244 - 12386														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		Y	-0-			-0-
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		Y	-0-			-0-
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		Y	-0-			-0-
04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		Y	-0-			-0-
05		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		Y	-0-			-0-
06		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		Y	-0-			-0-
07		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		Y	-0-			-0-
08		1023 X	755	-0-	-268	-0-	755	3		Y	-0-			-0-
09		990 X	757	-0-	-233	-0-	757	3		Y	-0-			-0-
10		1023 X	712	-0-	-311	-0-	712	3		Y	-0-			-0-
11		840 X	696	-0-	-144	-0-	696	3		Y	-0-			-0-
12		806 X	759	-0-	-47	-0-	759	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,148			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 168645 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12618 - 12720															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	3		Y	-0-			-0-
02		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	3		Y	-0-			-0-
03		1705 N	1020	-0-	-685	-0-	-0-	1020	3		Y	-0-			-0-
04		1260 N	958	-0-	-302	-0-	-0-	958	3		Y	-0-			-0-
05		1116 N	753	-0-	-363	-0-	-0-	753	3		Y	-0-			-0-
06		990 N	825	-0-	-165	-0-	-0-	825	3		Y	-0-			-0-
07		992 N	927	-0-	-65	-0-	-0-	927	3		Y	-0-			-0-
08		890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-	890	3		Y	-0-			-0-
09		913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	3		Y	-0-			-0-
10		930 N	699	-0-	-231	-0-	-0-	699	3		Y	-0-			-0-
11		870 N	805	-0-	-65	-0-	-0-	805	3		Y	-0-			-0-
12		930 N	756	-0-	-174	-0-	-0-	756	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,881											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JOHNSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 168948 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12168 - 12374															
01		3100 N	3941	-0-	841	2786	-0-	3939	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02		2900 N	3362	-0-	462	3248	-0-	3362	3		Y	-0-			-0-
03		6532 X	3284	-0-	-3248	-0-	-0-	3284	3		Y	-0-			-0-
04		424 X	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	3		Y	-0-			-0-
05		434 X	270	-0-	-164	-0-	-0-	270	3		Y	-0-			-0-
06		420 X	309	-0-	-111	-0-	-0-	309	3		Y	-0-			-0-
07		1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	1636	3		Y	-0-			-0-
08		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	3		Y	-0-			-0-
09		1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	1607	3		Y	-0-			-0-
10		1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	1660	3		Y	-0-			-0-
11		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	1627	3		Y	-0-			-0-
*12		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	1647	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,516											TOTAL CONDENSATE PROD:	2

MCADAMS "A" WELL #: 2T RRCID -> 169111 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12410 - 12634															
01		21931 X	3368	-0-	-18563	-0-	-0-	3366	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02		3451 X	3309	-0-	-142	-0-	-0-	3309	3		Y	-0-			-0-
03		3689 X	3541	-0-	-148	-0-	-0-	3541	3		Y	-0-			-0-
04		3570 X	3467	-0-	-103	-0-	-0-	3467	3		Y	-0-			-0-
05		3689 X	3527	-0-	-162	-0-	-0-	3527	3		Y	-0-			-0-
06		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	-0-	3441	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		3596 X	3481	-0-	-115	-0-	-0-	3481	3		Y	-0-			-0-
08		T. A.	3352	-0-	3352	3352	-0-	3351	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		T. A.	3179	-0-	3179	6531	-0-	3179	3		Y	-0-			-0-
10		T. A.	2706	-0-	2706	9237	-0-	2706	3		Y	-0-			-0-
11		T. A.	2059	-0-	2059	11296	-0-	2059	3		Y	-0-			-0-
*12		13701 X	2405	-0-	-11296	-0-	-0-	2405	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,836											TOTAL CONDENSATE PROD:	4

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
JOHNSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 169595 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12136 - 12270														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4309 X	3930	-0-	-379	-0-		3928 3	2 9	Y	2		2 1	-0-
02		4031 X	3616	-0-	-415	-0-		3616 3		Y	-0-			-0-
03		4309 X	3635	-0-	-674	-0-		3635 3		Y	-0-			-0-
04		4080 X	3842	-0-	-238	-0-		3841 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		4092 X	3936	-0-	-156	-0-		3936 3		Y	-0-			-0-
06		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-		3810 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		3968 X	3801	-0-	-167	-0-		3801 3		Y	-0-			-0-
08		3968 X	3342	-0-	-626	-0-		3341 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		3840 X	2356	-0-	-1484	-0-		2356 3		Y	-0-			-0-
10		3937 X	1379	-0-	-2558	-0-		1379 3		Y	-0-			-0-
11		3810 X	971	-0-	-2839	-0-		971 3		Y	-0-			-0-
12		3813 X	1858	-0-	-1955	-0-		1858 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,477			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

JOHNSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 169596 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12046 - 12295														
01		2573 N	2510	-0-	-63	-0-		2509 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		2407 N	2327	-0-	-80	-0-		2327 3		Y	-0-			-0-
03		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-		2702 3		Y	-0-			-0-
04		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-		2555 3		Y	-0-			-0-
05		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-		2616 3		Y	-0-			-0-
06		2610 N	2593	-0-	-17	-0-		2593 3		Y	-0-			-0-
07		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-		2636 3		Y	-0-			-0-
08		2604 N	2541	-0-	-63	-0-		2541 3		Y	-0-			-0-
09		2580 N	2252	-0-	-328	-0-		2252 3		Y	-0-			-0-
10		2635 N	1860	-0-	-775	-0-		1860 3		Y	-0-			-0-
11		2460 N	297	-0-	-2163	-0-		297 3		Y	-0-			-0-
12		2325 N	107	-0-	-2218	-0-		107 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,996			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 170006 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12200 - 12413														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5 5		15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5 5		10
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5 5		5
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5 5		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
LANCASTER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	170299	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12805	- 13126
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2856	3	1	9	Y	1	-0-
02	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	1	-0-
03	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	1	-0-
04	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			Y	1	-0-
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	1	-0-
06	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	1	-0-
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			Y	1	-0-
08	2697 X	1802	-0-	-895	-0-	1802	3			Y	1	-0-
09	2280 X	1773	-0-	-507	-0-	1773	3			Y	1	-0-
10	2263 X	2235	-0-	-28	-0-	2235	3			Y	1	-0-
11	2160 X	1956	-0-	-204	-0-	1956	3			Y	1	-0-
*12	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			Y	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171420	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	12755	PERF.12288	- 12558
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	171428	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12119	- 12458
01	1705 X	1596	-0-	-109	-0-	1596	3			Y	-0-	12
02	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-	12
03	1705 X	1605	-0-	-100	-0-	1605	3			Y	-0-	12
04	1650 X	1517	-0-	-133	-0-	1517	3			Y	-0-	12
05	1705 N	1508	-0-	-197	-0-	1508	3			Y	-0-	12
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-	12
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-	12
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-	12
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			Y	-0-	12
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			Y	-0-	12
11	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-	12
*12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			Y	-0-	12
TOTAL GAS PROD:		20,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
MCADAMS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	171891	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12434	- 12764		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		155 N	62	-0-	-93	-0-	62 3		Y	-0-				-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-				-0-
03		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-				-0-
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		Y	-0-				-0-
05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		Y	-0-				-0-
06		180 N	72	-0-	-108	-0-	72 3		Y	-0-				-0-
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		Y	-0-				-0-
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		Y	-0-				-0-
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		Y	-0-				-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		Y	-0-				-0-
11		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-				-0-
*12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,977		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCADAMS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	172232	COMPL. DATE	12/30/1998	TOTAL DEPTH	12987	PERF.12469	- 12857		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2666 N	2500	-0-	-166	-0-	2499 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
02		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 3		Y	-0-				-0-
03		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 3		Y	-0-				-0-
04		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 3		Y	-0-				-0-
05		2666 N	2258	-0-	-408	-0-	2258 3		Y	-0-				-0-
06		2490 N	856	-0-	-1634	-0-	856 3		Y	-0-				-0-
07		2573 N	381	-0-	-2192	-0-	381 3		Y	-0-				-0-
08		2263 N	80	-0-	-2183	-0-	80 3		Y	-0-				-0-
09		870 N	187	-0-	-683	-0-	187 3		Y	-0-				-0-
10		372 N	209	-0-	-163	-0-	209 3		Y	-0-				-0-
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		Y	-0-				-0-
*12		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		14,943		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

HIGH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	172342	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	12580	PERF.11939	- 12370		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3286 X	2912	-0-	-374	-0-	2911 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
02		3074 X	2769	-0-	-305	-0-	2769 3		Y	-0-				-0-
03		3069 X	2837	-0-	-232	-0-	2837 3		Y	-0-				-0-
04		2850 X	2750	-0-	-100	-0-	2750 3		Y	-0-				-0-
05		2945 X	2858	-0-	-87	-0-	2858 3		Y	-0-				-0-
06		2850 X	2696	-0-	-154	-0-	2696 3		Y	-0-				-0-
07		2945 X	2815	-0-	-130	-0-	2815 3		Y	-0-				-0-
08		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2861 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
09		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3		Y	-0-				-0-
10		1736 N	1144	-0-	-592	-0-	1144 3		Y	-0-				-0-
11		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3		Y	-0-				-0-
*12		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852 3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		30,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 172489 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12346 - 12682													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		713 N	433	-0-	-280	-0-	433	3		Y	-0-		20
02		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3		Y	-0-		20
03		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3		Y	-0-		20
04		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		Y	-0-		20
05		713 N	298	-0-	-415	-0-	298	3		Y	-0-		20
06		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3		Y	-0-		20
07		651 N	494	-0-	-157	-0-	494	3		Y	-0-		20
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-		20
09		450 N	253	-0-	-197	-0-	253	3		Y	-0-		20
10		465 N	179	-0-	-286	-0-	179	3		Y	-0-		20
11		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3		Y	-0-		20
*12		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		Y	-0-		20
TOTAL GAS PROD:			11,916			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLACK "A" WELL #: 7 RRCID -> 172946 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12201 - 12387													
01		2170 N	1953	-0-	-217	-0-	1953	3		Y	-0-		-0-
02		2001 N	1917	-0-	-84	-0-	1917	3		Y	-0-		-0-
03		2139 N	2116	-0-	-23	-0-	2116	3		Y	-0-		-0-
04		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3		Y	-0-		-0-
05		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3		Y	-0-		-0-
06		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3		Y	-0-		-0-
07		2170 N	2152	-0-	-18	-0-	2152	3		Y	-0-		-0-
08		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3		Y	-0-		-0-
09		2070 N	2047	-0-	-23	-0-	2047	3		Y	-0-		-0-
10		2139 N	1855	-0-	-284	-0-	1855	3		Y	-0-		-0-
11		2070 N	2035	-0-	-35	-0-	2035	3		Y	-0-		-0-
12		2108 N	2066	-0-	-42	-0-	2066	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,577			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 173022 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12270 - 12412													
01		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2771	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		Y	-0-		-0-
03		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		Y	-0-		-0-
04		1560 N	194	-0-	-1366	-0-	194	3		Y	-0-		-0-
05		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		Y	-0-		-0-
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		Y	-0-		-0-
07		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		Y	-0-		-0-
08		403 N	161	-0-	-242	-0-	161	3		Y	-0-		-0-
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,754			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445											
JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 173090		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12266 - 12559					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1569	-0-	-198	-0-	1569	3		Y	-0-			-0-
02	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3		Y	-0-			-0-
03	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3		Y	-0-			-0-
04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3		Y	-0-			-0-
05	2139 N	1788	-0-	-351	-0-	1788	3		Y	-0-			-0-
06	1860 N	1612	-0-	-248	-0-	1612	3		Y	-0-			-0-
07	1829 N	1785	-0-	-44	-0-	1785	3		Y	-0-			-0-
08	1798 N	1611	-0-	-187	-0-	1611	3		Y	-0-			-0-
09	1620 N	1558	-0-	-62	-0-	1558	3		Y	-0-			-0-
10	1798 N	1540	-0-	-258	-0-	1540	3		Y	-0-			-0-
11	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	1526	3		Y	-0-			-0-
12	1612 N	923	-0-	-689	-0-	923	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,643		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 173096		COMPL. DATE 04/10/1999		TOTAL DEPTH 12840 PERF.12457 - 12808					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
02	116 N	6	-0-	-110	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-			-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		Y	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-0-			-0-
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3		Y	-0-			-0-
09	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-			-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HIGH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 173401		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12141 - 12463					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	173448	COMPL. DATE	05/29/1999	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12437 - 12771
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3	Y	-0-		28
02		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3	Y	-0-		28
03		1953 N	1514	-0-	-439	-0-	1514 3	Y	-0-		28
04		1830 N	1430	-0-	-400	-0-	1430 3	Y	-0-		28
05		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3	Y	-0-		28
06		1470 N	1429	-0-	-41	-0-	1429 3	Y	-0-		28
07		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3	Y	-0-		28
08		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 3	Y	-0-		28
09		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 3	Y	-0-		28
10		1674 N	1318	-0-	-356	-0-	1318 3	Y	-0-		28
11		1980 N	1845	-0-	-135	-0-	1845 3	Y	-0-		28
12		1860 N	1815	-0-	-45	-0-	1815 3	Y	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		19,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EDWARDS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	173450	COMPL. DATE	05/27/1999	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12916 - 13424
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	Y	-0-		-0-
02		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	Y	-0-		-0-
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	-0-		-0-
04		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3	Y	-0-		-0-
05		124 N	90	-0-	-34	-0-	90 3	Y	-0-		-0-
06		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	Y	-0-		-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	Y	-0-		-0-
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	Y	-0-		-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	Y	-0-		-0-
11		180 N	80	-0-	-100	-0-	80 3	Y	-0-		-0-
12		124 N	44	-0-	-80	-0-	44 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,159		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LANE "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	173807	COMPL. DATE	06/11/1999	TOTAL DEPTH	13216	PERF.12966 - 13027
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
HIGH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	173968	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	12552	PERF.12090 - 12396
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2418 N	2353	-0-	-65	-0-	2352 3	1 9	Y	1	129
02		2204 N	2200	-0-	-4	-0-	2200 3		Y	1 1	129
03		2356 N	2240	-0-	-116	-0-	2240 3		Y		129
04		2280 N	2261	-0-	-19	-0-	2261 3		Y		129
05		2356 N	2265	-0-	-91	-0-	2265 3		Y		129
06		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 3		Y		129
07		2325 N	2249	-0-	-76	-0-	2249 3		Y		129
08		2263 N	2262	-0-	-1	-0-	2262 3		Y		129
09		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 3		Y		129
10		2263 N	1371	-0-	-892	-0-	1371 3		Y		129
11		2190 N	1832	-0-	-358	-0-	1832 3		Y		129
*12		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 3		Y		129
TOTAL GAS PROD:		26,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

HIGH "A"		WELL #:		5	RRCID ->	173971	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11974 - 12294
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2201 N	535	-0-	-1666	-0-	535 3		Y	-0-	-0-
02		2900 N	3260	-0-	360	-0-	3260 3		Y	-0-	-0-
03		3100 N	2978	-0-	-122	-0-	2978 3		Y	-0-	-0-
04		1821 N	1583	-0-	-238	-0-	1583 3		Y	-0-	-0-
05		2263 X	558	-0-	-1705	-0-	558 3		Y	-0-	-0-
06		2190 X	622	-0-	-1568	-0-	622 3		Y	-0-	-0-
07		2263 X	132	-0-	-2131	-0-	132 3		Y	-0-	-0-
08		1488 X	410	-0-	-1078	-0-	410 3		Y	-0-	-0-
09		1440 X	485	-0-	-955	-0-	485 3		Y	-0-	-0-
10		651 X	401	-0-	-250	-0-	401 3		Y	-0-	-0-
11		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		Y	-0-	-0-
*12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HIGH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	173973	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	12524	PERF.12057 - 12394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3658 X	1985	-0-	-1673	-0-	1985 3		Y	-0-	57
02		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 3		Y	-0-	57
03		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 3		Y	-0-	57
04		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3729 3	1 9	Y	1	57
05		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 3		Y	-0-	57
06		3540 X	3475	-0-	-65	-0-	3474 3	1 9	Y	1	57
07		3658 X	3433	-0-	-225	-0-	3433 3		Y	-0-	57
08		3813 X	3183	-0-	-630	-0-	3182 3	1 9	Y	1	57
09		3690 X	3383	-0-	-307	-0-	3383 3		Y	-0-	57
10		3782 X	3199	-0-	-583	-0-	3199 3		Y	-0-	57
11		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 3		Y	-0-	57
12		3503 X	2703	-0-	-800	-0-	2703 3		Y	-0-	57
TOTAL GAS PROD:		40,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
JOHNSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	173974	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	12570	PERF.12121 - 12399	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 3		Y	-0-		-0-
02		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		Y	-0-		-0-
03		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		Y	-0-		-0-
04		1440 N	1415	-0-	-25	-0-	1415 3		Y	-0-		-0-
05		1488 N	1398	-0-	-90	-0-	1398 3		Y	-0-		-0-
06		1440 N	1290	-0-	-150	-0-	1290 3		Y	-0-		-0-
07		1457 N	1290	-0-	-167	-0-	1290 3		Y	-0-		-0-
08		1395 N	1254	-0-	-141	-0-	1254 3		Y	-0-		-0-
09		1290 N	1272	-0-	-18	-0-	1272 3		Y	-0-		-0-
10		1302 N	1268	-0-	-34	-0-	1268 3		Y	-0-		-0-
11		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		Y	-0-		-0-
*12		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	173975	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	12560	PERF.12099 - 12379	
01		1054 N	832	-0-	-222	-0-	832 3		Y	-0-		-0-
02		899 N	880	-0-	-19	-0-	880 3		Y	-0-		-0-
03		930 N	908	-0-	-22	-0-	908 3		Y	-0-		-0-
04		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		Y	-0-		-0-
05		930 N	906	-0-	-24	-0-	906 3		Y	-0-		-0-
06		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3		Y	-0-		-0-
07		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3		Y	-0-		-0-
08		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		Y	-0-		-0-
09		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3		Y	-0-		-0-
10		930 N	864	-0-	-66	-0-	864 3		Y	-0-		-0-
11		900 N	884	-0-	-16	-0-	884 3		Y	-0-		-0-
12		899 N	877	-0-	-22	-0-	877 3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON "A"		WELL #:		5	RRCID ->	174265	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	12482	PERF.12104 - 12292	
01		1271 N	1174	-0-	-97	-0-	1174 3		Y	-0-		-0-
02		1102 N	1095	-0-	-7	-0-	1095 3		Y	-0-		-0-
03		1178 N	1045	-0-	-133	-0-	1045 3		Y	-0-		-0-
04		1140 N	1007	-0-	-133	-0-	1007 3		Y	-0-		-0-
05		1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103 3		Y	-0-		-0-
06		1020 N	791	-0-	-229	-0-	791 3		Y	-0-		-0-
07		1054 N	876	-0-	-178	-0-	876 3		Y	-0-		-0-
08		1116 N	845	-0-	-271	-0-	845 3		Y	-0-		-0-
09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		Y	-0-		-0-
10		868 N	615	-0-	-253	-0-	615 3		Y	-0-		-0-
11		810 N	780	-0-	-30	-0-	780 3		Y	-0-		-0-
12		1116 N	922	-0-	-194	-0-	922 3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
JOHNSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 174510 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12305 - 12546														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		Y	-0-			-0-
02		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		Y	-0-			-0-
03		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3		Y	-0-			-0-
04		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		Y	-0-			-0-
05		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3		Y	-0-			-0-
06		2520 N	2500	-0-	-20	-0-	2500	3		Y	-0-			-0-
07		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3		Y	-0-			-0-
08		2759 N	2447	-0-	-312	-0-	2447	3		Y	-0-			-0-
09		2490 N	2322	-0-	-168	-0-	2322	3		Y	-0-			-0-
10		2449 N	2002	-0-	-447	-0-	2002	3		Y	-0-			-0-
11		2370 N	1904	-0-	-466	-0-	1904	3		Y	-0-			-0-
12		2387 N	2355	-0-	-32	-0-	2355	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,985			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON "A" WELL #: 7 RRCID -> 174511 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12092 - 12402														
01		2542 N	2202	-0-	-340	-0-	2201	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		2146 N	2010	-0-	-136	-0-	2010	3		Y	-0-			-0-
03		2170 N	2094	-0-	-76	-0-	2094	3		Y	-0-			-0-
04		2130 N	2090	-0-	-40	-0-	2090	3		Y	-0-			-0-
05		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3		Y	-0-			-0-
06		2040 N	2029	-0-	-11	-0-	2029	3		Y	-0-			-0-
07		2170 N	2061	-0-	-109	-0-	2061	3		Y	-0-			-0-
08		2170 N	2113	-0-	-57	-0-	2113	3		Y	-0-			-0-
09		2040 N	1993	-0-	-47	-0-	1993	3		Y	-0-			-0-
10		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3		Y	-0-			-0-
11		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3		Y	-0-			-0-
*12		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,208			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

WILLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 174656 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12808 - 13140														
01		775 N	579	-0-	-196	-0-	579	3		N	-0-			-0-
02		638 N	520	-0-	-118	-0-	520	3		N	-0-			-0-
03		620 N	542	-0-	-78	-0-	542	3		N	-0-			-0-
04		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
05		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-			-0-
06		510 N	492	-0-	-18	-0-	492	3		N	-0-			-0-
07		899 N	482	-0-	-417	-0-	482	3		N	-0-			-0-
08		558 N	461	-0-	-97	-0-	461	3		N	-0-			-0-
09		480 N	396	-0-	-84	-0-	396	3		N	-0-			-0-
10		496 N	366	-0-	-130	-0-	366	3		N	-0-			-0-
11		450 N	343	-0-	-107	-0-	343	3		N	-0-			-0-
12		403 N	310	-0-	-93	-0-	310	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,181			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
HIGH "A"		WELL #:		3	RRCID ->	174696	COMPL. DATE	08/31/1999	TOTAL DEPTH	12540	PERF.12054 - 12379	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2635 N	1727	-0-	-908	-0-		1727 3		Y	-0-		-0-
02	2436 N	1359	-0-	-1077	-0-		1359 3		Y	-0-		-0-
03	2232 N	1450	-0-	-782	-0-		1450 3		Y	-0-		-0-
04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-		1769 3		Y	-0-		-0-
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-		1742 3		Y	-0-		-0-
06	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-		1500 3		Y	-0-		-0-
07	1829 N	1813	-0-	-16	-0-		1813 3		Y	-0-		-0-
08	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-		1873 3		Y	-0-		-0-
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-		1850 3		Y	-0-		-0-
10	1798 N	1142	-0-	-656	-0-		1142 3		Y	-0-		-0-
11	1800 N	1301	-0-	-499	-0-		1301 3		Y	-0-		-0-
12	1922 N	1329	-0-	-593	-0-		1329 3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	174697	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12309 - 12642	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		1717 3		Y	-0-		-0-
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-		708 3		Y	-0-		-0-
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-		1881 3		Y	-0-		-0-
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		1446 3		Y	-0-		-0-
05	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		1043 3		Y	-0-		-0-
06	660 N	498	-0-	-162	-0-		498 3		Y	-0-		-0-
07	682 N	449	-0-	-233	-0-		449 3		Y	-0-		-0-
08	1054 N	401	-0-	-653	-0-		401 3		Y	-0-		-0-
09	510 N	509	-0-	-1	-0-		509 3		Y	-0-		-0-
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-		824 3		Y	-0-		-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-		770 3		Y	-0-		-0-
*12	739 N	739	-0-	-0-	-0-		739 3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A"		WELL #:		11	RRCID ->	174885	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	13022	PERF.12546 - 12804	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-		1139 3		Y	-0-		-0-
02	1044 N	856	-0-	-188	-0-		856 3		Y	-0-		-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-		530 3		Y	-0-		-0-
04	1110 N	356	-0-	-754	-0-		356 3		Y	-0-		-0-
05	930 N	428	-0-	-502	-0-		428 3		Y	-0-		-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-		583 3		Y	-0-		-0-
07	593 N	593	-0-	-0-	-0-		593 3		Y	-0-		-0-
08	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-		1067 3		Y	-0-		-0-
09	738 X	738	-0-	-0-	-0-		738 3		Y	-0-		-0-
10	589 X	448	-0-	-141	-0-		448 3		Y	-0-		-0-
11	1020 X	734	-0-	-286	-0-		734 3		Y	-0-		-0-
12	1054 X	693	-0-	-361	-0-		693 3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
LANE "A" WELL #: 3 RRCID -> 174976 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12657 - 12972														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		Y	-0-			-0-
02		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		Y	-0-			-0-
03		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3		Y	-0-			-0-
04		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		Y	-0-			-0-
05		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		Y	-0-			-0-
06		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		Y	-0-			-0-
07		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3		Y	-0-			-0-
08		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3		Y	-0-			-0-
09		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		Y	-0-			-0-
10		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3		Y	-0-			-0-
11		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		Y	-0-			-0-
12		1767 N	1646	-0-	-121	-0-	1646	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,847			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 174978 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12249 - 12584														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3		Y	-0-			-0-
02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3		Y	-0-			-0-
03		1612 N	1593	-0-	-19	-0-	1593	3		Y	-0-			-0-
04		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		Y	-0-			-0-
05		1519 N	1417	-0-	-102	-0-	1417	3		Y	-0-			-0-
06		1530 N	1315	-0-	-215	-0-	1315	3		Y	-0-			-0-
07		1643 N	1291	-0-	-352	-0-	1291	3		Y	-0-			-0-
08		1426 N	1109	-0-	-317	-0-	1109	3		Y	-0-			-0-
09		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3		Y	-0-			-0-
10		1302 N	1109	-0-	-193	-0-	1109	3		Y	-0-			-0-
11		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3		Y	-0-			-0-
*12		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,189			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON, B.K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174979 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12360 - 12601														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2015 N	1978	-0-	-37	-0-	1978	3		Y	-0-			-0-
02		1914 N	1849	-0-	-65	-0-	1849	3		Y	-0-			-0-
03		1984 N	1908	-0-	-76	-0-	1908	3		Y	-0-			-0-
04		1920 N	1731	-0-	-189	-0-	1731	3		Y	-0-			-0-
05		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3		Y	-0-			-0-
06		1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1851	3		Y	-0-			-0-
07		1798 N	1585	-0-	-213	-0-	1585	3		Y	-0-			-0-
08		1984 N	475	-0-	-1509	-0-	475	3		Y	-0-			-0-
09		1860 N	866	-0-	-994	-0-	866	3		Y	-0-			-0-
10		1581 N	1287	-0-	-294	-0-	1287	3		Y	-0-			-0-
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		Y	-0-			-0-
12		899 N	409	-0-	-490	-0-	409	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,438			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445											
LANCASTER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175168		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 13240 PERF.12693 - 13057					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	1177	3		Y	-0-			-0-
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3		Y	-0-			-0-
03	1240 N	1182	-0-	-58	-0-	1182	3		Y	-0-			-0-
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		Y	-0-			-0-
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		Y	-0-			-0-
06	1140 N	1063	-0-	-77	-0-	1063	3		Y	-0-			-0-
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		Y	-0-			-0-
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3		Y	-0-			-0-
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		Y	-0-			-0-
10	1333 N	1193	-0-	-140	-0-	1193	3		Y	-0-			-0-
11	1200 N	931	-0-	-269	-0-	931	3		Y	-0-			-0-
*12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HALBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 175262		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 13410 PERF.12828 - 13207					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	586	-0-	-623	-0-	586	3		N	-0-			-0-
02	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			-0-
04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3		N	-0-			-0-
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-			-0-
07	1767 N	116	-0-	-1651	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08	1364 N	60	-0-	-1304	-0-	60	3		N	-0-			-0-
09	660 N	16	-0-	-644	-0-	16	3		N	-0-			-0-
10	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	3		N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON, B.K. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175548		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12570 PERF.12136 - 12408					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445													
LANCASTER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175723		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 13337 PERF.13084 - 13186							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	6448 X	6218	-0-	-230	-0-	6215	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
02	6032 X	5629	-0-	-403	-0-	5629	3			Y	-0-				-0-
03	6448 X	5964	-0-	-484	-0-	5963	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	6180 X	5262	-0-	-918	-0-	5261	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
05	6293 X	5713	-0-	-580	-0-	5713	3			Y	-0-				-0-
06	6030 X	5771	-0-	-259	-0-	5769	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
07	6014 X	5888	-0-	-126	-0-	5887	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
08	5952 X	5853	-0-	-99	-0-	5851	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
09	5760 X	5501	-0-	-259	-0-	5501	3			Y	-0-				-0-
10	5952 X	5368	-0-	-584	-0-	5367	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
11	5760 X	5423	-0-	-337	-0-	5423	3			Y	-0-				-0-
12	5890 X	5753	-0-	-137	-0-	5752	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		68,343				TOTAL CONDENSATE PROD:				12					

LANE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175756		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 13028 PERF.12552 - 12908							
01	899 N	768	-0-	-131	-0-	768	3			Y	-0-				-0-
02	841 N	805	-0-	-36	-0-	805	3			Y	-0-				-0-
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-				-0-
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-				-0-
05	868 N	511	-0-	-357	-0-	511	3			Y	-0-				-0-
06	870 N	290	-0-	-580	-0-	290	3			Y	-0-				-0-
07	868 N	212	-0-	-656	-0-	212	3			Y	-0-				-0-
08	496 N	209	-0-	-287	-0-	209	3			Y	-0-				-0-
09	300 N	181	-0-	-119	-0-	181	3			Y	-0-				-0-
10	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3			Y	-0-				-0-
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	3			Y	-0-				-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,270				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 175757		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12502 - 12767							
01	2728 N	2543	-0-	-185	-0-	2542	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	2552 N	2479	-0-	-73	-0-	2479	3			Y	-0-				-0-
03	2697 N	2590	-0-	-107	-0-	2590	3			Y	-0-				-0-
04	2460 N	2425	-0-	-35	-0-	2425	3			Y	-0-				-0-
05	2635 N	2159	-0-	-476	-0-	2159	3			Y	-0-				-0-
06	2520 N	1954	-0-	-566	-0-	1954	3			Y	-0-				-0-
07	2511 N	2019	-0-	-492	-0-	2019	3			Y	-0-				-0-
08	2170 N	1904	-0-	-266	-0-	1904	3			Y	-0-				-0-
09	1950 N	1884	-0-	-66	-0-	1884	3			Y	-0-				-0-
10	2015 N	1650	-0-	-365	-0-	1650	3			Y	-0-				-0-
11	1830 N	1628	-0-	-202	-0-	1628	3			Y	-0-				-0-
12	1953 N	1201	-0-	-752	-0-	1201	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		24,436				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	176126	COMPL. DATE	10/22/1999	TOTAL DEPTH	12668	PERF.12149 - 12478
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	783 N	777	-0-	-6	-0-	777 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	810 N	296	-0-	-514	-0-	296 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	837 N	79	-0-	-758	-0-	79 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	1320 N	189	-0-	-1131	-0-	189 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	403 N	257	-0-	-146	-0-	257 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	420 N	122	-0-	-298	-0-	122 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	434 N	161	-0-	-273	-0-	161 3	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HIGH "A"		WELL #:		9	RRCID ->	176128	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	12410	PERF.11929 - 12251
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	527 N	200	-0-	-327	-0-	200 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3	Y	-0-	-0-	-0-	
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	Y	-0-	-0-	-0-	
05	248 N	142	-0-	-106	-0-	142 3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	180 N	89	-0-	-91	-0-	89 3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	217 N	106	-0-	-111	-0-	106 3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STEPHENS "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	176129	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	13505	PERF.13215 - 13296
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	8432 X	8203	-0-	-229	-0-	8203 3	Y	-0-	-0-	114	
02	7888 X	7680	-0-	-208	-0-	7680 3	Y	-0-	-0-	114	
03	8308 X	8186	-0-	-122	-0-	8186 3	Y	-0-	-0-	114	
04	8040 X	7418	-0-	-622	-0-	7418 3	Y	-0-	-0-	114	
05	8277 X	7937	-0-	-340	-0-	7937 3	Y	-0-	-0-	114	
06	7950 X	7489	-0-	-461	-0-	7489 3	Y	-0-	-0-	114	
07	8215 X	6878	-0-	-1337	-0-	6878 3	Y	-0-	-0-	114	
08	8184 X	6942	-0-	-1242	-0-	6942 3	Y	-0-	-0-	114	
09	7680 X	6993	-0-	-687	-0-	6993 3	Y	-0-	-0-	114	
10	7936 X	6893	-0-	-1043	-0-	6893 3	Y	-0-	-0-	114	
11	7500 X	6719	-0-	-781	-0-	6719 3	Y	-0-	-0-	114	
12	7223 X	6787	-0-	-436	-0-	6787 3	Y	-0-	-0-	114	
TOTAL GAS PROD:		88,125		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
BLAIR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176136		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12418 - 12501								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LANE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176137		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 13430 PERF.13185 - 13324								
01	4557 X	121	-0-	-4436	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	3			Y	-0-					-0-
03	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7382	3	1	9	Y	1	1				-0-
04	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6328	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			Y	-0-					-0-
06	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5504	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5694	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	5204	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			Y	-0-					-0-
10	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4365	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
*12	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		60,834				TOTAL CONDENSATE PROD:		9								

JOHNSON "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176139		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12352 PERF.11996 - 12188								
01	2046 N	1456	-0-	-590	-0-	1456	3			Y	-0-					-0-
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			Y	-0-					-0-
03	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			Y	-0-					-0-
04	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
05	2201 N	1928	-0-	-273	-0-	1928	3			Y	-0-					-0-
06	1980 N	1836	-0-	-144	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
07	2015 N	1940	-0-	-75	-0-	1940	3			Y	-0-					-0-
08	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					-0-
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			Y	-0-					-0-
11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
12	1829 N	1700	-0-	-129	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		22,432				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176140 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12585 PERF.12234 - 12436

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	624	-0-	-244	-0-	624	3		Y	-0-			-0-
02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		Y	-0-			-0-
03		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		Y	-0-			-0-
04		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		Y	-0-			-0-
05		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		Y	-0-			-0-
06		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		Y	-0-			-0-
07		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		Y	-0-			-0-
08		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		Y	-0-			-0-
09		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		Y	-0-			-0-
10		992 N	955	-0-	-37	-0-	955	3		Y	-0-			-0-
11		1080 N	944	-0-	-136	-0-	944	3		Y	-0-			-0-
12		1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,288											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LANCASTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 176142 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 13287 PERF.12735 - 13106

01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		Y	-0-			-0-
02		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		Y	-0-			-0-
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		Y	-0-			-0-
04		390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3		Y	-0-			-0-
05		434 N	372	-0-	-62	-0-	372	3		Y	-0-			-0-
06		420 N	339	-0-	-81	-0-	339	3		Y	-0-			-0-
07		403 N	343	-0-	-60	-0-	343	3		Y	-0-			-0-
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-			-0-
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		Y	-0-			-0-
10		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		Y	-0-			-0-
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-			-0-
*12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,069											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 176143 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12370 - 12662

01		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3		Y	-0-			-0-
02		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		Y	-0-			-0-
03		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		Y	-0-			-0-
04		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3		Y	-0-			-0-
05		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3		Y	-0-			-0-
06		1350 N	1092	-0-	-258	-0-	1092	3		Y	-0-			-0-
07		1395 N	1092	-0-	-303	-0-	1092	3		Y	-0-			-0-
08		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		Y	-0-			-0-
09		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		Y	-0-			-0-
10		1085 N	1014	-0-	-71	-0-	1014	3		Y	-0-			-0-
11		1410 N	1366	-0-	-44	-0-	1366	3		Y	-0-			-0-
12		1333 N	1324	-0-	-9	-0-	1324	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,426											
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
MCADAMS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 176144		COMPL. DATE 01/22/2000		TOTAL DEPTH 12320 PERF.12371 - 12692				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	Y	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	Y	-0-			-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	Y	-0-			-0-
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	Y	-0-			-0-
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	Y	-0-			-0-
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3	Y	-0-			-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3	Y	-0-			-0-
08	899 N	880	-0-	-19	-0-	880	3	Y	-0-			-0-
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	Y	-0-			-0-
10	899 N	826	-0-	-273	-0-	626	3	Y	-0-			-0-
11	840 N	2	-0-	-838	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
12	899 N	106	-0-	-793	-0-	106	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176159		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 13125 PERF.12604 - 12963				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLETT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176184		COMPL. DATE 01/29/2000		TOTAL DEPTH 13595 PERF.12802 - 13117				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3	N	-0-			-0-
02	203 N	156	-0-	-47	-0-	156	3	N	-0-			-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3	N	-0-			-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-			-0-
05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-			-0-
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3	N	-0-			-0-
07	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3	N	-0-			-0-
08	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3	N	-0-			-0-
09	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3	N	-0-			-0-
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3	N	-0-			-0-
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3	N	-0-			-0-
*12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 176186 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12170 - 12463												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	1652	3		Y	-0-
02		1595 N	1368	-0-	-227	-0-	-0-	1368	3		Y	-0-
03		1705 N	1397	-0-	-308	-0-	-0-	1397	3		Y	-0-
04		1590 N	270	-0-	-1320	-0-	-0-	270	3		Y	-0-
05		1457 N	283	-0-	-1174	-0-	-0-	283	3		Y	-0-
06		1350 N	72	-0-	-1278	-0-	-0-	72	3		Y	-0-
07		279 N	65	-0-	-214	-0-	-0-	65	3		Y	-0-
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-
09		3000 N	3395	-0-	395	395	-0-	3395	3		Y	-0-
10		2474 N	2079	-0-	-395	-0-	-0-	2079	3		Y	-0-
*11		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	2690	3		Y	-0-
*12		1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	1575	3		Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,960				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 6 RRCID -> 176187 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12238 - 12269												

01		62 N	5	-0-	-57	-0-	-0-	5	3		Y	-0-
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				Y	-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			5				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JOHNSON "A" WELL #: 12 RRCID -> 176189 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12230 - 12555												

01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-
03		155 N	102	-0-	-53	-0-	-0-	102	3		Y	-0-
04		210 N	173	-0-	-37	-0-	-0-	173	3		Y	-0-
05		186 N	151	-0-	-35	-0-	-0-	151	3		Y	-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-
07		206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-
08		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-
09		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	3		Y	-0-
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-
*12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,794				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
LANE "A"		WELL #: 5		RRCID -> 176522		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12466 - 12702				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1953 N	1812	-0-	-141	-0-	1812	3		Y	-0-		53
02	1392 N	1253	-0-	-139	-0-	1253	3		Y	-0-		53
03	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	1768	3		Y	-0-		53
04	1740 N	992	-0-	-748	-0-	992	3		Y	-0-		53
05	1333 N	1118	-0-	-215	-0-	1118	3		Y	-0-		53
06	1710 N	1608	-0-	-102	-0-	1608	3		Y	-0-		53
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		Y	-0-		53
08	1116 N	795	-0-	-321	-0-	795	3		Y	-0-		53
09	1620 N	706	-0-	-914	-0-	706	3		Y	-0-		53
10	1116 N	542	-0-	-574	-0-	542	3		Y	-0-		53
11	780 N	773	-0-	-7	-0-	773	3		Y	-0-		53
12	744 N	676	-0-	-68	-0-	676	3		Y	-0-		53
TOTAL GAS PROD:		13,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TURNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176716		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 13170 PERF.12652 - 12886				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		Y	-0-		17
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		Y	-0-		17
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3		Y	-0-		17
04	1230 N	975	-0-	-255	-0-	975	3		Y	-0-		17
05	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1214	3		Y	-0-		17
06	1230 N	1113	-0-	-117	-0-	1113	3		Y	-0-		17
07	1023 N	505	-0-	-518	-0-	505	3		Y	-0-		17
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		Y	-0-		17
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		Y	-0-		17
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		Y	-0-		17
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		Y	-0-		17
*12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		Y	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		13,183		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAMBERT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 176717		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13454 - 13556				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445											
JOHNSON "A"		WELL #: 13		RRCID -> 176720		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10106 - 12256					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		Y	-0-			-0-
02	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3		Y	-0-			-0-
03	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3		Y	-0-			-0-
04	1560 N	1460	-0-	-100	-0-	1460	3		Y	-0-			-0-
05	1767 N	1001	-0-	-766	-0-	1001	3		Y	-0-			-0-
06	1590 N	943	-0-	-647	-0-	943	3		Y	-0-			-0-
07	1519 N	717	-0-	-802	-0-	717	3		Y	-0-			-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		Y	-0-			-0-
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		Y	-0-			-0-
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		Y	-0-			-0-
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		Y	-0-			-0-
*12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,423

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 177151		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12467 - 12706					
01	217 N	40	-0-	-177	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-				Y	-0-			-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 177313		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 13409 PERF.14040 - 15157					
01	6820 X	3779	-0-	-3041	-0-	3779	3		Y	-0-			-0-
02	6119 X	1693	-0-	-4426	-0-	1693	3		Y	-0-			-0-
03	6262 X	5661	-0-	-601	-0-	5661	3		Y	-0-			-0-
04	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	3		Y	-0-			-0-
05	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	3		Y	-0-			-0-
06	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	3		Y	-0-			-0-
07	7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	3		Y	-0-			-0-
08	7471 X	7353	-0-	-118	-0-	7353	3		Y	-0-			-0-
09	7230 X	6710	-0-	-520	-0-	6710	3		Y	-0-			-0-
10	7471 X	6860	-0-	-611	-0-	6860	3		Y	-0-			-0-
11	7110 X	6573	-0-	-537	-0-	6573	3		Y	-0-			-0-
12	7347 X	6886	-0-	-461	-0-	6886	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,534

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
TURNER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	177314	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	12935	PERF.12431	- 12716
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3		Y	-0-		18
02		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		Y	-0-		18
03		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 3		Y	-0-		18
04		1080 N	1055	-0-	-25	-0-	1055 3		Y	-0-		18
05		1116 N	844	-0-	-272	-0-	844 3		Y	-0-		18
06		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3		Y	-0-		18
07		1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1043 3		Y	-0-		18
08		837 N	731	-0-	-106	-0-	731 3		Y	-0-		18
09		1320 N	246	-0-	-1074	-0-	246 3		Y	-0-		18
10		1054 N	632	-0-	-422	-0-	632 3		Y	-0-		18
11		720 N	351	-0-	-369	-0-	351 3		Y	-0-		18
*12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		Y	-0-		18
TOTAL GAS PROD:			11,855	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	177318	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	12845	PERF.12230	- 12687
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HIGH "A"		WELL #:		8	RRCID ->	177320	COMPL. DATE	02/26/2000	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12019	- 12195
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3456 3	2 9	Y	2	2 1	77
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 3		Y	-0-		77
03	3534	X	3482	-0-	-52	-0-	3482 3		Y	-0-		77
04	3420	X	3326	-0-	-94	-0-	3326 3		Y	-0-		77
05	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	3469 3		Y	-0-		77
06	3360	X	3345	-0-	-15	-0-	3344 3	1 9	Y	1	1 1	77
07	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	3398 3		Y	-0-		77
08	3472	X	3141	-0-	-331	-0-	3140 3	1 9	Y	1	1 1	77
09	3360	X	3041	-0-	-319	-0-	3041 3		Y	-0-		77
10	3472	X	3051	-0-	-421	-0-	3051 3		Y	-0-		77
11	3360	X	3110	-0-	-250	-0-	3110 3		Y	-0-		77
12	3410	X	3225	-0-	-185	-0-	3225 3		Y	-0-		77
TOTAL GAS PROD:			39,217	TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445									
HIGH "A"		WELL #: 10		RRCID -> 177321		COMPL. DATE 02/29/2000		TOTAL DEPTH 12592 PERF.12122 - 12411			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		Y	-0-		-0-
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 3		Y	-0-		-0-
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3		Y	-0-		-0-
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3		Y	-0-		-0-
05	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		Y	-0-		-0-
06	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	1539 3		Y	-0-		-0-
07	1643 N	1537	-0-	-106	-0-	1537 3		Y	-0-		-0-
08	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3		Y	-0-		-0-
09	1500 N	1490	-0-	-10	-0-	1490 3		Y	-0-		-0-
10	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	1504 3		Y	-0-		-0-
11	1500 N	1468	-0-	-32	-0-	1468 3		Y	-0-		-0-
12	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	1490 3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,889

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK "A"		WELL #: 12		RRCID -> 177544		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 12938 PERF.12502 - 12756			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		Y	-0-		-0-
02	957 N	921	-0-	-36	-0-	921 3		Y	-0-		-0-
03	1085 N	935	-0-	-150	-0-	935 3		Y	-0-		-0-
04	1020 N	980	-0-	-40	-0-	980 3		Y	-0-		-0-
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3		Y	-0-		-0-
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		Y	-0-		-0-
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		Y	-0-		-0-
08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		Y	-0-		-0-
09	930 N	851	-0-	-79	-0-	851 3		Y	-0-		-0-
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		Y	-0-		-0-
11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3		Y	-0-		-0-
*12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,676

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCADAMS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 177551		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12652 - 12990			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MCADAMS "A" WELL #: 7 RRCID -> 177552 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12914 PERF.12402 - 12721												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1643 N	1522	-0-	-121	-0-	1522	3		Y	-0-	22
02		1566 N	1436	-0-	-130	-0-	1436	3		Y	-0-	22
03		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3		Y	-0-	22
04		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		Y	-0-	22
05		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		Y	-0-	22
06		1590 N	1530	-0-	-60	-0-	1530	3		Y	-0-	22
07		1612 N	1537	-0-	-75	-0-	1537	3		Y	-0-	22
08		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3		Y	-0-	22
09		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		Y	-0-	22
10		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		Y	-0-	22
11		1260 N	1043	-0-	-217	-0-	1043	3		Y	-0-	22
*12		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		Y	-0-	22
TOTAL GAS PROD:			17,790			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 177553 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12269 - 12612												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1067	3		Y	-0-	37
02		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		Y	-0-	37
03		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		Y	-0-	37
04		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		Y	-0-	37
05		1767 N	547	-0-	-1220	-0-	547	3		Y	-0-	37
06		1740 N	991	-0-	-749	-0-	991	3		Y	-0-	37
07		1147 N	1098	-0-	-49	-0-	1098	3		Y	-0-	37
08		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3		Y	-0-	37
09		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		Y	-0-	37
10		1085 N	935	-0-	-150	-0-	935	3		Y	-0-	37
11		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		Y	-0-	37
*12		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3		Y	-0-	37
TOTAL GAS PROD:			15,681			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177740 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12214 - 12490												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MCADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 177741 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 13102 PERF.12619 - 12959													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	Y	-0-			-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-			-0-
03		155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3	Y	-0-			-0-
04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	Y	-0-			-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-			-0-
06		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	Y	-0-			-0-
07		155 N	106	-0-	-49	-0-	106	3	Y	-0-			-0-
08		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3	Y	-0-			-0-
09		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-			-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	Y	-0-			-0-
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3	Y	-0-			-0-
*12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,449		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LAMBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 177765 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13404 - 13779													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	5	22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	5	17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	5	12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	5	7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	5	2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	0	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 8 RRCID -> 177766 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12075 - 12361													
01	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	3	Y	-0-			-0-
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3	Y	-0-			-0-
03	1891	N	980	-0-	-911	-0-	980	3	Y	-0-			-0-
04	1590	N	962	-0-	-628	-0-	962	3	Y	-0-			-0-
05	2604	N	904	-0-	-1700	-0-	904	3	Y	-0-			-0-
06	960	N	267	-0-	-693	-0-	267	3	Y	-0-			-0-
07	992	N	789	-0-	-203	-0-	789	3	Y	-0-			-0-
08	899	N	334	-0-	-565	-0-	334	3	Y	-0-			-0-
09	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	3	Y	-0-			-0-
10	775	N	188	-0-	-587	-0-	188	3	Y	-0-			-0-
11	330	N	19	-0-	-311	-0-	19	3	Y	-0-			-0-
12	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,732		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 177767 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12465 - 12726														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		Y	-0-			-0-
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		Y	-0-			-0-
03		868 N	837	-0-	-31	-0-	837	3		Y	-0-			-0-
04		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		Y	-0-			-0-
05		868 N	833	-0-	-35	-0-	833	3		Y	-0-			-0-
06		810 N	792	-0-	-18	-0-	792	3		Y	-0-			-0-
07		837 N	819	-0-	-18	-0-	819	3		Y	-0-			-0-
08		806 N	780	-0-	-26	-0-	780	3		Y	-0-			-0-
09		780 N	773	-0-	-7	-0-	773	3		Y	-0-			-0-
10		806 N	759	-0-	-47	-0-	759	3		Y	-0-			-0-
11		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		Y	-0-			-0-
12		806 N	795	-0-	-11	-0-	795	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,653			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 177768 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 12965 PERF.12453 - 12787														

01		3317 X	2859	-0-	-458	-0-	2858	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		3248 X	2481	-0-	-767	-0-	2481	3		Y	-0-			-0-
03		3472 X	2934	-0-	-538	-0-	2934	3		Y	-0-			-0-
04		3360 X	2755	-0-	-605	-0-	2755	3		Y	-0-			-0-
05		3255 X	2769	-0-	-486	-0-	2769	3		Y	-0-			-0-
06		2850 X	2754	-0-	-96	-0-	2754	3		Y	-0-			-0-
07		2945 X	2824	-0-	-121	-0-	2824	3		Y	-0-			-0-
08		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3022	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3		Y	-0-			-0-
10		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3		Y	-0-			-0-
11		2100 N	2047	-0-	-53	-0-	2047	3		Y	-0-			-0-
12		2170 N	1537	-0-	-633	-0-	1537	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,519			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

JOHNSON, B. K. "A" WELL #: 11 RRCID -> 177769 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12345 - 12673														

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

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
MUNDAY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	177772	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	14180	PERF.13521	- 13633	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
05	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	3		N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
07	310 N	68	-0-	-242	-0-	68	3		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
09	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LANE "A"		WELL #:		6	RRCID ->	177931	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	12980	PERF.12602	- 12826	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCADAMS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	178076	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12678	- 13024	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2460	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3		Y	-0-			-0-
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3		Y	-0-			-0-
04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3		Y	-0-			-0-
05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3		Y	-0-			-0-
06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3		Y	-0-			-0-
07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3		Y	-0-			-0-
08	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3		Y	-0-			-0-
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		Y	-0-			-0-
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3		Y	-0-			-0-
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		Y	-0-			-0-
*12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,333		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
MCADAMS "A" WELL #: 13 RRCID -> 178077 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12599 - 12908																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-		1884	3		Y	-0-				-0-
02		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		1680	3		Y	-0-				-0-
03		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-		1912	3		Y	-0-				-0-
04		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-		1868	3		Y	-0-				-0-
05		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-		1961	3		Y	-0-				-0-
06		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-		1896	3		Y	-0-				-0-
07		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		1973	3		Y	-0-				-0-
08		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-		1970	3		Y	-0-				-0-
09		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-		1918	3		Y	-0-				-0-
10		1984 N	1727	-0-	-257	-0-		1727	3		Y	-0-				-0-
11		1920 N	1829	-0-	-91	-0-		1829	3		Y	-0-				-0-
12		1984 N	1766	-0-	-218	-0-		1766	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			22,384			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LANE "A" WELL #: 8 RRCID -> 178105 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12525 - 12756																
01		1550 N	1505	-0-	-45	-0-		1505	3		Y	-0-				-0-
02		1450 N	1397	-0-	-53	-0-		1397	3		Y	-0-				-0-
03		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-		1571	3		Y	-0-				-0-
04		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		1495	3		Y	-0-				-0-
05		1488 N	1473	-0-	-15	-0-		1473	3		Y	-0-				-0-
06		1500 N	1406	-0-	-94	-0-		1406	3		Y	-0-				-0-
07		1550 N	1494	-0-	-56	-0-		1494	3		Y	-0-				-0-
08		1488 N	1483	-0-	-5	-0-		1483	3		Y	-0-				-0-
09		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		1429	3		Y	-0-				-0-
10		1488 N	1160	-0-	-328	-0-		1160	3		Y	-0-				-0-
11		1440 N	653	-0-	-787	-0-		653	3		Y	-0-				-0-
*12		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-		1490	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			16,556			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 10 RRCID -> 178106 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12042 - 12377																
01		2666 N	2630	-0-	-36	-0-		2629	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-		2441	3		Y	-0-				-0-
03		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-		2678	3		Y	-0-				-0-
04		2550 N	2531	-0-	-19	-0-		2531	3		Y	-0-				-0-
05		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-		2633	3		Y	-0-				-0-
06		2580 N	2519	-0-	-61	-0-		2519	3		Y	-0-				-0-
07		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-		2620	3		Y	-0-				-0-
08		2635 N	2559	-0-	-76	-0-		2559	3		Y	-0-				-0-
09		2520 N	2442	-0-	-78	-0-		2442	3		Y	-0-				-0-
10		2635 N	1586	-0-	-1049	-0-		1586	3		Y	-0-				-0-
11		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-		2840	3		Y	-0-				-0-
*12		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-		2838	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			30,317			TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
JOHNSON, B. K. "A"		WELL #:		13	RRCID ->	178107	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12268 - 12502		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2666 N	2162	-0-	-504	-0-	2162 3		Y	-0-			-0-
02		2088 N	1386	-0-	-702	-0-	1386 3		Y	-0-			-0-
03		1581 N	1384	-0-	-197	-0-	1384 3		Y	-0-			-0-
04		2100 N	1527	-0-	-573	-0-	1527 3		Y	-0-			-0-
05		1488 N	1021	-0-	-467	-0-	1021 3		Y	-0-			-0-
06		1350 N	1101	-0-	-249	-0-	1101 3		Y	-0-			-0-
07		1581 N	1180	-0-	-401	-0-	1180 3		Y	-0-			-0-
08		1023 N	967	-0-	-56	-0-	967 3		Y	-0-			-0-
09		1110 N	728	-0-	-382	-0-	728 3		Y	-0-			-0-
10		1178 N	189	-0-	-989	-0-	189 3		Y	-0-			-0-
11		930 N	904	-0-	-26	-0-	904 3		Y	-0-			-0-
12		744 N	677	-0-	-67	-0-	677 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK "A"		WELL #:		13	RRCID ->	178506	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	12961	PERF.13020 - 13138	
01		3658 X	3516	-0-	-142	-0-	3514 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		3451 X	3281	-0-	-170	-0-	3281 3		Y	-0-		-0-
03		3689 X	3312	-0-	-377	-0-	3312 3		Y	-0-		-0-
04		3570 X	3247	-0-	-323	-0-	3247 3		Y	-0-		-0-
05		3503 X	3351	-0-	-152	-0-	3351 3		Y	-0-		-0-
06		3390 X	3235	-0-	-155	-0-	3234 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		3503 X	3434	-0-	-69	-0-	3434 3		Y	-0-		-0-
08		3348 X	3205	-0-	-143	-0-	3204 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		3240 X	2191	-0-	-1049	-0-	2191 3		Y	-0-		-0-
10		3441 X	2338	-0-	-1103	-0-	2338 3		Y	-0-		-0-
11		3330 X	3246	-0-	-84	-0-	3246 3		Y	-0-		-0-
12		3441 X	3163	-0-	-278	-0-	3163 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

BURLESON "A"		WELL #:		1L	RRCID ->	178553	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12236 - 12835	
01		1054 X	417	-0-	-637	-0-	417 3		N	-0-		20
02		928 X	447	-0-	-481	-0-	447 3		N	-0-		20
03		868 X	441	-0-	-427	-0-	441 3		N	-0-		20
04		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-		20
05		465 N	386	-0-	-79	-0-	386 3		N	-0-		20
06		3000 N	4244	-0-	1244	1244	4243 3	1 9	N	1	1 1	20
07		2759 N	1515	-0-	-1244	-0-	1515 3		N	-0-		20
08		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3		N	-0-		20
09		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3		N	-0-		20
10		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3		N	-0-		20
11		1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		N	-0-		20
*12		2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153 3		N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		17,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BLACK "A" WELL #: 14 RRCID -> 178663 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12222 - 12524														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3		Y	-0-			-0-
02		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3		Y	-0-			-0-
03		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3		Y	-0-			-0-
04		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3		Y	-0-			-0-
05		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3		Y	-0-			-0-
06		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		Y	-0-			-0-
07		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3		Y	-0-			-0-
08		2046 N	1997	-0-	-49	-0-	1997	3		Y	-0-			-0-
09		1950 N	1929	-0-	-21	-0-	1929	3		Y	-0-			-0-
10		2046 N	1883	-0-	-163	-0-	1883	3		Y	-0-			-0-
11		1920 N	1793	-0-	-127	-0-	1793	3		Y	-0-			-0-
12		1984 N	1858	-0-	-126	-0-	1858	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,390			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 9 RRCID -> 178664 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12240 - 12442														
01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-			-0-
02		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		Y	-0-			-0-
03		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		Y	-0-			-0-
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		Y	-0-			-0-
05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		Y	-0-			-0-
06		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		Y	-0-			-0-
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		Y	-0-			-0-
08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		Y	-0-			-0-
09		420 N	180	-0-	-240	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
10		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		Y	-0-			-0-
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		Y	-0-			-0-
*12		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,257			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 11 RRCID -> 178665 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12199 - 12332														
01		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3268	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		3016 X	2940	-0-	-76	-0-	2940	3		Y	-0-			-0-
03		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3		Y	-0-			-0-
04		3120 X	3083	-0-	-37	-0-	3083	3		Y	-0-			-0-
05		3224 X	3042	-0-	-182	-0-	3042	3		Y	-0-			-0-
06		3120 X	3008	-0-	-112	-0-	3007	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		3193 X	3056	-0-	-137	-0-	3056	3		Y	-0-			-0-
08		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2972	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3		Y	-0-			-0-
10		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3		Y	-0-			-0-
11		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3		Y	-0-			-0-
*12		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,734			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
BLAIR "A" WELL #: 4 RRCID -> 178667 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12616																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			257											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LANE "A" WELL #: 9 RRCID -> 178668 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12778 - 13181																	
01		15675 X	15675	-0-	-0-	-0-	15667	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
02		13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	13213	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03		11520 X	11520	-0-	-0-	-0-	11518	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04		11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	11825	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
05		10844 X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	3			Y	-0-					-0-
06		10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	10502	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
07		12139 X	12139	-0-	-0-	-0-	12136	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08		11331 X	11331	-0-	-0-	-0-	11327	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09		10800 X	10485	-0-	-315	-0-	10485	3			Y	-0-					-0-
10		11160 X	10554	-0-	-606	-0-	10551	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11		10929 X	10929	-0-	-0-	-0-	10927	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12		11160 X	7881	-0-	-3279	-0-	7879	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
TOTAL GAS PROD:			136,906											TOTAL CONDENSATE PROD:			31

BLAIR "A" WELL #: 2 RRCID -> 178671 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12369 - 12698																	
01		3100 N	2908	-0-	-192	613	2907	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02		3158 X	2545	-0-	-613	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
03		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			Y	-0-					-0-
04		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
05		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			Y	-0-					-0-
06		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			Y	-0-					-0-
07		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			Y	-0-					-0-
08		3007 X	2647	-0-	-360	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-
09		2790 N	2359	-0-	-431	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-
10		2728 N	1730	-0-	-998	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
11		2550 N	2512	-0-	-38	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-
*12		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			31,290											TOTAL CONDENSATE PROD:			1

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
BURKE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	178672	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	13822	PERF.14060 - 14305
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 3	Y	-0-		-0-
02		1508 N	1346	-0-	-162	-0-	1346 3	Y	-0-		-0-
03		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3	Y	-0-		-0-
04		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3	Y	-0-		-0-
05		1426 N	1310	-0-	-116	-0-	1310 3	Y	-0-		-0-
06		1440 N	1156	-0-	-284	-0-	1156 3	Y	-0-		-0-
07		1457 N	1053	-0-	-404	-0-	1053 3	Y	-0-		-0-
08		1302 N	985	-0-	-317	-0-	985 3	Y	-0-		-0-
09		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3	Y	-0-		-0-
10		1054 N	951	-0-	-103	-0-	951 3	Y	-0-		-0-
11		960 N	820	-0-	-140	-0-	820 3	Y	-0-		-0-
12		1209 N	779	-0-	-430	-0-	779 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	178896	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12369 - 12721
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3	Y	-0-		-0-
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-		Y	-0-		-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-		-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON, B. K. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	179045	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	12999	PERF.12451 - 12813
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2626 3	1 9	Y	1	15
02		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 3		Y	-0-	15
03		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725 3		Y	-0-	15
04		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 3		Y	-0-	15
05		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 3		Y	-0-	15
06		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647 3		Y	-0-	15
07		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 3		Y	-0-	15
08		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3		Y	-0-	15
09		2640 N	2537	-0-	-103	-0-	2537 3		Y	-0-	15
10		2635 N	2058	-0-	-577	-0-	2058 3		Y	-0-	15
11		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666 3		Y	-0-	15
*12		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 3		Y	-0-	15
TOTAL GAS PROD:		30,895		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 179069 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12562 - 12660														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4061 X	1674	-0-	-2387	-0-	1674	3		Y	-0-			-0-
02		3132 X	1500	-0-	-1632	-0-	1500	3		Y	-0-			-0-
03		3069 X	1578	-0-	-1491	-0-	1578	3		Y	-0-			-0-
04		2190 X	1582	-0-	-608	-0-	1582	3		Y	-0-			-0-
05		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3		Y	-0-			-0-
06		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4557	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4411	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4532	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3		Y	-0-			-0-
10		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3		Y	-0-			-0-
11		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3		Y	-0-			-0-
*12		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,983			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

STEPHENS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179178 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14173 - 15181														
01		5115 X	4576	-0-	-539	-0-	4576	3		Y	-0-			13
02		4785 X	2705	-0-	-2080	-0-	2705	3		Y	-0-			13
03		5115 X	2822	-0-	-2293	-0-	2822	3		Y	-0-			13
04		4950 X	2835	-0-	-2115	-0-	2835	3		Y	-0-			13
05		5115 X	3678	-0-	-1437	-0-	3678	3		Y	-0-			13
06		4440 X	4023	-0-	-417	-0-	4023	3		Y	-0-			13
07		2945 X	2465	-0-	-480	-0-	2465	3		Y	-0-			13
08		3689 X	2384	-0-	-1305	-0-	2384	3		Y	-0-			13
09		4020 X	1168	-0-	-2852	-0-	1168	3		Y	-0-			13
10		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-				Y	-0-			13
11		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-				Y	-0-			13
12		2480 X	2	-0-	-2478	-0-	2	3		Y	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			26,658			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLAIR "A" WELL #: 5 RRCID -> 179338 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12343 - 12687														
01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		Y	-0-			-0-
02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		Y	-0-			-0-
03		682 N	555	-0-	-127	-0-	555	3		Y	-0-			-0-
04		660 N	537	-0-	-123	-0-	537	3		Y	-0-			-0-
05		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		Y	-0-			-0-
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		Y	-0-			-0-
07		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		Y	-0-			-0-
08		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		Y	-0-			-0-
09		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		Y	-0-			-0-
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		Y	-0-			-0-
11		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		Y	-0-			-0-
*12		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,729			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
THIGPEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 179438 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13122 - 13234													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4123 X	3938	-0-	-185	-0-	3936	3	2	9	Y	2	-0-
02		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			Y	-0-	-0-
03		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			Y	-0-	-0-
04		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4058	3	1	9	Y	1	-0-
05		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			Y	-0-	-0-
06		3990 X	3855	-0-	-135	-0-	3854	3	1	9	Y	1	-0-
07		4123 X	3923	-0-	-200	-0-	3923	3			Y	-0-	-0-
08		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3502	3	1	9	Y	1	-0-
09		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			Y	-0-	-0-
10		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	3			Y	-0-	-0-
11		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			Y	-0-	-0-
*12		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			46,475			TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

EDWARDS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179490 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13850 - 14140													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JOHNSON "A" WELL #: 15 RRCID -> 179695 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12104 - 12386													
01		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2875	3	1	9	Y	1	-0-
02		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			Y	-0-	-0-
03		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			Y	-0-	-0-
04		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			Y	-0-	-0-
05		3503 X	2884	-0-	-619	-0-	2884	3			Y	-0-	-0-
06		3390 X	3027	-0-	-363	-0-	3026	3	1	9	Y	1	-0-
07		3503 X	3122	-0-	-381	-0-	3122	3			Y	-0-	-0-
08		3255 X	3055	-0-	-200	-0-	3054	3	1	9	Y	1	-0-
09		3030 X	2848	-0-	-182	-0-	2848	3			Y	-0-	-0-
10		3131 X	2773	-0-	-358	-0-	2773	3			Y	-0-	-0-
11		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			Y	-0-	-0-
*12		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			36,434			TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
ADAMS "A"				WELL #:	6	RRCID ->	179699	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	13205	PERF.12676 - 13022	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5053 X	4638	-0-	-415	-0-	4636 3		2 9	Y	2	2 1	-0-
02		4727 X	4246	-0-	-481	-0-	4246 3			Y	-0-		-0-
03		5022 X	4988	-0-	-34	-0-	4988 3			Y	-0-		-0-
04		4800 X	4756	-0-	-44	-0-	4755 3		1 9	Y	1	1 1	-0-
05		4929 X	4807	-0-	-122	-0-	4807 3			Y	-0-		-0-
06		4830 X	4114	-0-	-716	-0-	4113 3		1 9	Y	1	1 1	-0-
07		4991 X	3743	-0-	-1248	-0-	3743 3			Y	-0-		-0-
08		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5871 3		2 9	Y	2	2 1	-0-
09		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064 3			Y	-0-		-0-
10		4805 X	3247	-0-	-1558	-0-	3247 3			Y	-0-		-0-
11		5640 X	4477	-0-	-1163	-0-	4477 3			Y	-0-		-0-
12		5828 X	5386	-0-	-442	-0-	5385 3		1 9	Y	1	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		55,339				TOTAL CONDENSATE PROD:				7			

ADAMS "A"				WELL #:	3	RRCID ->	179703	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	13005	PERF.12516 - 12802	
01		868 N	486	-0-	-382	-0-	486 3			Y	-0-		-0-
02		812 N	388	-0-	-424	-0-	388 3			Y	-0-		-0-
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3			Y	-0-		-0-
04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3			Y	-0-		-0-
05		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3			Y	-0-		-0-
06		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3			Y	-0-		-0-
07		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3			Y	-0-		-0-
08		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3			Y	-0-		-0-
09		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3			Y	-0-		-0-
10		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3			Y	-0-		-0-
11		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3			Y	-0-		-0-
*12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,317				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ADAMS "A"				WELL #:	2	RRCID ->	179781	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	13429	PERF.13180 - 13264	
01		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	5849 3		3 9	Y	3	3 1	-0-
02		5365 X	5340	-0-	-25	-0-	5340 3			Y	-0-		-0-
03		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5846 3		1 9	Y	1	1 1	-0-
04		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5586 3		2 9	Y	2	2 1	-0-
05		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6235 3			Y	-0-		-0-
06		6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6206 3		2 9	Y	2	2 1	-0-
07		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	6026 3		2 9	Y	2	2 1	-0-
08		5952 X	5873	-0-	-79	-0-	5871 3		2 9	Y	2	2 1	-0-
09		5760 X	5481	-0-	-279	-0-	5481 3			Y	-0-		-0-
10		5952 X	4156	-0-	-1796	-0-	4155 3		1 9	Y	1	1 1	-0-
11		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5933 3		1 9	Y	1	1 1	-0-
*12		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6132 3		1 9	Y	1	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:		68,675				TOTAL CONDENSATE PROD:				15			

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180060 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12138 - 12329

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1550 N	1261	-0-	-289	-0-	1261 3		Y	-0-			-0-
02		1421 N	1191	-0-	-230	-0-	1191 3		Y	-0-			-0-
03		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 3		Y	-0-			-0-
04		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3		Y	-0-			-0-
05		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3		Y	-0-			-0-
06		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		Y	-0-			-0-
07		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3		Y	-0-			-0-
08		1612 N	1560	-0-	-52	-0-	1560 3		Y	-0-			-0-
09		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		Y	-0-			-0-
10		1612 N	1488	-0-	-124	-0-	1488 3		Y	-0-			-0-
11		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3		Y	-0-			-0-
12		1550 N	988	-0-	-562	-0-	988 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,410		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ADAMS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180065 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12679 - 12862

01		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		Y	-0-			-0-
02		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		Y	-0-			-0-
03		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3		Y	-0-			-0-
04		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		Y	-0-			-0-
05		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3		Y	-0-			-0-
06		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 3		Y	-0-			-0-
07		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 3		Y	-0-			-0-
08		1488 N	1448	-0-	-40	-0-	1448 3		Y	-0-			-0-
09		1410 N	1375	-0-	-35	-0-	1375 3		Y	-0-			-0-
10		1488 N	1282	-0-	-206	-0-	1282 3		Y	-0-			-0-
11		1410 N	1107	-0-	-303	-0-	1107 3		Y	-0-			-0-
12		1426 N	1183	-0-	-243	-0-	1183 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,299		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEPHENS "A" WELL #: 7 RRCID -> 180088 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 13765 PERF.13179 - 13525

01		279 N	51	-0-	-228	-0-	51 3		Y	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			51		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
LAMBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180251 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13316 - 13774												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3652 3		2 9	Y	2	-0-
02		3219 X	3157	-0-	-62	-0-	3157 3			Y	-0-	-0-
03		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729 3			Y	-0-	-0-
04		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3716 3		1 9	Y	1	-0-
05		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865 3			Y	-0-	-0-
06		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3647 3		1 9	Y	1	-0-
07		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 3			Y	-0-	-0-
08		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3853 3		1 9	Y	1	-0-
09		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 3			Y	-0-	-0-
10		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 3			Y	-0-	-0-
11		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 3			Y	-0-	-0-
12		3503 X	3486	-0-	-17	-0-	3486 3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			43,315				TOTAL CONDENSATE PROD:			5		

HIGH "A" WELL #: 11 RRCID -> 180252 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12065 - 12426												
01		3162 X	2961	-0-	-201	-0-	2960 3		1 9	Y	1	22
02		2958 X	2851	-0-	-107	-0-	2851 3			Y	-0-	22
03		2976 X	2926	-0-	-50	-0-	2926 3			Y	-0-	22
04		2880 X	2829	-0-	-51	-0-	2829 3			Y	-0-	22
05		3038 X	2797	-0-	-241	-0-	2797 3			Y	-0-	22
06		2940 X	2420	-0-	-520	-0-	2420 3			Y	-0-	22
07		3038 X	2898	-0-	-140	-0-	2898 3			Y	-0-	22
08		2914 X	2734	-0-	-180	-0-	2734 3			Y	-0-	22
09		2820 X	2640	-0-	-180	-0-	2640 3			Y	-0-	22
10		2883 X	2262	-0-	-621	-0-	2262 3			Y	-0-	22
11		2790 X	2764	-0-	-26	-0-	2764 3			Y	-0-	22
12		2883 X	2564	-0-	-319	-0-	2564 3			Y	-0-	22
TOTAL GAS PROD:			32,646				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

THIGPEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180433 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13132 - 13202												
01		2015 X	1614	-0-	-401	-0-	1614 3			Y	-0-	-0-
02		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 3			Y	-0-	-0-
03		4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4755 3			Y	-0-	-0-
04		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4185 3		1 9	Y	1	-0-
05		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949 3			Y	-0-	-0-
06		3780 X	3691	-0-	-89	-0-	3690 3		1 9	Y	1	-0-
07		3906 X	3657	-0-	-249	-0-	3657 3			Y	-0-	-0-
08		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3818 3		1 9	Y	1	-0-
09		3690 X	3527	-0-	-163	-0-	3527 3			Y	-0-	-0-
10		3813 X	2739	-0-	-1074	-0-	2739 3			Y	-0-	-0-
11		3690 X	3280	-0-	-410	-0-	3280 3			Y	-0-	-0-
12		3813 X	3274	-0-	-539	-0-	3274 3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			42,569				TOTAL CONDENSATE PROD:			3		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
BLACK "A"		WELL #: 16		RRCID -> 180594		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12602								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ADAMS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180595		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 12883 PERF.12692 - 12738								
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3	Y	-0-	35						
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	Y	-0-	35						
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	Y	-0-	35						
04	630 N	628	-0-	-2	-0-	628	3	Y	-0-	35						
05	713 N	658	-0-	-55	-0-	658	3	Y	-0-	35						
06	750 N	744	-0-	-6	-0-	744	3	Y	-0-	35						
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	Y	-0-	35						
08	651 N	589	-0-	-62	-0-	589	3	Y	-0-	35						
09	750 N	591	-0-	-159	-0-	591	3	Y	-0-	35						
10	651 N	534	-0-	-117	-0-	534	3	Y	-0-	35						
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3	Y	-0-	35						
12	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3	Y	-0-	35						
TOTAL GAS PROD:		7,682				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAMBERT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 180597		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 13644 PERF.13167 - 13462								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BLACK "A" WELL #: 15 RRCID -> 180663 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12270 - 12578												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2601 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3		Y	-0-		-0-
03		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3		Y	-0-		-0-
04		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 3		Y	-0-		-0-
05		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3		Y	-0-		-0-
06		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3		Y	-0-		-0-
07		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3		Y	-0-		-0-
08		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511 3		Y	-0-		-0-
09		2430 N	2148	-0-	-282	-0-	2148 3		Y	-0-		-0-
10		2325 N	1685	-0-	-640	-0-	1685 3		Y	-0-		-0-
11		2430 N	1111	-0-	-1319	-0-	1111 3		Y	-0-		-0-
12		2232 N	1597	-0-	-635	-0-	1597 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,547				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

LAMBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 180850 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13352 - 13716												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 14 RRCID -> 180851 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12108 - 12360												
01		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 3		Y	-0-		40
02		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3		Y	-0-		40
03		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3		Y	-0-		40
04		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3		Y	-0-		40
05		1798 N	1275	-0-	-523	-0-	1275 3		Y	-0-		40
06		1710 N	1004	-0-	-706	-0-	1004 3		Y	-0-		40
07		1705 N	1374	-0-	-331	-0-	1374 3		Y	-0-		40
08		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3		Y	-0-		40
09		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3		Y	-0-		40
10		1364 N	1335	-0-	-29	-0-	1335 3		Y	-0-		40
11		1530 N	1333	-0-	-197	-0-	1333 3		Y	-0-		40
12		1364 N	1092	-0-	-272	-0-	1092 3		Y	-0-		40
TOTAL GAS PROD:			17,115				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
THIGPEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 180853 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13231 - 13290														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3650 3		2 9	Y	2		2 1	-0-
02		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876 3			Y	-0-			-0-
03		3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 3			Y	-0-			-0-
04		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3793 3		1 9	Y	1		1 1	-0-
05		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874 3			Y	-0-			-0-
06		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3730 3		1 9	Y	1		1 1	-0-
07		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766 3			Y	-0-			-0-
08		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3667 3		1 9	Y	1		1 1	-0-
09		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 3			Y	-0-			-0-
10		3286 X	2408	-0-	-878	-0-	2408 3			Y	-0-			-0-
11		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 3			Y	-0-			-0-
*12		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,125			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

EDWARDS "A" WELL #: 5 RRCID -> 181008 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13001 - 13360														
01		4278 X	4243	-0-	-35	-0-	4241 3		2 9	Y	2		2 1	-0-
02		4002 X	3881	-0-	-121	-0-	3881 3			Y	-0-			-0-
03		4278 X	4079	-0-	-199	-0-	4079 3			Y	-0-			-0-
04		4140 X	3926	-0-	-214	-0-	3925 3		1 9	Y	1		1 1	-0-
05		4247 X	3855	-0-	-392	-0-	3855 3			Y	-0-			-0-
06		4110 X	3955	-0-	-155	-0-	3954 3		1 9	Y	1		1 1	-0-
07		4154 X	3941	-0-	-213	-0-	3940 3		1 9	Y	1		1 1	-0-
08		4092 X	3774	-0-	-318	-0-	3773 3		1 9	Y	1		1 1	-0-
09		3960 X	3841	-0-	-119	-0-	3841 3			Y	-0-			-0-
10		4092 X	3211	-0-	-881	-0-	3211 3			Y	-0-			-0-
11		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 3			Y	-0-			-0-
*12		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187 3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,115			TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

ADAMS "A" WELL #: 4 RRCID -> 181011 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12602 - 12955														
01		3441 X	3306	-0-	-135	-0-	3304 3		2 9	Y	2		2 1	12
02		3103 X	2595	-0-	-508	-0-	2595 3			Y	-0-			12
03		3472 X	3173	-0-	-299	-0-	3173 3			Y	-0-			12
04		3360 X	3192	-0-	-168	-0-	3192 3			Y	-0-			12
05		3472 X	3456	-0-	-16	-0-	3456 3			Y	-0-			12
06		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3339 3		1 9	Y	1		1 1	12
07		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 3			Y	-0-			12
08		3441 X	3355	-0-	-86	-0-	3354 3		1 9	Y	1		1 1	12
09		3330 X	1843	-0-	-1487	-0-	1843 3			Y	-0-			12
10		3441 X	1881	-0-	-1560	-0-	1881 3			Y	-0-			12
11		3330 X	2269	-0-	-1061	-0-	2269 3			Y	-0-			12
12		3348 X	3147	-0-	-201	-0-	3147 3			Y	-0-			12
TOTAL GAS PROD:			34,876			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
EDWARDS "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181167		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 14147		PERF.13595 - 13840				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	3968 X	1139	-0-	-2829	-0-	1139	3			Y	-0-			-0-
02	4930 X	2477	-0-	-2453	-0-	2477	3			Y	-0-			-0-
03	5270 X	5231	-0-	-39	-0-	5231	3			Y	-0-			-0-
04	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5225	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05	5270 X	5262	-0-	-8	-0-	5262	3			Y	-0-			-0-
06	5070 X	3086	-0-	-1984	-0-	3085	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5342	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5308	3	2	9	Y	2	1	1	-0-
09	3720 X	2190	-0-	-1530	-0-	2190	3			Y	-0-			-0-
10	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5243	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			Y	-0-			-0-
12	3844 X	954	-0-	-2890	-0-	954	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 12		RRCID -> 181309		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12120 - 12384				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	3596 X	3115	-0-	-481	-0-	3114	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	3219 X	2838	-0-	-381	-0-	2838	3			Y	-0-			-0-
03	3441 X	2460	-0-	-981	-0-	2460	3			Y	-0-			-0-
04	3330 X	1274	-0-	-2056	-0-	1274	3			Y	-0-			-0-
05	3162 X	1488	-0-	-1674	-0-	1488	3			Y	-0-			-0-
06	3000 X	2710	-0-	-290	-0-	2710	3			Y	-0-			-0-
07	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			Y	-0-			-0-
08	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2897	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			Y	-0-			-0-
10	3813 X	1682	-0-	-2131	-0-	1682	3			Y	-0-			-0-
11	3690 X	2579	-0-	-1111	-0-	2579	3			Y	-0-			-0-
12	3813 X	1474	-0-	-2339	-0-	1474	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,099		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

JOHNSON, B. K. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 181349		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12560		PERF.12139 - 12376				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1581 N	991	-0-	-590	-0-	991	3			Y	-0-			27
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-			27
03	744 N	418	-0-	-326	-0-	418	3			Y	-0-			27
04	960 N	484	-0-	-476	-0-	484	3			Y	-0-			27
05	1271 N	368	-0-	-903	-0-	368	3			Y	-0-			27
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-			27
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-			27
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-			27
09	1170 N	689	-0-	-481	-0-	689	3			Y	-0-			27
10	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	3			Y	-0-			27
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-			27
*12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		10,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445													
THIGPEN "A"		WELL #: 17		RRCID -> 181536		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13433 - 13560							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2660	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-				-0-
03	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			Y	-0-				-0-
04	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			Y	-0-				-0-
05	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			Y	-0-				-0-
06	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			Y	-0-				-0-
07	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	-0-				-0-
08	2604 N	2590	-0-	-14	-0-	2590	3			Y	-0-				-0-
09	2550 N	2444	-0-	-106	-0-	2444	3			Y	-0-				-0-
10	2635 N	2076	-0-	-559	-0-	2076	3			Y	-0-				-0-
11	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			Y	-0-				-0-
*12	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		30,658				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

BLAIR "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181653		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 13028 PERF.12276 - 12608							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-				60
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-				60
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-				60
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-				60
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-				60
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-				60
07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-				60
08	899 N	662	-0-	-237	-0-	662	3			Y	-0-				60
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-				60
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-				60
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-				60
*12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-				60
TOTAL GAS PROD:		11,421				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THIGPEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 181677		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 13510 PERF.13270 - 13320							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	6273	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
02	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3			Y	-0-				-0-
03	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6482	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	6087	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
05	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	3			Y	-0-				-0-
06	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6265	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
07	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6321	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
08	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6122	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
09	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	3			Y	-0-				-0-
10	5797 X	4689	-0-	-1108	-0-	4688	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
11	5610 X	5362	-0-	-248	-0-	5362	3			Y	-0-				-0-
*12	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5834	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:		71,664				TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
THIGPEN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 181793		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 13440 PERF.12918 - 13223				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2418 N	1996	-0-	-422	-0-	1996 3		Y	-0-			-0-
02	2262 N	1810	-0-	-452	-0-	1810 3		Y	-0-			-0-
03	2263 N	1851	-0-	-412	-0-	1851 3		Y	-0-			-0-
04	1920 N	1391	-0-	-529	-0-	1391 3		Y	-0-			-0-
05	1922 N	1377	-0-	-545	-0-	1377 3		Y	-0-			-0-
06	1800 N	1563	-0-	-237	-0-	1563 3		Y	-0-			-0-
07	1426 N	1221	-0-	-205	-0-	1221 3		Y	-0-			-0-
08	1364 N	899	-0-	-465	-0-	899 3		Y	-0-			-0-
09	1560 N	1492	-0-	-68	-0-	1492 3		Y	-0-			-0-
10	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1147 3		Y	-0-			-0-
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		Y	-0-			-0-
12	1550 N	1171	-0-	-379	-0-	1171 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 181945		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 13811 PERF.15545 - 15555				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		Y	-0-			-0-
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		Y	-0-			-0-
03	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859 3		Y	-0-			-0-
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		Y	-0-			-0-
05	1209 N	1035	-0-	-174	-0-	1035 3		Y	-0-			-0-
06	1170 N	1083	-0-	-87	-0-	1083 3		Y	-0-			-0-
07	1209 N	885	-0-	-324	-0-	885 3		Y	-0-			-0-
08	2852 X	742	-0-	-2110	-0-	742 3		Y	-0-			-0-
09	1560 X	669	-0-	-891	-0-	669 3		Y	-0-			-0-
10	1116 X	603	-0-	-513	-0-	603 3		Y	-0-			-0-
11	1080 X	731	-0-	-349	-0-	731 3		Y	-0-			-0-
12	899 X	660	-0-	-239	-0-	660 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPEN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181974		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13298 - 13384				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6200 X	6086	-0-	-114	-0-	6083 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
02	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421 3		Y	-0-			-0-
03	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6016 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5739 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
05	5735 X	5731	-0-	-4	-0-	5731 3		Y	-0-			-0-
06	5550 X	5546	-0-	-4	-0-	5544 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5736 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	6014 X	5564	-0-	-450	-0-	5562 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09	5730 X	5561	-0-	-169	-0-	5561 3		Y	-0-			-0-
10	5735 X	5596	-0-	-139	-0-	5595 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774 3		Y	-0-			-0-
12	5735 X	5284	-0-	-451	-0-	5283 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 68,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445											
THIGPEN "A"		WELL #: 15		RRCID -> 182016		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 13245 PERF.12999 - 13052					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5146 X	423	-0-	-4723	-0-	423	3		Y	-0-			-0-
02	1740 X	398	-0-	-1342	-0-	398	3		Y	-0-			-0-
03	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3		Y	-0-			-0-
04	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	6656	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
05	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	3		Y	-0-			-0-
06	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5441	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07	5301 X	5228	-0-	-73	-0-	5227	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	5611 X	5063	-0-	-548	-0-	5061	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09	5430 X	4602	-0-	-828	-0-	4602	3		Y	-0-			-0-
10	5611 X	3704	-0-	-1907	-0-	3704	3		Y	-0-			-0-
11	5430 X	4436	-0-	-994	-0-	4436	3		Y	-0-			-0-
12	5239 X	4283	-0-	-956	-0-	4283	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		50,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

MUNDAY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 182148		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13414 - 13660					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
03	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
05	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3		N	-0-			-0-
06	240 N	152	-0-	-88	-0-	152	3		N	-0-			-0-
07	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-			-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182174		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 16080 PERF.13544 - 14071					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		N	-0-			-0-
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
03	1054 N	552	-0-	-502	-0-	552	3		N	-0-			-0-
04	1020 N	372	-0-	-648	-0-	372	3		N	-0-			-0-
05	1054 N	366	-0-	-688	-0-	366	3		N	-0-			-0-
06	540 N	422	-0-	-118	-0-	422	3		N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
11	570 N	418	-0-	-152	-0-	418	3		N	-0-			-0-
12	744 N	456	-0-	-288	-0-	456	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
BLACK "A"		WELL #: 17		RRCID -> 182189		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 12724 PERF.12200 - 13394				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1426 N	975	-0-	-451	-0-	975	3		Y	-0-		-0-
02	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		Y	-0-		-0-
03	1457 N	1089	-0-	-368	-0-	1089	3		Y	-0-		-0-
04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		Y	-0-		-0-
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		Y	-0-		-0-
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		Y	-0-		-0-
07	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		Y	-0-		-0-
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3		Y	-0-		-0-
09	1560 N	1428	-0-	-132	-0-	1428	3		Y	-0-		-0-
10	1612 N	855	-0-	-757	-0-	855	3		Y	-0-		-0-
11	1560 N	1091	-0-	-469	-0-	1091	3		Y	-0-		-0-
12	1488 N	1124	-0-	-364	-0-	1124	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,756		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LONG "A"		WELL #: 1		RRCID -> 182191		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 12911 PERF.12526 - 12700				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2852 X	1437	-0-	-1415	-0-	1437	3		N	-0-		-0-
02	2407 X	1383	-0-	-1024	-0-	1383	3		N	-0-		-0-
03	1643 X	1496	-0-	-147	-0-	1496	3		N	-0-		-0-
04	1530 X	1514	-0-	-16	-0-	1514	3		N	-0-		-0-
05	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3		N	-0-		-0-
06	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3		N	-0-		-0-
07	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3		N	-0-		-0-
08	2015 X	1541	-0-	-474	-0-	1541	3		N	-0-		-0-
09	1950 X	1484	-0-	-466	-0-	1484	3		N	-0-		-0-
10	2015 X	1512	-0-	-503	-0-	1512	3		N	-0-		-0-
11	1710 X	1505	-0-	-205	-0-	1505	3		N	-0-		-0-
12	1550 X	1505	-0-	-45	-0-	1505	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182192		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 13889 PERF.13492 - 13924				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
THIGPEN "A"		WELL #: 12		RRCID -> 182231		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 13575 PERF.12282 - 13374				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2356 N	2355	-0-	-1	-0-	2354	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	2262 N	2152	-0-	-110	-0-	2152	3		Y	-0-		-0-
03	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3		Y	-0-		-0-
04	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3		Y	-0-		-0-
05	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3		Y	-0-		-0-
06	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3		Y	-0-		-0-
07	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3		Y	-0-		-0-
08	2449 N	2432	-0-	-17	-0-	2432	3		Y	-0-		-0-
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3		Y	-0-		-0-
10	2449 N	1731	-0-	-718	-0-	1731	3		Y	-0-		-0-
11	2340 N	2253	-0-	-87	-0-	2253	3		Y	-0-		-0-
12	2449 N	2385	-0-	-64	-0-	2385	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

BLAIR "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182244		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 12720 PERF.12204 - 12484				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LAMBERT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 182649		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13600				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		Y	-0-		-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		Y	-0-		-0-
03	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3		Y	-0-		-0-
04	1110 N	1056	-0-	-54	-0-	1056	3		Y	-0-		-0-
05	1116 N	997	-0-	-119	-0-	997	3		Y	-0-		-0-
06	1050 N	897	-0-	-153	-0-	897	3		Y	-0-		-0-
07	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	1005	3		Y	-0-		-0-
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		Y	-0-		-0-
09	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		Y	-0-		-0-
10	992 N	915	-0-	-77	-0-	915	3		Y	-0-		-0-
11	1050 N	850	-0-	-200	-0-	850	3		Y	-0-		-0-
*12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
THIGPEN "A" WELL #: 13 RRCID -> 182744 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.12933 - 13432														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5735 X	1424	-0-	-4311	-0-	1424	3		Y	-0-			-0-
02		5365 X	5140	-0-	-225	-0-	5140	3		Y	-0-			-0-
03		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5887	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5426	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		5487 X	5411	-0-	-76	-0-	5411	3		Y	-0-			-0-
06		5580 X	5115	-0-	-465	-0-	5113	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07		5766 X	5314	-0-	-452	-0-	5313	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		5797 X	5338	-0-	-459	-0-	5336	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09		5430 X	4588	-0-	-842	-0-	4588	3		Y	-0-			-0-
10		5425 X	4566	-0-	-859	-0-	4565	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		5160 X	3383	-0-	-1777	-0-	3383	3		Y	-0-			-0-
12		5332 X	4493	-0-	-839	-0-	4493	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,087				TOTAL CONDENSATE PROD:				8				

THIGPEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182861 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13162 - 13208														
01		3379 X	3082	-0-	-297	-0-	3081	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		3161 X	3074	-0-	-87	-0-	3074	3		Y	-0-			-0-
03		3286 X	2824	-0-	-462	-0-	2824	3		Y	-0-			-0-
04		3120 X	2882	-0-	-238	-0-	2882	3		Y	-0-			-0-
05		3286 X	3101	-0-	-185	-0-	3101	3		Y	-0-			-0-
06		3180 X	2985	-0-	-195	-0-	2984	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		3286 X	3096	-0-	-190	-0-	3096	3		Y	-0-			-0-
08		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3143	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3		Y	-0-			-0-
10		3100 X	2768	-0-	-332	-0-	2768	3		Y	-0-			-0-
11		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3		Y	-0-			-0-
12		3162 X	3086	-0-	-76	-0-	3086	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,305				TOTAL CONDENSATE PROD:				3				

MUNDAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182891 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF. N/A														
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
BLAIR "A" WELL #: 8 RRCID -> 182892 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12324 - 12609																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2469	3	1	9	Y	1	1	1		-0-	
02		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			Y	-0-				-0-	
03		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-				-0-	
04		2310 N	2301	-0-	-9	-0-	2301	3			Y	-0-				-0-	
05		2387 N	2384	-0-	-3	-0-	2384	3			Y	-0-				-0-	
06		2310 N	2204	-0-	-106	-0-	2204	3			Y	-0-				-0-	
07		2387 N	2221	-0-	-166	-0-	2221	3			Y	-0-				-0-	
08		2387 N	2228	-0-	-159	-0-	2228	3			Y	-0-				-0-	
09		2190 N	2141	-0-	-49	-0-	2141	3			Y	-0-				-0-	
10		2232 N	1829	-0-	-403	-0-	1829	3			Y	-0-				-0-	
11		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-				-0-	
*12		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			27,104			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

THIGPEN "A" WELL #: 18L RRCID -> 182896 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13167 - 13479																
01		19922 X	3641	-0-	-16281	-0-	3639	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
02		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			Y	-0-				-0-
03		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			Y	-0-				-0-
04		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			Y	-0-				-0-
05		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	3			Y	-0-				-0-
06		3420 X	2825	-0-	-595	-0-	2825	3			Y	-0-				-0-
07		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			Y	-0-				-0-
08		T. A.	2481	-0-	2481	2481	2481	3			Y	-0-				-0-
09		T. A.	3083	-0-	3083	5564	3083	3			Y	-0-				-0-
10		T. A.	3049	-0-	3049	8613	3049	3			Y	-0-				-0-
11		T. A.	2747	-0-	2747	11360	2747	3			Y	-0-				-0-
*12		14715 X	3355	-0-	-11360	-0-	3355	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			38,745			TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

STEPHENS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183150 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 13504 PERF.12761 - 13321																
01		2759 X	2428	-0-	-331	-0-	2428	3			Y	-0-				-0-
02		2378 X	2217	-0-	-161	-0-	2217	3			Y	-0-				-0-
03		2542 X	2308	-0-	-234	-0-	2308	3			Y	-0-				-0-
04		2370 X	2146	-0-	-224	-0-	2146	3			Y	-0-				-0-
05		2449 X	2170	-0-	-279	-0-	2170	3			Y	-0-				-0-
06		2340 X	2094	-0-	-246	-0-	2094	3			Y	-0-				-0-
07		2356 X	2153	-0-	-203	-0-	2153	3			Y	-0-				-0-
08		2294 X	2045	-0-	-249	-0-	2045	3			Y	-0-				-0-
09		2160 X	1954	-0-	-206	-0-	1954	3			Y	-0-				-0-
10		2170 X	1950	-0-	-220	-0-	1950	3			Y	-0-				-0-
11		2100 X	1857	-0-	-243	-0-	1857	3			Y	-0-				-0-
12		2139 X	1915	-0-	-224	-0-	1915	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			25,237			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
THIGPEN "A"		WELL #: 16		RRCID -> 183488		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13473 - 13538						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	2902	-0-	-384	-0-	2901	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	3074 X	2616	-0-	-458	-0-	2616	3			Y	-0-			-0-
03	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			Y	-0-			-0-
04	2820 X	1831	-0-	-989	-0-	1831	3			Y	-0-			-0-
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-			-0-
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-			-0-
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	3100 N	3751	-0-	651	651	3751	3			Y	-0-			-0-
11	3000 N	2448	-0-	-552	99	2448	3			Y	-0-			-0-
*12	1598 N	1499	-0-	-99	-0-	1499	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,880				TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

JOHNSON "A"		WELL #: 14		RRCID -> 183832		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12176 - 12492						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEPHENS "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184309		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 13365 PERF.12896 - 13124						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-			-0-
02	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-			-0-
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			Y	-0-			-0-
04	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			Y	-0-			-0-
05	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-			-0-
06	1980 N	1785	-0-	-195	-0-	1785	3			Y	-0-			-0-
07	1984 N	1856	-0-	-128	-0-	1856	3			Y	-0-			-0-
08	1984 N	1849	-0-	-135	-0-	1849	3			Y	-0-			-0-
09	1800 N	1763	-0-	-37	-0-	1763	3			Y	-0-			-0-
10	1860 N	1604	-0-	-256	-0-	1604	3			Y	-0-			-0-
11	1800 N	1732	-0-	-68	-0-	1732	3			Y	-0-			-0-
12	1829 N	1771	-0-	-58	-0-	1771	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,823				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
STEPHENS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	184439	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	13615	PERF.13324 - 13418
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1798 N	1711	-0-	-87	-0-	1711 3	Y	-0-		-0-
02		1914 N	1556	-0-	-358	-0-	1556 3	Y	-0-		-0-
03		1922 N	1696	-0-	-226	-0-	1696 3	Y	-0-		-0-
04		1650 N	1585	-0-	-65	-0-	1585 3	Y	-0-		-0-
05		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3	Y	-0-		-0-
06		1650 N	1598	-0-	-52	-0-	1598 3	Y	-0-		-0-
07		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3	Y	-0-		-0-
08		1705 X	1531	-0-	-174	-0-	1531 3	Y	-0-		-0-
09		1620 X	1483	-0-	-137	-0-	1483 3	Y	-0-		-0-
10		1798 X	1369	-0-	-429	-0-	1369 3	Y	-0-		-0-
11		1740 X	1608	-0-	-132	-0-	1608 3	Y	-0-		-0-
12		1798 X	1051	-0-	-747	-0-	1051 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THIGPEN "A"		WELL #:		9	RRCID ->	184515	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	13665	PERF.13375 - 13421
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2356 N	2311	-0-	-45	-0-	2310 3	1 9	Y	1 1	-0-
02		2320 N	2260	-0-	-60	-0-	2260 3		Y	-0-	-0-
03		2325 N	2274	-0-	-51	-0-	2274 3		Y	-0-	-0-
04		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3		Y	-0-	-0-
05		2418 N	2274	-0-	-144	-0-	2274 3		Y	-0-	-0-
06		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 3		Y	-0-	-0-
07		2325 N	2234	-0-	-91	-0-	2234 3		Y	-0-	-0-
08		2263 N	2180	-0-	-83	-0-	2180 3		Y	-0-	-0-
09		2220 N	1680	-0-	-540	-0-	1680 3		Y	-0-	-0-
10		2232 N	1613	-0-	-619	-0-	1613 3		Y	-0-	-0-
11		2100 N	1939	-0-	-161	-0-	1939 3		Y	-0-	-0-
*12		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

BURKE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	184719	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14060 - 14738
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	Y	-0-		-0-
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	Y	-0-		-0-
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3	Y	-0-		-0-
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3	Y	-0-		-0-
05		434 N	321	-0-	-113	-0-	321 3	Y	-0-		-0-
06		420 N	299	-0-	-121	-0-	299 3	Y	-0-		-0-
07		434 N	349	-0-	-85	-0-	349 3	Y	-0-		-0-
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3	Y	-0-		-0-
09		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	Y	-0-		-0-
10		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	Y	-0-		-0-
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3	Y	-0-		-0-
12		496 N	366	-0-	-130	-0-	366 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
ADAMS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	184961	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12803	- 12931	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6045 X	4858	-0-	-1187	-0-	4856	3		2	9	Y	-0-
02		5655 X	3660	-0-	-1995	-0-	3660	3				Y	-0-
03		5580 X	4577	-0-	-1003	-0-	4577	3				Y	-0-
04		5310 X	4459	-0-	-851	-0-	4458	3		1	9	Y	-0-
05		5487 X	3493	-0-	-1994	-0-	3493	3				Y	-0-
06		4710 X	2943	-0-	-1767	-0-	2943	3				Y	-0-
07		4619 X	4325	-0-	-294	-0-	4324	3		1	9	Y	-0-
08		4619 X	4271	-0-	-348	-0-	4269	3		2	9	Y	-0-
09		4470 X	4189	-0-	-281	-0-	4189	3				Y	-0-
10		4340 X	4238	-0-	-102	-0-	4237	3		1	9	Y	-0-
11		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	3				Y	-0-
12		4340 X	4313	-0-	-27	-0-	4313	3				Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		49,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

EDWARDS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	185122	COMPL. DATE	04/12/2000	TOTAL DEPTH	13835	PERF.13820	- 13825	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3				Y	-0-
02		928 N	888	-0-	-40	-0-	888	3				Y	-0-
03		961 N	885	-0-	-76	-0-	885	3				Y	-0-
04		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3				Y	-0-
05		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3				Y	-0-
06		870 N	828	-0-	-42	-0-	828	3				Y	-0-
07		992 N	693	-0-	-299	-0-	693	3				Y	-0-
08		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3				Y	-0-
09		840 N	492	-0-	-348	-0-	492	3				Y	-0-
10		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3				Y	-0-
11		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3				Y	-0-
*12		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3				Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEPHENS "A"		WELL #:		9	RRCID ->	185613	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	14790	PERF.14274	- 14562	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3				Y	45
02		899 N	586	-0-	-313	-0-	586	3				Y	45
03		961 N	464	-0-	-497	-0-	464	3				Y	45
04		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3				Y	45
05		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3				Y	45
06		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3				Y	45
07		961 N	650	-0-	-311	-0-	650	3				Y	45
08		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3				Y	45
09		1080 N	918	-0-	-162	-0-	918	3				Y	45
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3				Y	45
11		1230 N	226	-0-	-1004	-0-	226	3				Y	45
*12		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3				Y	45
TOTAL GAS PROD:		10,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
STEPHENS "A" WELL #: 11 RRCID -> 185976 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13181 - 13550														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		Y	-0-			-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-				Y	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			448				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THIGPEN "A" WELL #: 14 RRCID -> 186855 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13572 - 13680														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		461 X	30	-0-	-431	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		Y	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
08		T. A.	20	-0-	20	20	20	3		Y	-0-			-0-
09		T. A.	3	-0-	3	23	3	3		Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	23				Y	-0-			-0-
*12		23 X	-0-	-0-	-23	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			493				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURKE "A" WELL #: 5 RRCID -> 186905 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13332 - 13384														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		5983 X	5769	-0-	-214	-0-	5766	3	3 9	Y	3	3 1		27
02		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	3		Y	-0-			27
03		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5958	3	1 9	Y	1	1 1		27
04		5580 X	2054	-0-	-3526	-0-	2054	3		Y	-0-			27
05		8816 X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	3		Y	-0-			27
06		7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7219	3	2 9	Y	2	2 1		27
07		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6560	3	2 9	Y	2	2 1		27
08		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	6739	3	2 9	Y	2	2 1		27
09		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3		Y	-0-			27
10		6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6514	3	2 9	Y	2	2 1		27
11		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3		Y	-0-			27
*12		6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	6299	3	1 9	Y	1	1 1		27
TOTAL GAS PROD:			74,424				TOTAL CONDENSATE PROD:			13				

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445											
LANCASTER "A"		WELL #: 6		RRCID -> 187188		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 13356 PERF.12895 - 13174					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	956	-0-	-129	-0-	956	3		Y	-0-			-0-
02	928 N	717	-0-	-211	-0-	717	3		Y	-0-			-0-
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3		Y	-0-			-0-
04	930 N	894	-0-	-36	-0-	894	3		Y	-0-			-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		Y	-0-			-0-
06	1230 N	390	-0-	-840	-0-	390	3		Y	-0-			-0-
07	930 N	609	-0-	-321	-0-	609	3		Y	-0-			-0-
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		Y	-0-			-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		Y	-0-			-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		Y	-0-			-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		Y	-0-			-0-
*12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187205		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 12478 PERF.12070 - 12258					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 N	2687	-0-	-10	-0-	2686	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3		Y	-0-			-0-
03	2542 N	2317	-0-	-225	-0-	2317	3		Y	-0-			-0-
04	2610 N	2378	-0-	-232	-0-	2378	3		Y	-0-			-0-
05	2666 N	2455	-0-	-211	-0-	2455	3		Y	-0-			-0-
06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3		Y	-0-			-0-
07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3		Y	-0-			-0-
08	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3		Y	-0-			-0-
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3		Y	-0-			-0-
10	2449 N	2256	-0-	-193	-0-	2256	3		Y	-0-			-0-
11	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3		Y	-0-			-0-
*12	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,339		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

LANCASTER "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187241		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12726 - 13029					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445								
LANCASTER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187317		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 13275 PERF.12702 - 13028		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			-0-
02	783 N	765	-0-	-18	-0-	765	3			-0-
03	806 N	790	-0-	-16	-0-	790	3			-0-
04	870 N	847	-0-	-23	-0-	847	3			-0-
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			-0-
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			-0-
07	868 N	806	-0-	-62	-0-	806	3			-0-
08	837 N	757	-0-	-80	-0-	757	3			-0-
09	810 N	726	-0-	-84	-0-	726	3			-0-
10	806 N	680	-0-	-126	-0-	680	3			-0-
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			-0-
12	744 N	742	-0-	-2	-0-	742	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EDWARDS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 187319		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13364 - 13402		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			-0-
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			-0-
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			-0-
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			-0-
05	1457 N	1417	-0-	-40	-0-	1417	3			-0-
06	1410 N	1162	-0-	-248	-0-	1162	3			-0-
07	1457 N	1331	-0-	-126	-0-	1331	3			-0-
08	1426 N	1188	-0-	-238	-0-	1188	3			-0-
09	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1099	3			-0-
10	1333 N	1231	-0-	-102	-0-	1231	3			-0-
11	1140 N	988	-0-	-152	-0-	988	3			-0-
12	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,378		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THIGPEN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 187406		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13648 - 13705		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			-0-
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			-0-
05	124 N	52	-0-	-72	-0-	52	3			-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			-0-
*12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445											
THIGPEN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 187672		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 13527 PERF.12978 - 13348					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619 X	4611	-0-	-8	-0-	4609	3	2	9	Y	2	2 1	124
02	4350 X	4010	-0-	-340	-0-	4010	3			Y	-0-		124
03	4650 X	4485	-0-	-165	-0-	4485	3			Y	-0-		124
04	4500 X	4239	-0-	-261	-0-	4238	3	1	9	Y	1	1 1	124
05	4619 X	4402	-0-	-217	-0-	4402	3			Y	-0-		124
06	4470 X	4165	-0-	-305	-0-	4164	3	1	9	Y	1	1 1	124
07	4495 X	4206	-0-	-289	-0-	4205	3	1	9	Y	1	1 1	124
08	4495 X	4334	-0-	-161	-0-	4332	3	2	9	Y	2	2 1	124
09	4260 X	4169	-0-	-91	-0-	4169	3			Y	-0-		124
10	4402 X	3624	-0-	-778	-0-	3624	3			Y	-0-		124
11	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			Y	-0-		124
12	4340 X	4320	-0-	-20	-0-	4320	3			Y	-0-		124
TOTAL GAS PROD:		50,953				TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

THIGPEN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 187984		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 13925 PERF.13618 - 13660					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-		-0-
02	377 N	227	-0-	-150	-0-	227	3			Y	-0-		-0-
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-		-0-
04	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	3			Y	-0-		-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-		-0-
06	330 N	236	-0-	-94	-0-	236	3			Y	-0-		-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-		-0-
08	341 N	195	-0-	-146	-0-	195	3			Y	-0-		-0-
09	240 N	151	-0-	-89	-0-	151	3			Y	-0-		-0-
10	372 N	123	-0-	-249	-0-	123	3			Y	-0-		-0-
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-		-0-
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,041				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HALBERT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189933		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 13385 PERF.12786 - 13120					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	961 X	492	-0-	-469	-0-	492	3			N	-0-		-0-
02	899 N	437	-0-	-462	-0-	437	3			N	-0-		-0-
03	496 N	403	-0-	-93	-0-	403	3			N	-0-		-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-		-0-
05	465 N	233	-0-	-232	-0-	233	3			N	-0-		-0-
06	390 N	118	-0-	-272	-0-	118	3			N	-0-		-0-
07	527 N	86	-0-	-441	-0-	86	3			N	-0-		-0-
08	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-		-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-		-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-		-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-		-0-
12	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,260				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
THIGPEN "A"		WELL #: 10		RRCID -> 190762		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13368 - 13413						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3891	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			Y	-0-					-0-
03	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			Y	-0-					-0-
04	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3850	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			Y	-0-					-0-
06	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3829	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3972	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	3999 X	3942	-0-	-57	-0-	3941	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	3840 X	3349	-0-	-491	-0-	3349	3			Y	-0-					-0-
10	3968 X	2404	-0-	-1564	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
11	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3			Y	-0-					-0-
12	3968 X	3223	-0-	-745	-0-	3223	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		44,865				TOTAL CONDENSATE PROD:		6								

STEPHENS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 190792		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13550		PERF.13276 - 13375						
01	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	3			Y	-0-					-0-
02	6960 X	6376	-0-	-584	-0-	6376	3			Y	-0-					-0-
03	7440 X	6767	-0-	-673	-0-	6767	3			Y	-0-					-0-
04	7410 X	7124	-0-	-286	-0-	7124	3			Y	-0-					-0-
05	7657 X	6441	-0-	-1216	-0-	6441	3			Y	-0-					-0-
06	7410 X	6171	-0-	-1239	-0-	6171	3			Y	-0-					-0-
07	7347 X	6448	-0-	-899	-0-	6448	3			Y	-0-					-0-
08	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			Y	-0-					-0-
09	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			Y	-0-					-0-
10	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			Y	-0-					-0-
11	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	3			Y	-0-					-0-
*12	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		72,676				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURKE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 191145		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13975		PERF.13710 - 13748						
01	2263 N	1721	-0-	-542	-0-	1721	3			Y	-0-					-0-
02	2030 N	1658	-0-	-372	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
03	2139 N	1752	-0-	-387	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
05	1767 N	895	-0-	-872	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
06	1710 N	1622	-0-	-88	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
07	1922 N	1049	-0-	-873	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
08	899 N	859	-0-	-40	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
09	1620 N	1004	-0-	-616	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-
*12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,326				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 BURKE "A" WELL #: 6 RRCID -> 191146 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12828 - 12883

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		Y	-0-			-0-
02		1305 N	1151	-0-	-154	-0-	1151	3		Y	-0-			-0-
03		1395 N	1343	-0-	-52	-0-	1343	3		Y	-0-			-0-
04		1290 N	1080	-0-	-210	-0-	1080	3		Y	-0-			-0-
05		1240 N	985	-0-	-255	-0-	985	3		Y	-0-			-0-
06		1290 N	886	-0-	-404	-0-	886	3		Y	-0-			-0-
07		1116 N	948	-0-	-168	-0-	948	3		Y	-0-			-0-
08		992 N	940	-0-	-52	-0-	940	3		Y	-0-			-0-
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		Y	-0-			-0-
10		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		Y	-0-			-0-
11		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3		Y	-0-			-0-
12		961 N	912	-0-	-49	-0-	912	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,982											
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

LAMB "A" WELL #: 1 RRCID -> 191503 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 14069 PERF.13772 - 13869

01		4402 X	3176	-0-	-1226	-0-	3175	3	1 9	N	1	1 1		-0-
02		3973 X	2752	-0-	-1221	-0-	2752	3		N	-0-			-0-
03		3751 X	3288	-0-	-463	-0-	3288	3		N	-0-			-0-
04		3630 X	2391	-0-	-1239	-0-	2391	3		N	-0-			-0-
05		3162 X	42	-0-	-3120	-0-	42	3		N	-0-			-0-
06		7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	7950	3	3 9	N	3	3 1		-0-
07		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5989	3	2 9	N	2	2 1		-0-
08		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4930	3	2 9	N	2	2 1		-0-
09		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	3		N	-0-			-0-
10		4867 X	2996	-0-	-1871	-0-	2996	3		N	-0-			-0-
11		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3		N	-0-			-0-
12		4867 X	4516	-0-	-351	-0-	4516	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,399											
				TOTAL CONDENSATE PROD: 8										

MARTIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 192341 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 14142 PERF.13688 - 13994

01		1116 N	861	-0-	-255	-0-	861	3		N	-0-			-0-
02		841 N	814	-0-	-27	-0-	814	3		N	-0-			-0-
03		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
04		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
05		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
06		990 N	965	-0-	-25	-0-	965	3		N	-0-			-0-
07		1240 N	953	-0-	-287	-0-	953	3		N	-0-			-0-
08		1085 N	869	-0-	-216	-0-	869	3		N	-0-			-0-
09		960 N	848	-0-	-112	-0-	848	3		N	-0-			-0-
10		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
11		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
*12		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,503											
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

DEW (C.V. CONSOLIDATED)													CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP																
LANE "A"																
WELL #: 10													RRCID -> 195964			
COMPL. DATE 05/21/2003													TOTAL DEPTH 13521			
PERF.13200 - 13319																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		6913 X	6027	-0-	-886	-0-		6024	3	3	9	Y	3	3	1	17
02		6264 X	5440	-0-	-824	-0-		5440	3			Y	-0-			17
03		6572 X	5811	-0-	-761	-0-		5810	3	1	9	Y	1	1	1	17
04		6360 X	6100	-0-	-260	-0-		6098	3	2	9	Y	2	2	1	17
05		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-		6714	3			Y	-0-			17
06		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-		5838	3	2	9	Y	2	2	1	17
07		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-		6367	3	2	9	Y	2	2	1	17
08		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-		6483	3	2	9	Y	2	2	1	17
09		6090 X	6090	-0-	-0-	-0-		6090	3			Y	-0-			17
10		5890 X	4873	-0-	-1017	-0-		4872	3	1	9	Y	1	1	1	17
11		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-		6636	3	1	9	Y	1	1	1	17
*12		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-		6247	3	1	9	Y	1	1	1	17
TOTAL GAS PROD:			72,634			TOTAL CONDENSATE PROD:			15							

EDWARDS "A"													CNTY: FREESTONE			
WELL #: 7													RRCID -> 199723			
COMPL. DATE 12/06/2003													TOTAL DEPTH 13667			
PERF.13482 - 13530																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-		2054	3			Y	-0-			-0-
02		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-		1865	3			Y	-0-			-0-
03		1829 N	1739	-0-	-90	-0-		1739	3			Y	-0-			-0-
04		1980 N	1622	-0-	-358	-0-		1622	3			Y	-0-			-0-
05		1984 N	1631	-0-	-353	-0-		1631	3			Y	-0-			-0-
06		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-		1702	3			Y	-0-			-0-
07		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-		2169	3			Y	-0-			-0-
08		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-		2077	3			Y	-0-			-0-
09		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-		2003	3			Y	-0-			-0-
10		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-		2085	3			Y	-0-			-0-
11		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-		2070	3			Y	-0-			-0-
12		2015 N	1977	-0-	-38	-0-		1977	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,994			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JOHNSON, B.K. "A"													CNTY: FREESTONE			
WELL #: 15													RRCID -> 202827			
COMPL. DATE 05/08/2004													TOTAL DEPTH 12734			
PERF.12205 - 12500																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2645 N	2645	-0-	-0-	-0-		2644	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-		2455	3			Y	-0-			-0-
03		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-		2582	3			Y	-0-			-0-
04		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-		2693	3			Y	-0-			-0-
05		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-		2561	3			Y	-0-			-0-
06		2858 N	2858	-0-	-0-	-0-		2858	3			Y	-0-			-0-
07		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-		2396	3			Y	-0-			-0-
08		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-		2638	3			Y	-0-			-0-
09		2730 N	1655	-0-	-1075	-0-		1655	3			Y	-0-			-0-
10		2387 N	55	-0-	-2332	-0-		55	3			Y	-0-			-0-
11		2550 N	224	-0-	-2326	-0-		224	3			Y	-0-			-0-
12		1705 N	277	-0-	-1428	-0-		277	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,039			TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HIGH "A" WELL #: 13 RRCID -> 202864 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12030 - 12252												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2362	3	1	9	Y	-0-
02		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-
03		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-
04		2130 N	2070	-0-	-60	-0-	2070	3			Y	-0-
05		2201 N	2127	-0-	-74	-0-	2127	3			Y	-0-
06		2100 N	2069	-0-	-31	-0-	2069	3			Y	-0-
07		2139 N	2049	-0-	-90	-0-	2049	3			Y	-0-
08		2139 N	1902	-0-	-237	-0-	1902	3			Y	-0-
09		2070 N	1393	-0-	-677	-0-	1393	3			Y	-0-
10		2046 N	1126	-0-	-920	-0-	1126	3			Y	-0-
11		1830 N	1614	-0-	-216	-0-	1614	3			Y	-0-
*12		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,676			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

LAMBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 202893 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13194 - 13546												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HIGH "A" WELL #: 14 RRCID -> 203159 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12004 - 12230												
01		1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1218	3			Y	-0-
02		1160 N	1140	-0-	-20	-0-	1140	3			Y	-0-
03		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-
04		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-
05		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-
06		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-
07		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-
08		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-
09		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			Y	-0-
10		1147 N	942	-0-	-205	-0-	942	3			Y	-0-
11		1110 N	363	-0-	-747	-0-	363	3			Y	-0-
*12		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,089			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
LAMB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204508		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 14285		PERF.14024 - 14034				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5642 X	2483	-0-	-3159	-0-	2482	3	1	9	N	1	1	1	-0-
02	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	3			N	-0-			-0-
03	5766 X	5499	-0-	-267	-0-	5499	3			N	-0-			-0-
04	5580 X	5220	-0-	-360	-0-	5219	3	1	9	N	1	1	1	-0-
05	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	3			N	-0-			-0-
06	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5962	3	2	9	N	2	2	1	-0-
07	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6390	3	2	9	N	2	2	1	-0-
08	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6309	3	2	9	N	2	2	1	-0-
09	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	3			N	-0-			-0-
10	5766 X	4735	-0-	-1031	-0-	4734	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	3			N	-0-			-0-
*12	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	6097	3	1	9	N	1	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		68,055				TOTAL CONDENSATE PROD:				10				

ADAMS "A"		WELL #: 9		RRCID -> 204542		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 13285		PERF.12764 - 13036				
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDWARDS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 204552		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13194 - 13504				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
STEPHENS "A"		WELL #:		15	RRCID ->	205154	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	13879	PERF.13360 - 13670	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		Y	-0-			15
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		Y	-0-			15
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		Y	-0-			15
04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 3		Y	-0-			15
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 3		Y	-0-			15
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		Y	-0-			15
07	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		Y	-0-			15
08	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		Y	-0-			15
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		Y	-0-			15
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		Y	-0-			15
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		Y	-0-			15
*12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		Y	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		10,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EDWARDS "A"		WELL #:		10	RRCID ->	205536	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	13574	PERF.13068 - 13971
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #:		17	RRCID ->	205537	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12322 - 12364
01	2108 N	2095	-0-	-13	-0-	2095 3		Y	-0-		-0-
02	1972 N	1946	-0-	-26	-0-	1946 3		Y	-0-		-0-
03	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 3		Y	-0-		-0-
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060 3		Y	-0-		-0-
05	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 3		Y	-0-		-0-
06	2070 N	2032	-0-	-38	-0-	2032 3		Y	-0-		-0-
07	2139 N	2095	-0-	-44	-0-	2095 3		Y	-0-		-0-
08	2170 N	2124	-0-	-46	-0-	2124 3		Y	-0-		-0-
09	2040 N	1995	-0-	-45	-0-	1995 3		Y	-0-		-0-
10	2108 N	1809	-0-	-299	-0-	1809 3		Y	-0-		-0-
11	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 3		Y	-0-		-0-
12	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	2055 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 ADAMS "A" WELL #: 8 RRCID -> 205544 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13026 - 13312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		Y	-0-		-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		Y	-0-		-0-
03	868 N	285	-0-	-583	-0-	285	3		Y	-0-		-0-
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		Y	-0-		-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		Y	-0-		-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		Y	-0-		-0-
07	930 N	760	-0-	-170	-0-	760	3		Y	-0-		-0-
08	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		Y	-0-		-0-
09	690 N	530	-0-	-160	-0-	530	3		Y	-0-		-0-
10	775 N	401	-0-	-374	-0-	401	3		Y	-0-		-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				Y	-0-		-0-
12	558 N	4	-0-	-554	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,181			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LAMB "A" WELL #: 2 RRCID -> 207285 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 14075 PERF.13792 - 13802

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

JOHNSON, B. K. "B" WELL #: 17 RRCID -> 208396 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12262 - 12508

01	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2849	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3		Y	-0-		-0-
03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3		Y	-0-		-0-
04	2700 N	2680	-0-	-20	-0-	2680	3		Y	-0-		-0-
05	2790 N	2684	-0-	-106	-0-	2684	3		Y	-0-		-0-
06	2700 N	2606	-0-	-94	-0-	2606	3		Y	-0-		-0-
07	2759 N	2728	-0-	-31	-0-	2728	3		Y	-0-		-0-
08	2821 X	2619	-0-	-202	-0-	2619	3		Y	-0-		-0-
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3		Y	-0-		-0-
10	2728 X	2369	-0-	-359	-0-	2369	3		Y	-0-		-0-
11	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3		Y	-0-		-0-
12	2883 X	2678	-0-	-205	-0-	2678	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,526			TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

DEW (C.V. CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
LEGACY RESERVES OPERATING LP													
STEPHENS "A"													
//CONT.// 24478 150										NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 495445													
WELL #: 12										RRCID -> 209159		COMPL. DATE 11/17/2004	
										TOTAL DEPTH 13710		PERF.13169 - 13591	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3		Y	-0-			-0-
02		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		Y	-0-			-0-
03		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3		Y	-0-			-0-
04		1770 N	1538	-0-	-232	-0-	1538 3		Y	-0-			-0-
05		1798 N	1552	-0-	-246	-0-	1552 3		Y	-0-			-0-
06		1590 N	1477	-0-	-113	-0-	1477 3		Y	-0-			-0-
07		1581 N	1515	-0-	-66	-0-	1515 3		Y	-0-			-0-
08		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		Y	-0-			-0-
09		330 N	302	-0-	-28	-0-	302 3		Y	-0-			-0-
10		341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3		Y	-0-			-0-
11		330 N	167	-0-	-163	-0-	167 3		Y	-0-			-0-
*12		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,214		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLACK "A"										TOTAL DEPTH 12770		PERF.12360 - 12370	
WELL #: 20										RRCID -> 209677		COMPL. DATE 08/04/2004	
01		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 3		Y	-0-			-0-
02		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		Y	-0-			-0-
03		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 3		Y	-0-			-0-
04		1110 N	822	-0-	-288	-0-	822 3		Y	-0-			-0-
05		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3		Y	-0-			-0-
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		Y	-0-			-0-
07		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3		Y	-0-			-0-
08		1798 N	1617	-0-	-181	-0-	1617 3		Y	-0-			-0-
09		1590 N	1548	-0-	-42	-0-	1548 3		Y	-0-			-0-
10		1767 N	1003	-0-	-764	-0-	1003 3		Y	-0-			-0-
11		1560 N	1384	-0-	-176	-0-	1384 3		Y	-0-			-0-
*12		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,288		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLACK "A"										TOTAL DEPTH 12715		PERF.12272 - 12544	
WELL #: 19										RRCID -> 210300		COMPL. DATE 11/03/2004	
01		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2744 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 3		Y	-0-			-0-
03		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581 3		Y	-0-			-0-
04		2670 N	2507	-0-	-163	-0-	2507 3		Y	-0-			-0-
05		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 3		Y	-0-			-0-
06		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 3		Y	-0-			-0-
07		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756 3		Y	-0-			-0-
08		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3		Y	-0-			-0-
09		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 3		Y	-0-			-0-
10		2387 N	2348	-0-	-39	-0-	2348 3		Y	-0-			-0-
11		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 3		Y	-0-			-0-
*12		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,623		TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ADAMS "A" WELL #: 10 RRCID -> 210301 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13402 - 13767												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	8297	3	4	9	Y	-0-
02		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	3			Y	-0-
03		7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7568	3	1	9	Y	-0-
04		6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	6835	3	2	9	Y	-0-
05		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			Y	-0-
06		6660 X	6649	-0-	-11	-0-	6647	3	2	9	Y	-0-
07		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8037	3	2	9	Y	-0-
08		8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	8001	3	3	9	Y	-0-
09		7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	3			Y	-0-
10		8029 X	7371	-0-	-658	-0-	7369	3	2	9	Y	-0-
11		7770 X	6349	-0-	-1421	-0-	6349	3			Y	-0-
12		8029 X	6139	-0-	-1890	-0-	6138	3	1	9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			87,540			TOTAL CONDENSATE PROD:			17			

LANCASTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 211603 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12928 - 13260												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-
02		1189 N	1141	-0-	-48	-0-	1141	3			Y	-0-
03		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-
04		1350 N	1076	-0-	-274	-0-	1076	3			Y	-0-
05		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-
06		1320 N	1104	-0-	-216	-0-	1104	3			Y	-0-
07		1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1032	3			Y	-0-
08		1023 N	942	-0-	-81	-0-	942	3			Y	-0-
09		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-
11		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-
*12		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,756			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEPHENS "A" WELL #: 14 RRCID -> 211688 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13420 - 13726												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			Y	-0-
02		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-
03		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			Y	-0-
04		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			Y	-0-
05		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-
06		1500 N	1329	-0-	-171	-0-	1329	3			Y	-0-
07		1550 N	1371	-0-	-179	-0-	1371	3			Y	-0-
08		1147 N	649	-0-	-498	-0-	649	3			Y	-0-
09		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-
10		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			Y	-0-
11		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-
*12		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,137			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
ADAMS "A"		WELL #:		11	RRCID ->	213335	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	13940	PERF.13416 - 13543
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1488 X	966	-0-	-522	-0-	966 3	Y	-0-		-0-
02		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3	Y	-0-		-0-
03		2325 N	844	-0-	-1481	-0-	844 3	Y	-0-		-0-
04		930 N	2	-0-	-928	-0-	2 3	Y	-0-		-0-
05		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-		Y	-0-		-0-
06		810 N	-0-	-0-	-810	-0-		Y	-0-		-0-
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	Y	-0-		-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,027				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BLACK "A"		WELL #:		18	RRCID ->	214008	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	12635	PERF.12175 - 12339
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3	Y	-0-		-0-
02		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3	Y	-0-		-0-
03		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3	Y	-0-		-0-
04		1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109 3	Y	-0-		-0-
05		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3	Y	-0-		-0-
06		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3	Y	-0-		-0-
07		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3	Y	-0-		-0-
08		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 3	Y	-0-		-0-
09		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3	Y	-0-		-0-
10		1457 N	1130	-0-	-327	-0-	1130 3	Y	-0-		-0-
11		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3	Y	-0-		-0-
*12		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,976				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WILLIFORD "B"		WELL #:		2	RRCID ->	226307	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	14850	PERF.12828 - 13840
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	N	-0-		-0-
02		290 N	243	-0-	-47	-0-	243 3	N	-0-		-0-
03		589 N	254	-0-	-335	-0-	254 3	N	-0-		-0-
04		270 N	166	-0-	-104	-0-	166 3	N	-0-		-0-
05		248 N	176	-0-	-72	-0-	176 3	N	-0-		-0-
06		240 N	136	-0-	-104	-0-	136 3	N	-0-		-0-
07		186 N	139	-0-	-47	-0-	139 3	N	-0-		-0-
08		186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3	N	-0-		-0-
09		150 N	72	-0-	-78	-0-	72 3	N	-0-		-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
11		150 N	116	-0-	-34	-0-	116 3	N	-0-		-0-
*12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,035				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
HIGH "A" WELL #: 15 RRCID -> 226905 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12208 - 12480														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2856	3	1	9	Y	1	1	-0-
02		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			Y	-0-		-0-
03		2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			Y	-0-		-0-
04		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-		-0-
05		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			Y	-0-		-0-
06		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	3			Y	-0-		-0-
07		2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			Y	-0-		-0-
08		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2922	3	1	9	Y	1	1	-0-
09		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-		-0-
10		2883 N	1901	-0-	-982	-0-	1901	3			Y	-0-		-0-
11		3000 N	3065	-0-	65	65	3065	3			Y	-0-		-0-
12		2821 N	2673	-0-	-148	-0-	2673	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,553			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

JOHNSON "A" WELL #: 17 RRCID -> 228182 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12176 - 12287														
01		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2499	3	1	9	Y	1	1	-0-
02		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			Y	-0-		-0-
03		2449 N	2372	-0-	-77	-0-	2372	3			Y	-0-		-0-
04		2370 N	2222	-0-	-148	-0-	2222	3			Y	-0-		-0-
05		2387 N	2302	-0-	-85	-0-	2302	3			Y	-0-		-0-
06		2310 N	2257	-0-	-53	-0-	2257	3			Y	-0-		-0-
07		2294 N	2081	-0-	-213	-0-	2081	3			Y	-0-		-0-
08		2294 N	2102	-0-	-192	-0-	2102	3			Y	-0-		-0-
09		2250 N	2134	-0-	-116	-0-	2134	3			Y	-0-		-0-
10		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			Y	-0-		-0-
11		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			Y	-0-		-0-
12		2201 N	2182	-0-	-19	-0-	2182	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,610			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

HIGH "A" WELL #: 12 RRCID -> 231169 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12114 - 12375														
01		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3165	3	1	9	Y	1	1	-0-
02		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			Y	-0-		-0-
03		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			Y	-0-		-0-
04		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			Y	-0-		-0-
05		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			Y	-0-		-0-
06		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3007	3	1	9	Y	1	1	-0-
07		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			Y	-0-		-0-
08		3255 X	2938	-0-	-317	-0-	2937	3	1	9	Y	1	1	-0-
09		3150 X	2601	-0-	-549	-0-	2601	3			Y	-0-		-0-
10		3100 X	2358	-0-	-742	-0-	2358	3			Y	-0-		-0-
11		3000 X	2550	-0-	-450	-0-	2550	3			Y	-0-		-0-
12		3069 X	2845	-0-	-224	-0-	2845	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,757			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
TURNER "A"		WELL #:		10	RRCID ->	253412	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	15220	PERF.12412 - 12620
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	475	-0-	-300	-0-	475 3	Y	-0-		-0-
02		493 N	438	-0-	-55	-0-	438 3	Y	-0-		-0-
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	Y	-0-		-0-
04		450 N	245	-0-	-205	-0-	245 3	Y	-0-		-0-
05		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3	Y	-0-		-0-
06		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 3	Y	-0-		-0-
07		3100 N	3684	-0-	584	584	3684 3	Y	-0-		-0-
08		3100 N	3341	-0-	241	825	3340 3	1 9	Y	1 1	-0-
09		3000 N	2891	-0-	-109	716	2891 3	Y	-0-		-0-
10		3133 X	2417	-0-	-716	-0-	2417 3	Y	-0-		-0-
11		2430 X	672	-0-	-1758	-0-	672 3	Y	-0-		-0-
12		2511 X	415	-0-	-2096	-0-	415 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		1	RRCID ->	095664	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	15413	PERF.13460 - 13478
WILLIFORD -B-													
01		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2	N	-0-		23		
02		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2	N	-0-		23		
03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2	N	-0-		23		
04		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-		23		
05		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	N	-0-		23		
06		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2	N	-0-		23		
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-		23		
08		651 N	533	-0-	-118	-0-	533 2	N	-0-		23		
09		630 N	558	-0-	-72	-0-	558 2	N	-0-		23		
10		651 N	494	-0-	-157	-0-	494 2	N	-0-		23		
11		510 N	155	-0-	-355	-0-	155 2	N	-0-		23		
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-		N	NO RPT		23		
TOTAL GAS PROD:		10,468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478		WELL #:		3	RRCID ->	200722	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	15425	PERF.13450 - 13490
VANN UNIT													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.				945936						
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		3	RRCID -> 167174	COMPL. DATE 01/22/1998	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12278	- 12584	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1436 X	1436	-0-	-0-	1436 2		N	-0-	-0-
02		3249 X	3249	-0-	-0-	3249 2		N	-0-	-0-
03		3482 X	3482	-0-	-0-	3482 2		N	-0-	-0-
04		3375 X	3375	-0-	-0-	3375 2		N	-0-	-0-
05		3222 X	3222	-0-	-0-	3222 2		N	-0-	-0-
06		2854 X	2854	-0-	-0-	2854 2		N	-0-	-0-
07		3000 X	3000	-0-	-0-	3000 2		N	-0-	-0-
08		1677 X	1677	-0-	-0-	1677 2		N	-0-	-0-
09		2278 X	2278	-0-	-0-	2278 2		N	-0-	-0-
10		4209 X	4209	-0-	-0-	4209 2		N	-0-	-0-
11		3218 X	3218	-0-	-0-	3218 2		N	-0-	-0-
*12		3166 X	3166	-0-	-0-	3166 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		4	RRCID -> 169029	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12182	- 12408	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3348 X	3347	-0-	-1	3347 2		N	-0-	-0-
02		3132 X	1861	-0-	-1271	1861 2		N	-0-	-0-
03		3348 X	2382	-0-	-966	2382 2		N	-0-	-0-
04		3240 X	2182	-0-	-1058	2182 2		N	-0-	-0-
05		3348 X	2363	-0-	-985	2363 2		N	-0-	-0-
06		3240 X	1547	-0-	-1693	1547 2		N	-0-	-0-
07		2631 X	2631	-0-	-0-	2631 2		N	-0-	-0-
08		2387 X	1610	-0-	-777	1610 2		N	-0-	-0-
09		2280 X	760	-0-	-1520	760 2		N	-0-	-0-
10		4009 X	4009	-0-	-0-	4009 2		N	-0-	-0-
11		2550 X	2212	-0-	-338	2212 2		N	-0-	-0-
12		2635 X	2525	-0-	-110	2525 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DAVIDSON, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 172499	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 12520	PERF.11884	- 12204	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1116 N	985	-0-	-131	985 2		Y	-0-	4
02		957 N	957	-0-	-0-	957 2		Y	-0-	4
03		1147 N	665	-0-	-482	665 2		Y	-0-	4
04		960 N	806	-0-	-154	806 2		Y	-0-	4
05		1087 N	1087	-0-	-0-	1087 2		Y	-0-	4
06		1205 N	1205	-0-	-0-	1205 2		Y	-0-	4
07		3100 N	3119	-0-	19	3119 2		Y	-0-	4
08		2654 N	2635	-0-	-19	2635 2		Y	-0-	4
09		2480 N	2480	-0-	-0-	2480 2		Y	-0-	4
10		2469 X	2469	-0-	-0-	2469 2		Y	-0-	4
11		2327 X	2327	-0-	-0-	2327 2		Y	-0-	4
*12		2040 X	2040	-0-	-0-	2040 2		Y	-0-	4
TOTAL GAS PROD:		20,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 173610		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12174 - 12400					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 174977		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 12820 PERF.12199 - 12474					
01	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2		N	-0-			-0-
02	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2		N	-0-			-0-
03	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2		N	-0-			-0-
04	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2		N	-0-			-0-
05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		N	-0-			-0-
06	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2		N	-0-			-0-
07	3379 X	2589	-0-	-790	-0-	2589	2		N	-0-			-0-
08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2		N	-0-			-0-
09	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2		N	-0-			-0-
10	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2		N	-0-			-0-
11	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2		N	-0-			-0-
*12	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,925				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCSWANE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 177548		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13012 - 13588					
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
LAMBERT UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178243		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12932 - 12969		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-	-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-	-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-	-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,368		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178674		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12694 - 12926		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2	N	-0-	-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-	-0-
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2	N	-0-	-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-	-0-
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2	N	-0-	-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-	-0-
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2	N	-0-	-0-
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-	-0-
10	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	2	N	-0-	-0-
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	N	-0-	-0-
*12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,850		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 179187		COMPL. DATE 09/27/2000		TOTAL DEPTH 12822 PERF.12112 - 12392		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-	-0-
02	2117 N	235	-0-	-1882	-0-	235	2	N	-0-	-0-
03	1922 N	1681	-0-	-241	-0-	1681	2	N	-0-	-0-
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2	N	-0-	-0-
05	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2	N	-0-	-0-
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	N	-0-	-0-
07	2263 N	2227	-0-	-36	-0-	2227	2	N	-0-	-0-
08	2418 N	1776	-0-	-642	-0-	1776	2	N	-0-	-0-
09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2	N	-0-	-0-
10	2232 N	1431	-0-	-801	-0-	1431	2	N	-0-	-0-
11	1710 N	1630	-0-	-80	-0-	1630	2	N	-0-	-0-
12	1984 N	1724	-0-	-260	-0-	1724	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WIEBOLT GU		WELL #: 4		RRCID -> 179729		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12457 PERF.12036 - 12286					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	2237	-0-	-1173	-0-	2237	2		Y	-0-			4
02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2		Y	-0-			4
03	3410 X	2929	-0-	-481	-0-	2929	2		Y	-0-			4
04	3300 X	1203	-0-	-2097	-0-	1203	2		Y	-0-			4
05	3410 X	399	-0-	-3011	-0-	399	2		Y	-0-			4
06	3300 X	2581	-0-	-719	-0-	2581	2		Y	-0-			4
07	3410 X	1520	-0-	-1890	-0-	1520	2		Y	-0-			4
08	2914 X	1108	-0-	-1806	-0-	1108	2		Y	-0-			4
09	2580 X	1308	-0-	-1272	-0-	1308	2		Y	-0-			4
10	2666 X	1959	-0-	-707	-0-	1959	2		Y	-0-			4
11	2580 X	194	-0-	-2386	-0-	194	2		Y	-0-			4
*12	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		20,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CUMMINS A		WELL #: 2		RRCID -> 180082		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11960 - 12318					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	553	-0-	-1276	-0-	553	2		Y	-0-			-0-
02	1711 N	605	-0-	-1106	-0-	605	2		Y	-0-			-0-
03	1829 N	719	-0-	-1110	-0-	719	2		Y	-0-			-0-
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		Y	-0-			-0-
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		Y	-0-			-0-
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	3402	-0-	302	302	3402	2		Y	-0-			-0-
08	3100 N	4117	-0-	1017	1319	4117	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	4596	-0-	1596	2915	4596	2		Y	-0-			-0-
10	5687 X	2772	-0-	-2915	-0-	2772	2		Y	-0-			-0-
11	1770 X	863	-0-	-907	-0-	863	2		Y	-0-			-0-
12	1829 X	836	-0-	-993	-0-	836	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,506		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEBB A		WELL #: 2R		RRCID -> 180086		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12250 - 12722					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WATSON		WELL #: 2		RRCID -> 180324		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13176 - 15172		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	2	N	-0-	-0-
02	580 N	570	-0-	-10	-0-	570	2	N	-0-	-0-
03	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	2	N	-0-	-0-
04	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	2	N	-0-	-0-
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2	N	-0-	-0-
06	600 N	583	-0-	-17	-0-	583	2	N	-0-	-0-
07	620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2	N	-0-	-0-
08	620 N	536	-0-	-84	-0-	536	2	N	-0-	-0-
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	2	N	-0-	-0-
10	589 N	492	-0-	-97	-0-	492	2	N	-0-	-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-	-0-
12	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180358		COMPL. DATE 10/15/2000		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13288 - 13754		
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2	N	-0-	-0-
02	319 N	95	-0-	-224	-0-	95	2	N	-0-	-0-
03	279 N	120	-0-	-159	-0-	120	2	N	-0-	-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/19/2020						
TOTAL GAS PROD:		572		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180384		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 14410 PERF.13426 - 13802		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CUMMINS A		WELL #: 3		RRCID -> 180854		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 12069		
01	4712 X	3514	-0-	-1198	-0-	3514	2	Y	-0-	-0-
02	3857 X	3253	-0-	-604	-0-	3253	2	Y	-0-	-0-
03	3968 X	3894	-0-	-74	-0-	3894	2	Y	-0-	-0-
04	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2	Y	-0-	-0-
05	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2	Y	-0-	-0-
06	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2	Y	-0-	-0-
07	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2	Y	-0-	-0-
08	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	2	Y	-0-	-0-
09	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2	Y	-0-	-0-
10	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2	Y	-0-	-0-
11	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2	Y	-0-	-0-
*12	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		58,455		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CUMMINS A		WELL #: 4		RRCID -> 181127		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12680 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2	Y	-0-			-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	Y	-0-			-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	Y	-0-			-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	Y	-0-			-0-
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	Y	-0-			-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	Y	-0-			-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2	Y	-0-			-0-
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	Y	-0-			-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	Y	-0-			-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	Y	-0-			-0-
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 181306		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	17515 X	8590	-0-	-8925	-0-	8590	2	Y	-0-			-0-
02	13340 X	8235	-0-	-5105	-0-	8235	2	Y	-0-			-0-
03	12586 X	8220	-0-	-4366	-0-	8220	2	Y	-0-			-0-
04	10530 X	7529	-0-	-3001	-0-	7529	2	Y	-0-			-0-
05	9982 X	6707	-0-	-3275	-0-	6707	2	Y	-0-			-0-
06	8520 X	5897	-0-	-2623	-0-	5897	2	Y	-0-			-0-
07	8804 X	5861	-0-	-2943	-0-	5861	2	Y	-0-			-0-
08	8215 X	5983	-0-	-2232	-0-	5983	2	Y	-0-			-0-
09	7530 X	5706	-0-	-1824	-0-	5706	2	Y	-0-			-0-
10	6696 X	5853	-0-	-843	-0-	5853	2	Y	-0-			-0-
11	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2	Y	-0-			-0-
12	5983 X	3378	-0-	-2605	-0-	3378	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		77,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 181343		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 12805 PERF.12634 - 12687				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2	Y	-0-			-0-
02	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2	Y	-0-			-0-
03	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2	Y	-0-			-0-
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2	Y	-0-			-0-
05	2480 X	1175	-0-	-1305	-0-	1175	2	Y	-0-			-0-
06	2400 X	1405	-0-	-995	-0-	1405	2	Y	-0-			-0-
07	2480 X	1154	-0-	-1326	-0-	1154	2	Y	-0-			-0-
08	2480 X	1008	-0-	-1472	-0-	1008	2	Y	-0-			-0-
09	2400 X	685	-0-	-1715	-0-	685	2	Y	-0-			-0-
10	1457 X	995	-0-	-462	-0-	995	2	Y	-0-			-0-
11	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2	Y	-0-			-0-
*12	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WEBB A		WELL #: 8		RRCID -> 181344		COMPL. DATE 01/06/2001		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12460 - 12835			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2	Y	-0-		-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-		-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	Y	-0-		-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	Y	-0-		-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-		-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	Y	-0-		-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-		-0-
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2	Y	-0-		-0-
09	360 N	201	-0-	-159	-0-	201	2	Y	-0-		-0-
10	372 N	166	-0-	-206	-0-	166	2	Y	-0-		-0-
11	330 N	144	-0-	-186	-0-	144	2	Y	-0-		-0-
12	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,565		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBB A		WELL #: 7		RRCID -> 181785		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12748 - 12813			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	4588 X	4569	-0-	-19	-0-	143	1	4426 2	Y	-0-	-0-
02	4263 X	4169	-0-	-94	-0-	135	1	4034 2	Y	-0-	-0-
03	5115 X	4239	-0-	-876	-0-	138	1	4101 2	Y	-0-	-0-
04	4950 X	3961	-0-	-989	-0-	127	1	3834 2	Y	-0-	-0-
05	5115 X	4516	-0-	-599	-0-	143	1	4373 2	Y	-0-	-0-
06	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	143	1	4400 2	Y	-0-	-0-
07	4464 X	3885	-0-	-579	-0-	125	1	3760 2	Y	-0-	-0-
08	4526 X	4436	-0-	-90	-0-	146	1	4290 2	Y	-0-	-0-
09	4530 X	3959	-0-	-571	-0-	132	1	3827 2	Y	-0-	-0-
10	4681 X	3964	-0-	-717	-0-	129	1	3835 2	Y	-0-	-0-
11	4530 X	4311	-0-	-219	-0-	136	1	4175 2	Y	-0-	-0-
12	4433 X	4413	-0-	-20	-0-	134	1	4279 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		50,965		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 181964		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 14530 PERF.14360 - 14412			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		-0-
06	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	2	N	-0-		-0-
07	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2	N	-0-		-0-
08	186 N	50	-0-	-136	-0-	50	2	N	-0-		-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
*12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,286		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCSWANE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 182153		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13401 - 14008								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCSWANE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183241		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 14367 PERF.13343 - 14367								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 4		RRCID -> 183834		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12262 - 12642								
01	1860 N	1301	-0-	-559	-0-	1301	2	Y	-0-							-0-
02	928 N	872	-0-	-56	-0-	872	2	Y	-0-							-0-
03	1860 N	740	-0-	-1120	-0-	740	2	Y	-0-							-0-
04	1260 N	543	-0-	-717	-0-	543	2	Y	-0-							-0-
05	930 N	454	-0-	-476	-0-	454	2	Y	-0-							-0-
06	720 N	485	-0-	-235	-0-	485	2	Y	-0-							-0-
07	558 N	327	-0-	-231	-0-	327	2	Y	-0-							-0-
08	465 N	172	-0-	-293	-0-	172	2	Y	-0-							-0-
09	480 N	187	-0-	-293	-0-	187	2	Y	-0-							-0-
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2	Y	-0-							-0-
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2	Y	-0-							-0-
*12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		5,899				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183956		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 14634 PERF. 14492 - 14507					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CUMMINS A		WELL #: 5		RRCID -> 184261		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 11402					
01	5611 X	3144	-0-	-2467	-0-	3144	2		Y	-0-			-0-
02	4582 X	2322	-0-	-2260	-0-	2322	2		Y	-0-			-0-
03	4154 X	3335	-0-	-819	-0-	3335	2		Y	-0-			-0-
04	4020 X	3995	-0-	-25	-0-	3995	2		Y	-0-			-0-
05	4154 X	3121	-0-	-1033	-0-	3121	2		Y	-0-			-0-
06	3240 X	2228	-0-	-1012	-0-	2228	2		Y	-0-			-0-
07	4123 X	3863	-0-	-260	-0-	3863	2		Y	-0-			-0-
08	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2		Y	-0-			-0-
09	3990 X	3885	-0-	-105	-0-	3885	2		Y	-0-			-0-
10	3875 X	3795	-0-	-80	-0-	3795	2		Y	-0-			-0-
11	3990 X	3273	-0-	-717	-0-	3273	2		Y	-0-			-0-
12	4123 X	3681	-0-	-442	-0-	3681	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,767				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

H. L. & P. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184774		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221					
01	279 N	214	-0-	-65	-0-	15	1	199	2	N	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		-0-
03	155 N	77	-0-	-78	-0-	3	1	74	2	N	-0-		-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		360				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WIEBOLT GU		WELL #: 3		RRCID -> 184931		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 12456 PERF.12044 - 12300				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		Y	-0-		3
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		Y	-0-		3
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		Y	-0-		3
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		Y	-0-		3
05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2		Y	-0-		3
06	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2		Y	-0-		3
07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2		Y	-0-		3
08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		Y	-0-		3
09	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		Y	-0-		3
10	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		Y	-0-		3
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		Y	-0-		3
*12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:		26,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBB A		WELL #: 4		RRCID -> 185331		COMPL. DATE 01/20/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12390 - 12709				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		Y	-0-		-0-
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		Y	-0-		-0-
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		Y	-0-		-0-
04	840 N	698	-0-	-142	-0-	698	2		Y	-0-		-0-
05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2		Y	-0-		-0-
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		Y	-0-		-0-
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2		Y	-0-		-0-
08	868 N	689	-0-	-179	-0-	689	2		Y	-0-		-0-
09	840 N	766	-0-	-74	-0-	766	2		Y	-0-		-0-
10	868 N	625	-0-	-243	-0-	625	2		Y	-0-		-0-
11	660 N	150	-0-	-510	-0-	150	2		Y	-0-		-0-
12	806 N	535	-0-	-271	-0-	535	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 6		RRCID -> 185358		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12404 PERF.12054 - 12314				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2573 X	2312	-0-	-261	-0-	2312	2		Y	-0-		-0-
02	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		Y	-0-		-0-
03	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		Y	-0-		-0-
04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		Y	-0-		-0-
05	2542 N	2312	-0-	-230	-0-	2312	2		Y	-0-		-0-
06	2490 N	2137	-0-	-353	-0-	2137	2		Y	-0-		-0-
07	2356 N	2306	-0-	-50	-0-	2306	2		Y	-0-		-0-
08	2325 N	1967	-0-	-358	-0-	1967	2		Y	-0-		-0-
09	2130 N	2076	-0-	-54	-0-	2076	2		Y	-0-		-0-
10	2294 N	2161	-0-	-133	-0-	2161	2		Y	-0-		-0-
11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		Y	-0-		-0-
*12	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,345		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 185369		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12322 - 12758					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
02	232 N	231	-0-	-1	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-			-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		Y	-0-			-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-			-0-
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2		Y	-0-			-0-
07	372 N	188	-0-	-184	-0-	188	2		Y	-0-			-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-			-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		Y	-0-			-0-
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
11	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
12	341 N	249	-0-	-92	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DAVIDSON, W. A.		WELL #: 5		RRCID -> 185442		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11988 - 12381					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		Y	-0-			-0-
02	870 N	849	-0-	-21	-0-	849	2		Y	-0-			-0-
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		Y	-0-			-0-
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		Y	-0-			-0-
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		Y	-0-			-0-
06	1080 N	964	-0-	-116	-0-	964	2		Y	-0-			-0-
07	1116 N	772	-0-	-344	-0-	772	2		Y	-0-			-0-
08	1054 N	912	-0-	-142	-0-	912	2		Y	-0-			-0-
09	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		Y	-0-			-0-
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		Y	-0-			-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		Y	-0-			-0-
12	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 185516		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 13130 PERF.12238 - 12606					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
02	290 N	279	-0-	-11	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-			-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-			-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-			-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		Y	-0-			-0-
07	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	2		Y	-0-			-0-
08	372 N	278	-0-	-94	-0-	278	2		Y	-0-			-0-
09	360 N	259	-0-	-101	-0-	259	2		Y	-0-			-0-
10	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
11	270 N	221	-0-	-49	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
12	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CUMMINS A		WELL #: 7		RRCID -> 185818		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 12585 PERF.12065 - 12408				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2356 X	1892	-0-	-464	-0-	1892	2		Y	-0-		-0-
02	2001 N	1517	-0-	-484	-0-	1517	2		Y	-0-		-0-
03	2139 N	1523	-0-	-616	-0-	1523	2		Y	-0-		-0-
04	1830 N	1357	-0-	-473	-0-	1357	2		Y	-0-		-0-
05	1612 N	1409	-0-	-203	-0-	1409	2		Y	-0-		-0-
06	1470 N	1445	-0-	-25	-0-	1445	2		Y	-0-		-0-
07	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2		Y	-0-		-0-
08	1395 N	1270	-0-	-125	-0-	1270	2		Y	-0-		-0-
09	1440 N	1098	-0-	-342	-0-	1098	2		Y	-0-		-0-
10	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2		Y	-0-		-0-
11	1230 N	773	-0-	-457	-0-	773	2		Y	-0-		-0-
12	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	1015	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

W. T. COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185819		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 12453 PERF.12100 - 12330				
01	992 N	568	-0-	-424	-0-	568	2		Y	-0-		-0-
02	2407 N	514	-0-	-1893	-0-	514	2		Y	-0-		-0-
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		Y	-0-		-0-
04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		Y	-0-		-0-
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		Y	-0-		-0-
06	1860 N	1357	-0-	-503	-0-	1357	2		Y	-0-		-0-
07	1581 N	1380	-0-	-201	-0-	1380	2		Y	-0-		-0-
08	1457 N	1303	-0-	-154	-0-	1303	2		Y	-0-		-0-
09	1350 N	1272	-0-	-78	-0-	1272	2		Y	-0-		-0-
10	1395 N	1252	-0-	-143	-0-	1252	2		Y	-0-		-0-
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		Y	-0-		-0-
12	1302 N	889	-0-	-413	-0-	889	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 185827		COMPL. DATE 06/25/2001		TOTAL DEPTH 13225 PERF.12646 - 13125				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WIEBOLT GU		WELL #: 7		RRCID -> 186082		COMPL. DATE 07/28/2001		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11912 - 12332					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2	Y	-0-			-0-
02	1740	N	899	-0-	-841	-0-	899	2	Y	-0-			-0-
03	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2	Y	-0-			-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	Y	-0-			-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	Y	-0-			-0-
06	1020	N	644	-0-	-376	-0-	644	2	Y	-0-			-0-
07	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2104	2	Y	-0-			-0-
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2	Y	-0-			-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2	Y	-0-			-0-
10	2108	N	803	-0-	-1305	-0-	803	2	Y	-0-			-0-
11	1830	N	561	-0-	-1269	-0-	561	2	Y	-0-			-0-
12	837	N	346	-0-	-491	-0-	346	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,210				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WIEBOLT GU		WELL #: 6		RRCID -> 186083		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11804 - 12240					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2778	-0-	-508	-0-	2778	2	Y	-0-			-0-
02	3074	X	1373	-0-	-1701	-0-	1373	2	Y	-0-			-0-
03	3286	X	2257	-0-	-1029	-0-	2257	2	Y	-0-			-0-
04	2700	X	2547	-0-	-153	-0-	2547	2	Y	-0-			-0-
05	2790	X	1797	-0-	-993	-0-	1797	2	Y	-0-			-0-
06	2700	X	1901	-0-	-799	-0-	1901	2	Y	-0-			-0-
07	2635	X	250	-0-	-2385	-0-	250	2	Y	-0-			-0-
08	2635	X	1003	-0-	-1632	-0-	1003	2	Y	-0-			-0-
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2	Y	-0-			-0-
10	1953	X	1353	-0-	-600	-0-	1353	2	Y	-0-			-0-
11	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	Y	-0-			-0-
12	3162	X	1796	-0-	-1366	-0-	1796	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,052				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBB A		WELL #: 9		RRCID -> 186094		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 13180 PERF.12688 - 13043					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	3309	2	Y	-0-			-0-
02	3190	X	2980	-0-	-210	-0-	2980	2	Y	-0-			-0-
03	3410	X	3211	-0-	-199	-0-	3211	2	Y	-0-			-0-
04	3300	X	3051	-0-	-249	-0-	3051	2	Y	-0-			-0-
05	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	3009	2	Y	-0-			-0-
06	3210	X	2999	-0-	-211	-0-	2999	2	Y	-0-			-0-
07	3224	X	2907	-0-	-317	-0-	2907	2	Y	-0-			-0-
08	3224	X	405	-0-	-2819	-0-	405	2	Y	-0-			-0-
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-	-0-	2	Y	-0-			-0-
10	3100	X	1144	-0-	-1956	-0-	1144	2	Y	-0-			-0-
11	3000	X	1007	-0-	-1993	-0-	1007	2	Y	-0-			-0-
*12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,527				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 5		RRCID -> 186102		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 13140 PERF.12632 - 13050							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		Y	-0-			-0-	
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			-0-	
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		Y	-0-			-0-	
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			-0-	
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-			-0-	
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-			-0-	
07	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	2		Y	-0-			-0-	
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2		Y	-0-			-0-	
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2		Y	-0-			-0-	
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-			-0-	
11	240	N	66	-0-	-174	-0-	66	2		Y	-0-			-0-	
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,589		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WEBB A		WELL #: 11		RRCID -> 186103		COMPL. DATE 09/04/2001		TOTAL DEPTH 13210 PERF.12709 - 13054							
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2		Y	-0-			-0-	
02	1885	X	-0-	-0-	-1885	-0-				Y	-0-			-0-	
03	1550	X	11	-0-	-1539	-0-	11	2		Y	-0-			-0-	
04	3120	X	490	-0-	-2630	-0-	490	2		Y	-0-			-0-	
05	3224	X	1009	-0-	-2215	-0-	1009	2		Y	-0-			-0-	
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2		Y	-0-			-0-	
07	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		Y	-0-			-0-	
08	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2		Y	-0-			-0-	
09	3810	X	1935	-0-	-1875	-0-	1935	2		Y	-0-			-0-	
10	3937	X	1543	-0-	-2394	-0-	1543	2		Y	-0-			-0-	
11	3810	X	1957	-0-	-1853	-0-	1957	2		Y	-0-			-0-	
12	2604	X	1199	-0-	-1405	-0-	1199	2		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 9		RRCID -> 186124		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11732 - 12542							
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-			-0-	
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			-0-	
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			-0-	
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-			-0-	
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			-0-	
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-			-0-	
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			-0-	
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-			-0-	
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-			-0-	
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			-0-	
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			-0-	
*12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 11		RRCID -> 186916		COMPL. DATE 12/29/2001		TOTAL DEPTH 12843 PERF.12301 - 12672					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
*12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 186993		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12038 - 12306					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 10		RRCID -> 187186		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11872 - 12624					
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2		N	-0-			-0-
02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2		N	-0-			-0-
03	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2		N	-0-			-0-
04	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		N	-0-			-0-
05	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2		N	-0-			-0-
06	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2		N	-0-			-0-
07	2790 X	2646	-0-	-144	-0-	2646	2		N	-0-			-0-
08	2790 X	2320	-0-	-470	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
09	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2		N	-0-			-0-
10	2790 X	2525	-0-	-265	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
11	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		N	-0-			-0-
12	2790 X	2456	-0-	-334	-0-	2456	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUNT GAS UNIT NO. 4		WELL #: 6		RRCID -> 187206		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12620 - 12630				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	Y	-0-			-0-
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	Y	-0-			-0-
03	806 N	330	-0-	-476	-0-	330	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	365	-0-	-115	-0-	365	2	Y	-0-			-0-
05	837 N	525	-0-	-312	-0-	525	2	Y	-0-			-0-
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	Y	-0-			-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2	Y	-0-			-0-
08	527 N	296	-0-	-231	-0-	296	2	Y	-0-			-0-
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	Y	-0-			-0-
10	713 N	570	-0-	-143	-0-	570	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	Y	-0-			-0-
12	837 N	644	-0-	-193	-0-	644	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WEBB A		WELL #: 14		RRCID -> 187247		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12840 - 13215				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2449 N	2260	-0-	-189	-0-	2260	2	Y	-0-			-0-
02	2320 N	1782	-0-	-538	-0-	1782	2	Y	-0-			-0-
03	2418 N	2108	-0-	-310	-0-	2108	2	Y	-0-			-0-
04	2190 N	1287	-0-	-903	-0-	1287	2	Y	-0-			-0-
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2	Y	-0-			-0-
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2	Y	-0-			-0-
07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	Y	-0-			-0-
08	1953 N	134	-0-	-1819	-0-	134	2	Y	-0-			-0-
09	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2	Y	-0-			-0-
10	2077 N	1110	-0-	-967	-0-	1110	2	Y	-0-			-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	Y	-0-			-0-
*12	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EUBANK-BEENE		WELL #: 1		RRCID -> 187281		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12480 - 12486				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	Y	-0-			-0-
02	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	Y	-0-			-0-
03	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	2	Y	-0-			-0-
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	Y	-0-			-0-
05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	Y	-0-			-0-
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	Y	-0-			-0-
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	Y	-0-			-0-
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	Y	-0-			-0-
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	Y	-0-			-0-
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1056	-0-	-174	-0-	1056	2	Y	-0-			-0-
*12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 13		RRCID -> 187326		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 12735 PERF.11752 - 12118					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	636	-0-	-170	-0-	636	2		N	-0-			-0-
02	696 N	613	-0-	-83	-0-	613	2		N	-0-			-0-
03	651 N	454	-0-	-197	-0-	454	2		N	-0-			-0-
04	630 N	421	-0-	-209	-0-	421	2		N	-0-			-0-
05	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	2		N	-0-			-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
10	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	2		N	-0-			-0-
11	660 N	623	-0-	-37	-0-	623	2		N	-0-			-0-
*12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CURRY		WELL #: 1		RRCID -> 187613		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11894 - 12253					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		Y	-0-			-0-
02	406 N	382	-0-	-24	-0-	382	2		Y	-0-			-0-
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		Y	-0-			-0-
04	420 N	371	-0-	-49	-0-	371	2		Y	-0-			-0-
05	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		Y	-0-			-0-
06	540 N	432	-0-	-108	-0-	432	2		Y	-0-			-0-
07	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2		Y	-0-			-0-
08	558 N	289	-0-	-269	-0-	289	2		Y	-0-			-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		Y	-0-			-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		Y	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
12	558 N	477	-0-	-81	-0-	477	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEBB A		WELL #: 12		RRCID -> 187998		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 13421 PERF.12372 - 13178					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1533	-0-	-172	-0-	1533	2		Y	-0-			-0-
02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		Y	-0-			-0-
03	1488 N	771	-0-	-717	-0-	771	2		Y	-0-			-0-
04	1470 N	1425	-0-	-45	-0-	1425	2		Y	-0-			-0-
05	1519 N	1482	-0-	-37	-0-	1482	2		Y	-0-			-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		Y	-0-			-0-
07	1488 N	1006	-0-	-482	-0-	1006	2		Y	-0-			-0-
08	1488 N	771	-0-	-717	-0-	771	2		Y	-0-			-0-
09	810 N	511	-0-	-299	-0-	511	2		Y	-0-			-0-
10	992 N	429	-0-	-563	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
11	750 N	664	-0-	-86	-0-	664	2		Y	-0-			-0-
*12	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 15		RRCID -> 188716		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 12828 PERF.12347 - 12658						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852 X	2459	-0-	-393	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-			-0-
03	2852 X	2435	-0-	-417	-0-	2435	2			N	-0-			-0-
04	2760 X	2404	-0-	-356	-0-	2404	2			N	-0-			-0-
05	2852 X	1072	-0-	-1780	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
06	2760 X	49	-0-	-2711	-0-	49	2			N	-0-			-0-
07	2852 X	9	-0-	-2843	-0-	9	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	3323	-0-	223	223	3323	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	3358	-0-	358	581	3358	2			N	-0-			-0-
10	2308 N	1727	-0-	-581	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
11	2760 X	1972	-0-	-788	-0-	1972	2			N	-0-			-0-
12	2852 X	1516	-0-	-1336	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,167		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 188769		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12715 PERF.12532 - 12596						
01	1581 N	1406	-0-	-175	-0-	1406	2			Y	-0-			-0-
02	1566 N	1395	-0-	-171	-0-	1395	2			Y	-0-			-0-
03	1519 N	1460	-0-	-59	-0-	1460	2			Y	-0-			-0-
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-			-0-
05	1488 N	1411	-0-	-77	-0-	1411	2			Y	-0-			-0-
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-			-0-
07	1643 N	1637	-0-	-6	-0-	1637	2			Y	-0-			-0-
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-			-0-
09	1710 N	1479	-0-	-231	-0-	1479	2			Y	-0-			-0-
10	1643 N	1118	-0-	-525	-0-	1118	2			Y	-0-			-0-
11	1530 N	1363	-0-	-167	-0-	1363	2			Y	-0-			-0-
*12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WEBB A		WELL #: 10		RRCID -> 189393		COMPL. DATE 04/25/2002		TOTAL DEPTH 13010 PERF.12522 - 12846						
01	1426 N	91	-0-	-1335	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
02	783 N	62	-0-	-721	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-			-0-
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-			-0-
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEW (C.V. CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. WIEBOLT GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	24478 150 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3224 X	3151	-0-	-73	-0-	3151 2			Y	-0-			3
02		3016 X	2743	-0-	-273	-0-	2743 2			Y	-0-			3
03		3348 X	3325	-0-	-23	-0-	3325 2			Y	-0-			3
04		3240 X	1026	-0-	-2214	-0-	1026 2			Y	-0-			3
05		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2			Y	-0-			3
06		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381 2			Y	-0-			3
07		3317 X	3060	-0-	-257	-0-	3060 2			Y	-0-			3
08		3410 X	2654	-0-	-756	-0-	2654 2			Y	-0-			3
09		3390 X	2528	-0-	-862	-0-	2528 2			Y	-0-			3
10		3503 X	1534	-0-	-1969	-0-	1534 2			Y	-0-			3
11		3390 X	2921	-0-	-469	-0-	2921 2			Y	-0-			3
12		3069 X	2790	-0-	-279	-0-	2790 2			Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			32,518											
							TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:	16	RRCID ->	189934	COMPL. DATE	03/31/2002	TOTAL DEPTH	12961	PERF.	12246	-	12534
01		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-			-0-
02		1682 N	1405	-0-	-277	-0-	1405 2		N	-0-			-0-
03		1736 N	1719	-0-	-17	-0-	1719 2		N	-0-			-0-
04		1650 N	1607	-0-	-43	-0-	1607 2		N	-0-			-0-
05		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-			-0-
06		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 2		N	-0-			-0-
07		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 2		N	-0-			-0-
08		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2		N	-0-			-0-
09		1680 N	1442	-0-	-238	-0-	1442 2		N	-0-			-0-
10		1674 N	1609	-0-	-65	-0-	1609 2		N	-0-			-0-
11		1650 N	1455	-0-	-195	-0-	1455 2		N	-0-			-0-
12		1488 N	1306	-0-	-182	-0-	1306 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,020										
							TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

DAVIDSON, W. A.		WELL #:	7	RRCID ->	189961	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	12502	PERF.	11471	-	12304
01		651 N	594	-0-	-57	-0-	594 2		Y	-0-			-0-
02		609 N	456	-0-	-153	-0-	456 2		Y	-0-			-0-
03		589 N	513	-0-	-76	-0-	513 2		Y	-0-			-0-
04		570 N	504	-0-	-66	-0-	504 2		Y	-0-			-0-
05		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		Y	-0-			-0-
06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		Y	-0-			-0-
07		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		Y	-0-			-0-
08		527 N	497	-0-	-30	-0-	497 2		Y	-0-			-0-
09		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		Y	-0-			-0-
10		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		Y	-0-			-0-
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		Y	-0-			-0-
*12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,930										
							TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DAVIDSON, W. A.		WELL #: 8		RRCID -> 190175		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11996 - 12220					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	141	-0-	-138	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
02	290 N	107	-0-	-183	-0-	107	2		Y	-0-			-0-
03	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
04	150 N	59	-0-	-91	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
05	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		Y	-0-			-0-
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		Y	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
11	390 N	52	-0-	-338	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
12	403 N	74	-0-	-329	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WIEBOLT GU		WELL #: 10		RRCID -> 191226		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11882 - 12296					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		Y	-0-			-0-
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		Y	-0-			-0-
03	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1463	2		Y	-0-			-0-
04	1800 N	925	-0-	-875	-0-	925	2		Y	-0-			-0-
05	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2		Y	-0-			-0-
06	1410 N	1147	-0-	-263	-0-	1147	2		Y	-0-			-0-
07	961 N	658	-0-	-303	-0-	658	2		Y	-0-			-0-
08	1116 N	100	-0-	-1016	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
09	3000 N	4758	-0-	1758	1758	4758	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	1668	-0-	-1432	326	1668	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3432	-0-	432	758	3432	2		Y	-0-			-0-
*12	2775 X	2017	-0-	-758	-0-	2017	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,184		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WIEBOLT GU		WELL #: 8		RRCID -> 191360		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12025 - 12302					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		Y	-0-			-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		Y	-0-			-0-
03	899 N	814	-0-	-85	-0-	814	2		Y	-0-			-0-
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		Y	-0-			-0-
05	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2		Y	-0-			-0-
06	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		Y	-0-			-0-
07	1116 N	956	-0-	-160	-0-	956	2		Y	-0-			-0-
08	1023 N	852	-0-	-171	-0-	852	2		Y	-0-			-0-
09	960 N	785	-0-	-175	-0-	785	2		Y	-0-			-0-
10	961 N	812	-0-	-149	-0-	812	2		Y	-0-			-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		Y	-0-			-0-
*12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,851		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WEBB A WELL #: 17 RRCID -> 192068 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12269 - 12574

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		Y	-0-			-0-
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-			-0-
03		434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2		Y	-0-			-0-
04		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		Y	-0-			-0-
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		Y	-0-			-0-
06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		Y	-0-			-0-
07		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		Y	-0-			-0-
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		Y	-0-			-0-
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-			-0-
10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		Y	-0-			-0-
11		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		Y	-0-			-0-
*12		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 18 RRCID -> 193041 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12643 - 13037

01		7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2		Y	-0-			-0-
02		6815 X	5487	-0-	-1328	-0-	5487	2		Y	-0-			-0-
03		8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2		Y	-0-			-0-
04		7500 X	6595	-0-	-905	-0-	6595	2		Y	-0-			-0-
05		7750 X	6926	-0-	-824	-0-	6926	2		Y	-0-			-0-
06		7860 X	7610	-0-	-250	-0-	7610	2		Y	-0-			-0-
07		8122 X	7284	-0-	-838	-0-	7284	2		Y	-0-			-0-
08		8122 X	6654	-0-	-1468	-0-	6654	2		Y	-0-			-0-
09		7620 X	6717	-0-	-903	-0-	6717	2		Y	-0-			-0-
10		7874 X	7156	-0-	-718	-0-	7156	2		Y	-0-			-0-
11		7620 X	5712	-0-	-1908	-0-	5712	2		Y	-0-			-0-
*12		7409 X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB A WELL #: 13 RRCID -> 193628 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13405 PERF.12833 - 13291

01		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		Y	-0-			-0-
02		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		Y	-0-			-0-
03		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		Y	-0-			-0-
04		750 N	747	-0-	-3	-0-	747	2		Y	-0-			-0-
05		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		Y	-0-			-0-
06		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		Y	-0-			-0-
07		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		Y	-0-			-0-
08		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		Y	-0-			-0-
09		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		Y	-0-			-0-
10		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		Y	-0-			-0-
11		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		Y	-0-			-0-
*12		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WEBB A		WELL #: 6		RRCID -> 195757		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 13550 PERF.12958 - 13344					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
02	87 N	76	-0-	-11	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		Y	-0-			-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		929		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEBB A		WELL #: 19		RRCID -> 196256		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13242					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	2509	-0-	-1056	-0-	2509	2		Y	-0-			-0-
02	3683 X	1407	-0-	-2276	-0-	1407	2		Y	-0-			-0-
03	3937 X	1303	-0-	-2634	-0-	1303	2		Y	-0-			-0-
04	3810 X	2451	-0-	-1359	-0-	2451	2		Y	-0-			-0-
05	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2		Y	-0-			-0-
06	2430 X	1973	-0-	-457	-0-	1973	2		Y	-0-			-0-
07	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2		Y	-0-			-0-
08	4867 X	3833	-0-	-1034	-0-	3833	2		Y	-0-			-0-
09	4710 X	3816	-0-	-894	-0-	3816	2		Y	-0-			-0-
10	4867 X	3011	-0-	-1856	-0-	3011	2		Y	-0-			-0-
11	4710 X	3150	-0-	-1560	-0-	3150	2		Y	-0-			-0-
12	4867 X	3312	-0-	-1555	-0-	3312	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 19		RRCID -> 196347		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11860 - 12579					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5270 X	4069	-0-	-1201	-0-	4069	2		N	-0-			-0-
02	4930 X	3765	-0-	-1165	-0-	3765	2		N	-0-			-0-
03	5270 X	3610	-0-	-1660	-0-	3610	2		N	-0-			-0-
04	5100 X	3464	-0-	-1636	-0-	3464	2		N	-0-			-0-
05	4309 X	3453	-0-	-856	-0-	3453	2		N	-0-			-0-
06	3930 X	2774	-0-	-1156	-0-	2774	2		N	-0-			-0-
07	4030 X	3861	-0-	-169	-0-	3861	2		N	-0-			-0-
08	3596 X	2634	-0-	-962	-0-	2634	2		N	-0-			-0-
09	3450 X	3300	-0-	-150	-0-	3300	2		N	-0-			-0-
10	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2		N	-0-			-0-
11	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2		N	-0-			-0-
12	3875 X	3487	-0-	-388	-0-	3487	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,894		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 18		RRCID -> 196463		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 12595		PERF.11957 - 12340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3875	X	3362	-0-	-513	-0-	3362	2	N	-0-			-0-
02	3364	X	2444	-0-	-920	-0-	2444	2	N	-0-			-0-
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	3184	-0-	-56	-0-	3184	2	N	-0-			-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	3332	-0-	-118	-0-	3332	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	3376	-0-	-189	-0-	3376	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	3129	2	N	-0-			-0-
09	3330	X	3052	-0-	-278	-0-	3052	2	N	-0-			-0-
10	3441	X	2591	-0-	-850	-0-	2591	2	N	-0-			-0-
11	3330	X	2101	-0-	-1229	-0-	2101	2	N	-0-			-0-
*12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,150				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBB A		WELL #: 20		RRCID -> 196687		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13460		PERF.12910 - 13248			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4526	X	2749	-0-	-1777	-0-	2749	2	Y	-0-			-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2	Y	-0-			-0-
03	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2	Y	-0-			-0-
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2	Y	-0-			-0-
05	4340	X	3531	-0-	-809	-0-	3531	2	Y	-0-			-0-
06	4590	X	3672	-0-	-918	-0-	3672	2	Y	-0-			-0-
07	4743	X	4687	-0-	-56	-0-	4687	2	Y	-0-			-0-
08	4743	X	3634	-0-	-1109	-0-	3634	2	Y	-0-			-0-
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2	Y	-0-			-0-
10	4681	X	4108	-0-	-573	-0-	4108	2	Y	-0-			-0-
11	4530	X	2424	-0-	-2106	-0-	2424	2	Y	-0-			-0-
12	4681	X	3456	-0-	-1225	-0-	3456	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,561				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #: 12		RRCID -> 196743		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12954		PERF.12416 - 12784			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2	N	-0-			-0-
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2	N	-0-			-0-
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2	N	-0-			-0-
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2	N	-0-			-0-
05	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-			-0-
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2	N	-0-			-0-
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2	N	-0-			-0-
08	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2	N	-0-			-0-
09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2	N	-0-			-0-
10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2	N	-0-			-0-
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2	N	-0-			-0-
*12	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,209				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GLAZENER, WILLIAM C. G. U. WELL #: 17 RRCID -> 196749 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12190 - 12364														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
02		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2		N	-0-			-0-
03		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2		N	-0-			-0-
04		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2		N	-0-			-0-
05		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
06		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2		N	-0-			-0-
07		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2		N	-0-			-0-
08		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2		N	-0-			-0-
09		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		N	-0-			-0-
10		1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
11		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2		N	-0-			-0-
*12		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,755			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEBB A WELL #: 15 RRCID -> 197864 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12755 - 13070														

01		4650 X	4	-0-	-4646	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
02		3538 X	12	-0-	-3526	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
03		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				Y	-0-			-0-
04		3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-				Y	-0-			-0-
05		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2		Y	-0-			-0-
06		8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2		Y	-0-			-0-
07		1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		Y	-0-			-0-
08		4557 X	1699	-0-	-2858	-0-	1699	2		Y	-0-			-0-
09		5160 X	1364	-0-	-3796	-0-	1364	2		Y	-0-			-0-
10		5332 X	1253	-0-	-4079	-0-	1253	2		Y	-0-			-0-
11		5160 X	1103	-0-	-4057	-0-	1103	2		Y	-0-			-0-
12		1705 X	861	-0-	-844	-0-	861	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,011			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WEBB A WELL #: 5 RRCID -> 199247 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12411 - 12755														

01		279 N	143	-0-	-136	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
02		174 N	130	-0-	-44	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
04		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
05		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		Y	-0-			-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
07		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
08		279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
09		180 N	126	-0-	-54	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
10		217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
11		180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
*12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,030			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HUNT GAS UNIT 4		WELL #: 8		RRCID -> 200177		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12290 - 12690					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2		Y	-0-			-0-
02	3045 X	2914	-0-	-131	-0-	2914	2		Y	-0-			-0-
03	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2		Y	-0-			-0-
04	3540 X	2587	-0-	-953	-0-	2587	2		Y	-0-			-0-
05	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2		Y	-0-			-0-
06	3540 X	2236	-0-	-1304	-0-	2236	2		Y	-0-			-0-
07	3534 X	1668	-0-	-1866	-0-	1668	2		Y	-0-			-0-
08	3999 X	2064	-0-	-1935	-0-	2064	2		Y	-0-			-0-
09	3870 X	1847	-0-	-2023	-0-	1847	2		Y	-0-			-0-
10	3999 X	2109	-0-	-1890	-0-	2109	2		Y	-0-			-0-
11	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2		Y	-0-			-0-
*12	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COCHRUM, W.T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202353		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 12580 PERF.12053 - 12368					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		Y	-0-			4
02	261 N	11	-0-	-250	-0-	11	2		Y	-0-			4
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		Y	-0-			4
04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		Y	-0-			4
05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		Y	-0-			4
06	1200 N	556	-0-	-644	-0-	556	2		Y	-0-			4
07	1860 N	519	-0-	-1341	-0-	519	2		Y	-0-			4
08	1364 N	466	-0-	-898	-0-	466	2		Y	-0-			4
09	570 N	421	-0-	-149	-0-	421	2		Y	-0-			4
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	477	2		Y	-0-			4
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		Y	-0-			4
*12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		8,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUNT GAS UNIT #3		WELL #: 5		RRCID -> 205081		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12201 - 12572					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		Y	-0-			-0-
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		Y	-0-			-0-
03	1364 N	1125	-0-	-239	-0-	1125	2		Y	-0-			-0-
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		Y	-0-			-0-
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		Y	-0-			-0-
06	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		Y	-0-			-0-
07	1395 N	1136	-0-	-259	-0-	1136	2		Y	-0-			-0-
08	1426 N	992	-0-	-434	-0-	992	2		Y	-0-			-0-
09	1380 N	1223	-0-	-157	-0-	1223	2		Y	-0-			-0-
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		Y	-0-			-0-
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		Y	-0-			-0-
12	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WIEBOLT GU		WELL #: 11		RRCID -> 205888		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 12530 PERF.12020 - 12334					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2		Y	-0-			3
02	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2		Y	-0-			3
03	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2		Y	-0-			3
04	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2		Y	-0-			3
05	3875 X	3193	-0-	-682	-0-	3193	2		Y	-0-			3
06	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2		Y	-0-			3
07	3875 X	3816	-0-	-59	-0-	3816	2		Y	-0-			3
08	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2		Y	-0-			3
09	3750 X	2795	-0-	-955	-0-	2795	2		Y	-0-			3
10	3875 X	3620	-0-	-255	-0-	3620	2		Y	-0-			3
11	3750 X	2211	-0-	-1539	-0-	2211	2		Y	-0-			3
*12	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		52,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLAIR, ORA		WELL #: 2		RRCID -> 206509		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12739 - 13168					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2598	-0-	-533	-0-	2598	2		Y	-0-			-0-
02	2929 X	2489	-0-	-440	-0-	2489	2		Y	-0-			-0-
03	3131 X	2519	-0-	-612	-0-	2519	2		Y	-0-			-0-
04	2520 X	1917	-0-	-603	-0-	1917	2		Y	-0-			-0-
05	2666 X	2017	-0-	-649	-0-	2017	2		Y	-0-			-0-
06	2580 X	2534	-0-	-46	-0-	2534	2		Y	-0-			-0-
07	2666 X	2563	-0-	-103	-0-	2563	2		Y	-0-			-0-
08	2511 X	2422	-0-	-89	-0-	2422	2		Y	-0-			-0-
09	2520 X	2071	-0-	-449	-0-	2071	2		Y	-0-			-0-
10	2604 X	2523	-0-	-81	-0-	2523	2		Y	-0-			-0-
11	2520 X	2187	-0-	-333	-0-	2187	2		Y	-0-			-0-
12	2573 X	2404	-0-	-169	-0-	2404	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEBB A		WELL #: 16		RRCID -> 208310		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12723 - 13035					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	1524	-0-	-2010	-0-	1524	2		Y	-0-			-0-
02	3306 X	275	-0-	-3031	-0-	275	2		Y	-0-			-0-
03	2945 X	1958	-0-	-987	-0-	1958	2		Y	-0-			-0-
04	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		Y	-0-			-0-
05	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2		Y	-0-			-0-
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2		Y	-0-			-0-
07	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2		Y	-0-			-0-
08	3131 X	1025	-0-	-2106	-0-	1025	2		Y	-0-			-0-
09	3030 X	1067	-0-	-1963	-0-	1067	2		Y	-0-			-0-
10	3689 X	814	-0-	-2875	-0-	814	2		Y	-0-			-0-
11	3570 X	1009	-0-	-2561	-0-	1009	2		Y	-0-			-0-
12	3689 X	544	-0-	-3145	-0-	544	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,407		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
CUMMINS A		WELL #: 8		RRCID -> 216671		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12199 - 12391					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	1521	-0-	-1920	-0-	1521	2		Y	-0-			-0-
02	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2		Y	-0-			-0-
03	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2		Y	-0-			-0-
04	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2		Y	-0-			-0-
05	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2		Y	-0-			-0-
06	3330 X	1753	-0-	-1577	-0-	1753	2		Y	-0-			-0-
07	3441 X	1053	-0-	-2388	-0-	1053	2		Y	-0-			-0-
08	3441 X	1262	-0-	-2179	-0-	1262	2		Y	-0-			-0-
09	3330 X	935	-0-	-2395	-0-	935	2		Y	-0-			-0-
10	3441 X	1175	-0-	-2266	-0-	1175	2		Y	-0-			-0-
11	1740 X	1244	-0-	-496	-0-	1244	2		Y	-0-			-0-
12	1271 X	287	-0-	-984	-0-	287	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLAIR, ORA		WELL #: 4		RRCID -> 218657		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 13472 PERF.12904 - 13274					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2		Y	-0-			-0-
02	2900 N	5297	-0-	2397	2397	5297	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	5468	-0-	2368	4765	5468	2		Y	-0-			-0-
04	9890 X	5125	-0-	-4765	-0-	5125	2		Y	-0-			-0-
05	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2		Y	-0-			-0-
06	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2		Y	-0-			-0-
07	2914 X	305	-0-	-2609	-0-	305	2		Y	-0-			-0-
08	2914 X	375	-0-	-2539	-0-	375	2		Y	-0-			-0-
09	2820 X	213	-0-	-2607	-0-	213	2		Y	-0-			-0-
10	2914 X	270	-0-	-2644	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
11	2820 X	513	-0-	-2307	-0-	513	2		Y	-0-			-0-
12	372 X	10	-0-	-362	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EUBANK-BEENE		WELL #: 2		RRCID -> 219512		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 12547 PERF.11794 - 12183					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (C.V. CONSOLIDATED) //CONT.// 24478 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CUMMINS A WELL #: 9 RRCID -> 220512 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11375 - 12196

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2263 X	1617	-0-	-646	-0-	1617	2		Y	-0-			-0-
02		2117 X	1226	-0-	-891	-0-	1226	2		Y	-0-			-0-
03		2263 X	1526	-0-	-737	-0-	1526	2		Y	-0-			-0-
04		2190 X	1441	-0-	-749	-0-	1441	2		Y	-0-			-0-
05		2263 X	1533	-0-	-730	-0-	1533	2		Y	-0-			-0-
06		1560 X	998	-0-	-562	-0-	998	2		Y	-0-			-0-
07		1519 X	1489	-0-	-30	-0-	1489	2		Y	-0-			-0-
08		1519 N	1371	-0-	-148	-0-	1371	2		Y	-0-			-0-
09		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		Y	-0-			-0-
10		1488 N	762	-0-	-726	-0-	762	2		Y	-0-			-0-
11		1320 N	717	-0-	-603	-0-	717	2		Y	-0-			-0-
12		1395 N	1122	-0-	-273	-0-	1122	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,164				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 221406 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 12540

01		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2		Y	-0-			-0-
02		1131 N	928	-0-	-203	-0-	928	2		Y	-0-			-0-
03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		Y	-0-			-0-
04		1140 N	1004	-0-	-136	-0-	1004	2		Y	-0-			-0-
05		992 N	724	-0-	-268	-0-	724	2		Y	-0-			-0-
06		1020 N	712	-0-	-308	-0-	712	2		Y	-0-			-0-
07		1023 N	917	-0-	-106	-0-	917	2		Y	-0-			-0-
08		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		Y	-0-			-0-
09		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2		Y	-0-			-0-
10		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		Y	-0-			-0-
11		810 N	560	-0-	-250	-0-	560	2		Y	-0-			-0-
12		1612 N	264	-0-	-1348	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,353				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WIEBOLT GU WELL #: 12 RRCID -> 222596 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11996 - 12284

01		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-			-0-
02		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
03		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		Y	-0-			-0-
04		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		Y	-0-			-0-
05		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		Y	-0-			-0-
06		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		Y	-0-			-0-
07		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		Y	-0-			-0-
08		1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2		Y	-0-			-0-
09		1080 N	842	-0-	-238	-0-	842	2		Y	-0-			-0-
10		1457 N	955	-0-	-502	-0-	955	2		Y	-0-			-0-
11		1080 N	690	-0-	-390	-0-	690	2		Y	-0-			-0-
12		868 N	553	-0-	-315	-0-	553	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,764				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.//		24478 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		20	RRCID ->	234060	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	12684	PERF.12144 - 12578	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2	N	-0-		-0-	
02		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2	N	-0-		-0-	
03		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2	N	-0-		-0-	
04		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2	N	-0-		-0-	
05		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2	N	-0-		-0-	
06		1710 N	1587	-0-	-123	-0-	1587 2	N	-0-		-0-	
07		1674 N	1431	-0-	-243	-0-	1431 2	N	-0-		-0-	
08		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2	N	-0-		-0-	
09		1590 N	1334	-0-	-256	-0-	1334 2	N	-0-		-0-	
10		1426 N	1397	-0-	-29	-0-	1397 2	N	-0-		-0-	
11		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2	N	-0-		-0-	
*12		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,259		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLAZENER, WILLIAM C. G. U.		WELL #:		21	RRCID ->	235587	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	12560	PERF.11990 - 12329	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 X	1910	-0-	-1190	-0-	1910 2	N	-0-		-0-	
02		2349 X	1533	-0-	-816	-0-	1533 2	N	-0-		-0-	
03		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911 2	N	-0-		-0-	
04		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2	N	-0-		-0-	
05		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2	N	-0-		-0-	
06		2820 N	1542	-0-	-1278	-0-	1542 2	N	-0-		-0-	
07		2697 N	1126	-0-	-1571	-0-	1126 2	N	-0-		-0-	
08		2418 N	2354	-0-	-64	-0-	2354 2	N	-0-		-0-	
09		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2	N	-0-		-0-	
10		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2	N	-0-		-0-	
11		2280 N	1505	-0-	-775	-0-	1505 2	N	-0-		-0-	
12		2480 N	1224	-0-	-1256	-0-	1224 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WIEBOLT GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	252894	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	12546	PERF.12013 - 12324	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2	Y	-0-		3	
02		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2	Y	-0-		3	
03		1612 N	1598	-0-	-14	-0-	1598 2	Y	-0-		3	
04		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2	Y	-0-		3	
05		1674 N	1559	-0-	-115	-0-	1559 2	Y	-0-		3	
06		1560 N	1527	-0-	-33	-0-	1527 2	Y	-0-		3	
07		1705 N	1478	-0-	-227	-0-	1478 2	Y	-0-		3	
08		1550 N	1459	-0-	-91	-0-	1459 2	Y	-0-		3	
09		1530 N	1361	-0-	-169	-0-	1361 2	Y	-0-		3	
10		1488 N	1480	-0-	-8	-0-	1480 2	Y	-0-		3	
11		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2	Y	-0-		3	
*12		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2	Y	-0-		3	
TOTAL GAS PROD:		18,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (C.V. CONSOLIDATED)			//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
DAVIDSON, W. A.			WELL #: 10		RRCID -> 252935		COMPL. DATE 09/04/2009			TOTAL DEPTH 12577 PERF.11904 - 12321		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2				-0-
02		3103 X	2893	-0-	-210	-0-	2893	2				-0-
03		3658 X	3334	-0-	-324	-0-	3334	2				-0-
04		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2				-0-
05		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2				-0-
06		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2				-0-
07		4309 X	3749	-0-	-560	-0-	3749	2				-0-
08		4309 X	3412	-0-	-897	-0-	3412	2				-0-
09		4170 X	3609	-0-	-561	-0-	3609	2				-0-
10		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2				-0-
11		3870 X	2334	-0-	-1536	-0-	2334	2				-0-
*12		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2				-0-
TOTAL GAS PROD:			46,092			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEBB A			WELL #: 21		RRCID -> 255969		COMPL. DATE 02/05/2010			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11464 - 12829		
01		5146 X	3647	-0-	-1499	-0-	3647	2				59
02		4959 X	3350	-0-	-1609	-0-	3350	2				59
03		5301 X	3479	-0-	-1822	-0-	3479	2				59
04		5130 X	4655	-0-	-475	-0-	4655	2				59
05		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2				59
06		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2				59
07		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2				59
08		5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2				59
09		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2				59
10		5301 X	5264	-0-	-37	-0-	5264	2				59
11		5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2				59
12		5301 X	3162	-0-	-2139	-0-	3162	2				59
TOTAL GAS PROD:			54,557			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WEBB A			WELL #: 23		RRCID -> 255971		COMPL. DATE 01/19/2010			TOTAL DEPTH 13492 PERF.12785 - 13278		
01		2573 N	1351	-0-	-1222	-0-	1351	2				-0-
02		2088 N	744	-0-	-1344	-0-	744	2				-0-
03		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2				-0-
04		1320 N	1127	-0-	-193	-0-	1127	2				-0-
05		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2				-0-
06		1830 N	1076	-0-	-754	-0-	1076	2				-0-
07		1178 N	708	-0-	-470	-0-	708	2				-0-
08		1395 N	1282	-0-	-113	-0-	1282	2				-0-
09		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2				-0-
10		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2				-0-
11		1230 N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2				-0-
12		1116 N	640	-0-	-476	-0-	640	2				-0-
TOTAL GAS PROD:			13,750			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WEBB A		WELL #: 26		RRCID -> 259338		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 13495 PERF.12796 - 13147					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534 X	3091	-0-	-443	-0-	3091	2		Y	-0-			-0-
02	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2		Y	-0-			-0-
03	3534 X	1630	-0-	-1904	-0-	1630	2		Y	-0-			-0-
04	3240 X	1517	-0-	-1723	-0-	1517	2		Y	-0-			-0-
05	3596 X	1182	-0-	-2414	-0-	1182	2		Y	-0-			-0-
06	3480 X	1899	-0-	-1581	-0-	1899	2		Y	-0-			-0-
07	3596 X	1811	-0-	-1785	-0-	1811	2		Y	-0-			-0-
08	1643 X	1180	-0-	-463	-0-	1180	2		Y	-0-			-0-
09	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		Y	-0-			-0-
10	1953 X	1615	-0-	-338	-0-	1615	2		Y	-0-			-0-
11	1890 X	1829	-0-	-61	-0-	1829	2		Y	-0-			-0-
12	1984 X	1829	-0-	-155	-0-	1829	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,870				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBB A		WELL #: 27		RRCID -> 259898		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 13344 PERF.12558 - 13025					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596 X	2761	-0-	-835	-0-	2761	2		Y	-0-			-0-
02	3074 X	2218	-0-	-856	-0-	2218	2		Y	-0-			-0-
03	3224 X	2361	-0-	-863	-0-	2361	2		Y	-0-			-0-
04	3000 X	1884	-0-	-1116	-0-	1884	2		Y	-0-			-0-
05	3069 X	1498	-0-	-1571	-0-	1498	2		Y	-0-			-0-
06	2670 X	2105	-0-	-565	-0-	2105	2		Y	-0-			-0-
07	2356 X	1898	-0-	-458	-0-	1898	2		Y	-0-			-0-
08	2356 X	1709	-0-	-647	-0-	1709	2		Y	-0-			-0-
09	2100 X	1326	-0-	-774	-0-	1326	2		Y	-0-			-0-
10	2170 X	1654	-0-	-516	-0-	1654	2		Y	-0-			-0-
11	2100 X	1464	-0-	-636	-0-	1464	2		Y	-0-			-0-
12	1891 X	1344	-0-	-547	-0-	1344	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,222				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EUBANK-BEENE		WELL #: 3		RRCID -> 262401		COMPL. DATE 09/04/2011		TOTAL DEPTH 14119 PERF.13434 - 13619					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518 X	5252	-0-	-266	-0-	5252	2		N	-0-			-0-
02	5104 X	4954	-0-	-150	-0-	4954	2		N	-0-			-0-
03	5456 X	5155	-0-	-301	-0-	5155	2		N	-0-			-0-
04	5280 X	5072	-0-	-208	-0-	5072	2		N	-0-			-0-
05	5301 X	5154	-0-	-147	-0-	5154	2		N	-0-			-0-
06	5130 X	4394	-0-	-736	-0-	4394	2		N	-0-			-0-
07	5301 X	4539	-0-	-762	-0-	4539	2		N	-0-			-0-
08	5239 X	5199	-0-	-40	-0-	5199	2		N	-0-			-0-
09	5070 X	4768	-0-	-302	-0-	4768	2		N	-0-			-0-
10	5146 X	4199	-0-	-947	-0-	4199	2		N	-0-			-0-
11	5040 X	4954	-0-	-86	-0-	4954	2		N	-0-			-0-
12	5208 X	5150	-0-	-58	-0-	5150	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,790				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (C.V. CONSOLIDATED)		//CONT.// 24478 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 264447		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8868 - 12359				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	2	N	-0-			-0-
02	232 N	213	-0-	-19	-0-	213	2	N	-0-			-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2	N	-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
09	270 N	194	-0-	-76	-0-	194	2	N	-0-			-0-
10	341 N	209	-0-	-132	-0-	209	2	N	-0-			-0-
11	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	2	N	-0-			-0-
*12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (RODESSA)		24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405										
IRENE WILBURN		WELL #: 6		RRCID -> 275735		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 7750 - 7816				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BLACK "A"		WELL #: 9		RRCID -> 173402		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7966 - 8005				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445											
LANCASTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 173623		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8164 - 8250					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
02	87 N		-0-	-87	-0-				Y	-0-			-0-
03	93 N		-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
04	60 N		-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		71		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHNSON, B.K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 176127		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8014 - 8173					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	1290	3		Y	-0-			70
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		Y	-0-			70
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		Y	-0-			70
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		Y	-0-			70
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3		Y	-0-			70
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		Y	-0-			70
07	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	1391	3		Y	-0-			70
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3		Y	-0-			70
09	1170 N	955	-0-	-215	-0-	955	3		Y	-0-			70
10	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	1181	3		Y	-0-			70
11	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	1115	3		Y	-0-			70
*12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		Y	-0-			70
TOTAL GAS PROD:		15,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HIGH "A"		WELL #: 7		RRCID -> 176141		COMPL. DATE 11/25/1999		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7844 - 7902					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
WHITE, H.E.		WELL #: 6		RRCID -> 180019		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 8092 - 8120						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCADAMS "A"		WELL #: 2C		RRCID -> 183922		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 8154 - 8198						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURGHER "C"		WELL #: 7		RRCID -> 188033		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8306 - 8320						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445										
JOHNSON "A"		WELL #: 10		RRCID -> 189808		COMPL. DATE 05/09/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8062 - 8108				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1271 N	955	-0-	-316	-0-	955	3	Y	-0-			-0-
02	1131 N	1049	-0-	-82	-0-	1049	3	Y	-0-			-0-
03	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3	Y	-0-			-0-
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	Y	-0-			-0-
05	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3	Y	-0-			-0-
06	1080 N	947	-0-	-133	-0-	947	3	Y	-0-			-0-
07	1054 N	544	-0-	-510	-0-	544	3	Y	-0-			-0-
08	1054 N	5	-0-	-1049	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
09	960 N	3	-0-	-957	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-			-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,687		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BURGHER "A"		WELL #: 8		RRCID -> 211862		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 12777 PERF. 8220 - 8266				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LANCASTER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219481		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8196 - 8230				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DEW (RODESSA)		//CONT.//		24478 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
DEW SWD		WELL #:		1	RRCID ->	248081	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4900 - 5190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		5 C	RRCID ->	170022	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 8002 - 8029
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-				135
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-				135
03	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	2	N	-0-				135
04	900 N	879	-0-	-21	-0-	879	2	N	-0-	135	1		-0-
05	930 N	892	-0-	-38	-0-	892	2	N	-0-				-0-
06	900 N	857	-0-	-43	-0-	857	2	N	-0-				-0-
07	899 N	887	-0-	-12	-0-	887	2	N	-0-				-0-
08	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	2	N	-0-				-0-
09	870 N	852	-0-	-18	-0-	852	2	N	-0-				-0-
10	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	2	N	-0-				-0-
11	870 N	841	-0-	-29	-0-	841	2	N	-0-				-0-
12	868 N	846	-0-	-22	-0-	846	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		10,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEST SWD		WELL #:		1	RRCID ->	224665	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	5808	PERF. 5340 - 5514
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (RODESSA)		//CONT.// 24478 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
BEST SWD		WELL #: 2		RRCID -> 237845		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5317 - 5636		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEST SWD		WELL #: 3		RRCID -> 254657		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5679 - 5390		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CUMMINS A		WELL #: 1		RRCID -> 262387		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 12567 PERF. 7950 - 7967		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DEW (TRAVIS PEAK)		24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405											
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 8		RRCID -> 179858		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8655 - 8680					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BLACK "A"		WELL #: 5		RRCID -> 171808		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8951 - 8961					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	458	-0-	-38	-0-	458	3		Y	-0-			-0-
02	435 N	416	-0-	-19	-0-	416	3		Y	-0-			-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		Y	-0-			-0-
04	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	3		Y	-0-			-0-
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3		Y	-0-			-0-
06	420 N	237	-0-	-183	-0-	237	3		Y	-0-			-0-
07	434 N	222	-0-	-212	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
08	434 N	234	-0-	-200	-0-	234	3		Y	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		Y	-0-			-0-
11	240 N	120	-0-	-120	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
12	372 N	158	-0-	-214	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,717				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
GLAZENER, WILLIAM C. GU		WELL #: 5 T		RRCID -> 170049		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9207 - 9263					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		24478 379	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	274281	COMPL. DATE	07/27/2014	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	8868 - 9178
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

EUBANK-BEENE		WELL #:		2	RRCID ->	276187	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12547	PERF.	9156 - 9428
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-		-0-
02	116 N	29	-0-	-87	-0-	29 2			N	-0-		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		346		TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-	

H. L. & P. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277421	COMPL. DATE	04/17/2015	TOTAL DEPTH	15732	PERF.	9075 - 13221
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-	

DEW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 24478 379 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CUMMINS A WELL #: 3 RRCID -> 277524 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 8712 - 9551

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

BLAIR, ORA WELL #: 5 RRCID -> 279346 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 9776 - 10102

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

CUMMINS A WELL #: 5 RRCID -> 282187 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF. 8726 - 9553

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

DEW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 24478 379		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WEBB A		WELL #: 3		RRCID -> 287291		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9456 - 12282		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

DONIE (PETTIT)		25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027								
TERRY "D"		WELL #: 2 C		RRCID -> 164867		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8218 - 8398		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-		-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-		-0-
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	59 1	N	-0-		-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #: 8		RRCID -> 182242		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8533 - 8581		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
01	2976 X	2847	-0-	-129	-0-	182 1	N	3	8 1	3
02	2784 X	2657	-0-	-127	-0-	167 1	N	4		7
03	2945 X	2798	-0-	-147	-0-	185 1	N	2	9 1	-0-
04	2820 X	2680	-0-	-140	-0-	179 1	N	12		12
05	2883 X	2839	-0-	-44	-0-	200 1	N	1		13
06	2760 X	2693	-0-	-67	-0-	192 1	N	5		18
07	2852 X	2654	-0-	-198	-0-	203 1	N	-0-		18
08	2759 N	2662	-0-	-97	-0-	205 1	N	2	14 1	6
09	2670 N	2592	-0-	-78	-0-	189 1	N	8		14
10	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	183 1	N	14	14 1	14
11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	170 1	N	2		16
*12	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	188 1	N	3		19

TOTAL GAS PROD: 32,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
A. O. EVANS, JR. GU		WELL #:		11	RRCID ->	184916	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8752 -	8756	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 2	N	-0-				163
02		145 N	112	-0-	-33	-0-	7 1	105 2	N	-0-				163
03		124 N	122	-0-	-2	-0-	8 1	114 2	N	-0-				163
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	8 1	111 2	N	-0-				163
05		124 N	121	-0-	-3	-0-	9 1	112 2	N	-0-				163
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	7 1	98 2	N	-0-				163
07		124 N	117	-0-	-7	-0-	9 1	108 2	N	-0-				163
08		124 N	92	-0-	-32	-0-	7 1	85 2	N	-0-				163
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	10 1	121 2	N	-0-				163
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	8 1	110 2	N	-0-				163
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	8 1	107 2	N	-0-				163
*12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	8 1	109 2	N	-0-				163
TOTAL GAS PROD:		1,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #:		18U	RRCID ->	217947	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	13646	PERF.	9001 -	9129
THIGPEN "A"															
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		WELL #:		24	RRCID ->	280342	COMPL. DATE	04/15/2016	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	7886 -	7892
ALTON SIMS															
01	2914 X	2770	-0-	-144	-0-	-0-	2770	2		N	-0-				7
02	2697 X	2637	-0-	-60	-0-	-0-	2637	2		N	-0-				7
03	2976 X	2456	-0-	-520	-0-	-0-	2456	2		N	-0-				7
04	2880 X	766	-0-	-2114	-0-	-0-	766	2		N	-0-				7
05	2976 X	1	-0-	-2975	-0-	-0-	1	2		N	-0-				7
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-	-0-				N	-0-				7
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	-0-				N	-0-				7
08	2449 X	151	-0-	-2298	-0-	-0-	151	2		N	-0-				7
09	780 X	70	-0-	-710	-0-	-0-	70	2		N	-0-				7
10	56 X	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-				7
11	150 X	60	-0-	-90	-0-	-0-	60	2		N	-0-				7
12	155 X	55	-0-	-100	-0-	-0-	55	2		N	-0-				7
TOTAL GAS PROD:		9,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	287293	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 7611 - 7624			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 W	161	-0-	161	161	161	2			Y	-0-			-0-
03	0 W	160	-0-	160	321	160	2			Y	-0-			-0-
04	0 W	172	-0-	172	493	172	2			Y	-0-			-0-
05	669 N	176	-0-	-493	-0-	176	2			Y	-0-			-0-
06	450 N	162	-0-	-288	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	150	-0-	150	305	150	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	130	-0-	130	435	130	2			Y	-0-			-0-
11	T. A.	120	-0-	120	555	120	2			Y	-0-			-0-
*12	678 X	123	-0-	-555	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WORTHY SWD		WELL #:		1D	RRCID ->	191079	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4656 - 4930
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HUFFMAN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	197629	COMPL. DATE	07/19/2003	TOTAL DEPTH	13130	PERF. 8389 - 8416			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
HUFFMAN "B"		WELL #:		16	RRCID ->	201795	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	8399 - 8453
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205794	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	8346 - 8365
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	205800	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	8490 - 8504
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 205809 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8436 - 8454

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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 205830 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13326 PERF. 8488 - 8504

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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 205841 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 13220 PERF. 8397 - 8426

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

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

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
HUFFMAN "B"		WELL #:		14	RRCID ->	205845	COMPL. DATE	03/07/2004	TOTAL DEPTH	13171	PERF. 8360 - 8379
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	205867	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	13040	PERF. 8420 - 8440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WORTHY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	205909	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	13095	PERF. 8421 - 8446
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 WORTHY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 207960 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13163 PERF. 8442 - 8486

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

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

WORTHY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 207962 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 8467

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

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

HUFFMAN "B" WELL #: 20 RRCID -> 210216 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8473 - 8507

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

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

DONIE (PETTIT)		//CONT.//		25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
HUFFMAN "B"		WELL #:		17	RRCID ->	211048	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	13409	PERF. 8406 - 8428		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALLIS ENERGY, INC.				893997				CNTY: FREESTONE					
BARNARD, BEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	015432	COMPL. DATE	11/11/1956	TOTAL DEPTH	8474	PERF. 8311 - 8331		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: FREESTONE					
HUNT, N. B.		WELL #:		1	RRCID ->	076934	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 8693 - 8703		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BATY, L. E.		//CONT.// 25310 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		//CONT.// 945936										
		WELL #:	1	RRCID ->	090291	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	8521 - 8561	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2956 X	2956	-0-	-0-	2956	2	N	-0-			2
02		2653 X	2653	-0-	-0-	2653	2	N	-0-			2
03		2825 X	2825	-0-	-0-	2825	2	N	-0-			2
04		602 X	602	-0-	-0-	602	2	N	-0-			2
05		434 X	-0-	-0-	-434			N	-0-			2
06		420 X	-0-	-0-	-420			N	-0-			2
07		1014 X	1014	-0-	-0-	1014	2	N	-0-			2
08		3454 X	3454	-0-	-0-	3454	2	N	-0-			2
09		2399 N	2399	-0-	-0-	2399	2	N	-0-			2
10		2685 N	2685	-0-	-0-	2685	2	N	-0-			2
11		2395 X	2395	-0-	-0-	2395	2	N	-0-			2
*12		2538 X	2538	-0-	-0-	2538	2	N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			23,521			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #:	1	RRCID ->	090292	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8678 - 8703	
01		2836 N	2836	-0-	-0-	2836	2	Y	-0-			-0-
02		2784 N	2560	-0-	-224	2560	2	Y	-0-			-0-
03		2687 N	2687	-0-	-0-	2687	2	Y	-0-			-0-
04		2827 N	2827	-0-	-0-	2827	2	Y	-0-			-0-
05		3031 N	3031	-0-	-0-	3031	2	Y	-0-			-0-
06		2993 N	2993	-0-	-0-	2993	2	Y	-0-			-0-
07		2933 N	2933	-0-	-0-	2933	2	Y	-0-			-0-
08		2976 N	2826	-0-	-150	2826	2	Y	-0-			-0-
09		2880 N	2357	-0-	-523	2357	2	Y	-0-			-0-
10		2945 N	2360	-0-	-585	2360	2	Y	-0-			-0-
11		2730 N	2129	-0-	-601	2129	2	Y	-0-			-0-
12		2449 N	2434	-0-	-15	2434	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,973			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	091124	COMPL. DATE	12/13/1980	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8213 - 8350	
01		930 X	181	-0-	-749	181	2	Y	-0-			-0-
02		841 X	828	-0-	-13	828	2	Y	-0-			-0-
03		372 X	207	-0-	-165	207	2	Y	-0-			-0-
04		180 X	11	-0-	-169	11	2	Y	-0-			-0-
05		899 X	55	-0-	-844	55	2	Y	-0-			-0-
06		870 X	179	-0-	-691	179	2	Y	-0-			-0-
07		899 X	190	-0-	-709	190	2	Y	-0-			-0-
08		217 X	192	-0-	-25	192	2	Y	-0-			-0-
09		180 X	173	-0-	-7	173	2	Y	-0-			-0-
10		186 X	165	-0-	-21	165	2	Y	-0-			-0-
11		180 X	129	-0-	-51	129	2	Y	-0-			-0-
12		186 X	122	-0-	-64	122	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,432			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. EPPES		//CONT.//	25310 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
		//CONT.//	945936										
		WELL #:	1	RRCID ->	101586	COMPL. DATE	06/26/1982	TOTAL DEPTH	8905	PERF.	8717 -	8765	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

KINDON #1		WELL #:	2	RRCID ->	110071	COMPL. DATE	03/05/1984	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	8481 -	8587	
01	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2	N	-0-			-0-	
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-	
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-	
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-	
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-	
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-	
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-	
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-	
09	330 N	247	-0-	-83	-0-	247	2	N	-0-			-0-	
10	372 N	251	-0-	-121	-0-	251	2	N	-0-			-0-	
11	330 N	211	-0-	-119	-0-	211	2	N	-0-			-0-	
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,399					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DOBBS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	122371	COMPL. DATE	08/08/1986	TOTAL DEPTH	9277	PERF.	8504 -	8634	
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-			-0-	
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-	
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			-0-	
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-	
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			-0-	
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-			-0-	
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			-0-	
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-	
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-	
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			-0-	
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-	
*12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,492					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 146948		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8590 - 8760				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2	N	-0-			-0-
02	377 N	275	-0-	-102	-0-	275	2	N	-0-			-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2	N	-0-			-0-
08	310 N	179	-0-	-131	-0-	179	2	N	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
*12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNT, N.B.		WELL #: 2		RRCID -> 148947		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8539 - 8659				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNT, N.B. GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 150582		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8560 - 8615				
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. WIEBOLT		//CONT.// 25310 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 1		RRCID -> 151426		COMPL. DATE 08/30/1994			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8574 - 8596						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 187536		COMPL. DATE 11/12/2001			TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8582 - 8587						
01	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			Y	-0-				-0-
02	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			Y	-0-				-0-
03	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			Y	-0-				-0-
04	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			Y	-0-				-0-
05	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			Y	-0-				-0-
06	4170 X	3835	-0-	-335	-0-	3835	2			Y	-0-				-0-
07	4309 X	4286	-0-	-23	-0-	4286	2			Y	-0-				-0-
08	4309 X	4116	-0-	-193	-0-	4116	2			Y	-0-				-0-
09	4170 X	3613	-0-	-557	-0-	3613	2			Y	-0-				-0-
10	4309 X	3946	-0-	-363	-0-	3946	2			Y	-0-				-0-
11	4140 X	3909	-0-	-231	-0-	3909	2			Y	-0-				-0-
12	4278 X	4076	-0-	-202	-0-	4076	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		51,149				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COX, WELDON GU		WELL #: 1		RRCID -> 187650		COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9033 - 9053						
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	96	1	2021	2	N	-0-				176
02	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	98	1	1950	2	N	-0-				176
03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	101	1	2035	2	N	-0-				176
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	84	1	1701	2	N	-0-				176
05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	80	1	1639	2	N	-0-				176
06	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	88	1	1780	2	N	-0-				176
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	77	1	1564	2	N	-0-				176
08	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	79	1	1576	2	N	-0-				176
09	1380 N	1286	-0-	-94	-0-	61	1	1225	2	N	-0-				176
10	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	101	1	2183	2	N	-0-				176
11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	107	1	2386	2	N	-0-				176
*12	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	75	1	1561	2	N	-0-				176
TOTAL GAS PROD:		22,668				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DONIE (PETTIT)		//CONT.// 25310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEBB, T.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 188786		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 8913				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1846	-0-	-169	-0-	1846	2	Y	-0-			-0-
02	1740 N	1490	-0-	-250	-0-	1490	2	Y	-0-			-0-
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	Y	-0-			-0-
04	1800 N	1790	-0-	-10	-0-	1790	2	Y	-0-			-0-
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	Y	-0-			-0-
06	1860 N	1750	-0-	-110	-0-	1750	2	Y	-0-			-0-
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2	Y	-0-			-0-
08	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1712	2	Y	-0-			-0-
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2	Y	-0-			-0-
10	2046 N	1635	-0-	-411	-0-	1635	2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	933	-0-	-717	-0-	933	2	Y	-0-			-0-
12	1922 N	1238	-0-	-684	-0-	1238	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUNT, N.B. GAS UNIT 4		WELL #: 10		RRCID -> 212590		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8708 - 8712				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217966		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8603				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 222233 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8522 - 8528

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

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223257 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7991 - 8110

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

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

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225349 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 7962 - 8142

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCWATTERS, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 225617 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8401 - 8420

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

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

THOMPSON, C. C. WELL #: 9 RRCID -> 228536 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 8324

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

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

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228542 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 8132

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228615 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 8380

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

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

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228661 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 8410

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

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 10 RRCID -> 229424 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8356 - 8413

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

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

OIL AND GAS DIVISION

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229426 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 8358

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

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

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230107 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 7948 - 7994

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

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

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230729 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 8351

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231674 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8146 - 8242

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

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

THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231865 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 8354

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

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232346 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8375 - 8409

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DOBBS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233369 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8627

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

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

MCWATTERS, T. H. WELL #: 16 RRCID -> 233735 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 8402

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

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

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233927 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 8355

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 233942 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 8401

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

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

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234755 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8056 - 8122

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

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

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248667 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8230 - 8342

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 POLLARD, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 251723 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8248 - 8254

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

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

THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253551 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8289 - 8369

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

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

POLLARD, J. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253569 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 8333

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

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

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254363 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 8526

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

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

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256695 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 8366

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

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

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 261547 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8402 - 8519

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

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

DONIE (PETTIT) XTO ENERGY INC. HUNT GAS UNIT 4		//CONT.// //CONT.//	25310 500 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4 RRCID -> 266334 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8860 - 8874														
01	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			Y	-0-			-0-
02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			Y	-0-			-0-
03	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			Y	-0-			-0-
04	2460 X	2055	-0-	-405	-0-	2055	2			Y	-0-			-0-
05	2542 X	1888	-0-	-654	-0-	1888	2			Y	-0-			-0-
06	2460 X	1889	-0-	-571	-0-	1889	2			Y	-0-			-0-
07	2542 X	1904	-0-	-638	-0-	1904	2			Y	-0-			-0-
08	2542 X	1805	-0-	-737	-0-	1805	2			Y	-0-			-0-
09	2070 X	1762	-0-	-308	-0-	1762	2			Y	-0-			-0-
10	1953 X	1874	-0-	-79	-0-	1874	2			Y	-0-			-0-
11	1890 X	1859	-0-	-31	-0-	1859	2			Y	-0-			-0-
*12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		28,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCWATTERS, T. H.		WELL #:	8	RRCID ->	273070	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8335	-	8430	

01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-			-0-
02	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-			-0-
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-			-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-			-0-
05	1085 N	743	-0-	-342	-0-	743	2			Y	-0-			-0-
06	1050 N	436	-0-	-614	-0-	436	2			Y	-0-			-0-
07	1085 N	809	-0-	-276	-0-	809	2			Y	-0-			-0-
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-			-0-
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-			-0-
10	806 N	519	-0-	-287	-0-	519	2			Y	-0-			-0-
11	780 N	304	-0-	-476	-0-	304	2			Y	-0-			-0-
12	775 N	511	-0-	-264	-0-	511	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		11,671		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	274430	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8050	-	8057	

01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			-0-
04	390 N	230	-0-	-160	-0-	230	2			N	-0-			-0-
05	403 N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-			-0-
06	360 N	295	-0-	-65	-0-	295	2			N	-0-			-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-			-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
*12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD:		4,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DONIE (PETTIT) //CONT.// 25310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 H. L. & P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277430 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 15732 PERF. 9075 - 13221

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

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

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282209 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8442 - 8539

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

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BRG LONE STAR LTD. 090870
 JAF WELL #: 1 RRCID -> 250790 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13954 - 14676

01		14601 X	13803	-0-	-798	-0-			13803	3		N	-0-						-0-
02		19375 X	19375	-0-	-0-	-0-			19375	3		N	-0-						-0-
03		14601 X	6171	-0-	-8430	-0-			6171	3		N	-0-						-0-
04		14219 X	14219	-0-	-0-	-0-			14219	3		N	-0-						-0-
05		14601 X	12628	-0-	-1973	-0-			12628	3		N	-0-						-0-
06		14130 X	6848	-0-	-7282	-0-			6848	3		N	-0-						-0-
07		18968 X	18968	-0-	-0-	-0-			18968	3		N	-0-						-0-
08		15052 X	15052	-0-	-0-	-0-			15052	3		N	-0-						-0-
09		14130 X	10830	-0-	-3300	-0-			10830	3		N	-0-						-0-
10		14601 X	2664	-0-	-11937	-0-			2664	3		N	-0-						-0-
11		19478 X	19478	-0-	-0-	-0-			19478	3		N	-0-						-0-
12		14601 X	14350	-0-	-251	-0-			14350	3		N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 154,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			120027									
KEECHI CREEK		WELL #:	1	RRCID -> 251359	COMPL. DATE 05/28/2008	TOTAL DEPTH 17667	PERF.14729	- 15179				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KEECHI CREEK A		WELL #:	2	RRCID -> 251405	COMPL. DATE 11/07/2008	TOTAL DEPTH 15280	PERF.14698	- 15045				
01	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	1050 1	2769 2	N	-0-			-0-
02	2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	700 1	1626 2	N	-0-			-0-
03	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	1550 1	4328 2	N	-0-			-0-
04	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	1000 1	1911 2	N	-0-			-0-
05	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			-0-
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,934	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445										
BURGHER "A"		WELL #:	1	RRCID -> 175734	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 13580	PERF.12389	- 12873				
01	1364 N	1298	-0-	-66	-0-	1298 3		Y	-0-			-0-
02	1247 N	1149	-0-	-98	-0-	1149 3		Y	-0-			-0-
03	1333 N	1260	-0-	-73	-0-	1260 3		Y	-0-			-0-
04	1260 N	1151	-0-	-109	-0-	1151 3		Y	-0-			-0-
05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3		Y	-0-			-0-
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		Y	-0-			-0-
07	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3		Y	-0-			-0-
08	1395 N	1270	-0-	-125	-0-	1270 3		Y	-0-			-0-
09	1320 N	1213	-0-	-107	-0-	1213 3		Y	-0-			-0-
10	1302 N	1183	-0-	-119	-0-	1183 3		Y	-0-			-0-
11	1230 N	1109	-0-	-121	-0-	1109 3		Y	-0-			-0-
12	1240 N	1135	-0-	-105	-0-	1135 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,819	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
BURGHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 176274 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12502 - 12649															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4333	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
02		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			Y	-0-			-0-
03		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	3			Y	-0-			-0-
04		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4591	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			Y	-0-			-0-
06		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4461	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4548	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08		4836 X	4497	-0-	-339	-0-	4495	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09		4590 X	4262	-0-	-328	-0-	4262	3			Y	-0-			-0-
10		4681 X	4260	-0-	-421	-0-	4259	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		4470 X	4159	-0-	-311	-0-	4159	3			Y	-0-			-0-
12		4557 X	4451	-0-	-106	-0-	4451	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			53,614			TOTAL CONDENSATE PROD:			9						

BURGHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 176275 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13060 - 13392															
01		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-			-0-
02		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			Y	-0-			-0-
03		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-			-0-
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-			-0-
05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-			-0-
06		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-			-0-
07		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-			-0-
08		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-			-0-
09		1590 N	240	-0-	-1350	-0-	240	3			Y	-0-			-0-
10		1395 N	126	-0-	-1269	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
11		1200 N	130	-0-	-1070	-0-	130	3			Y	-0-			-0-
12		248 N	112	-0-	-136	-0-	112	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,805			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLIFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176276 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13079 - 13509															
01		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2354	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		2117 N	2027	-0-	-90	-0-	2027	3			Y	-0-			-0-
03		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-			-0-
04		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			Y	-0-			-0-
05		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			Y	-0-			-0-
06		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-			-0-
07		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-			-0-
08		2542 N	2401	-0-	-141	-0-	2401	3			Y	-0-			-0-
09		2400 N	2341	-0-	-59	-0-	2341	3			Y	-0-			-0-
10		2511 N	2425	-0-	-86	-0-	2425	3			Y	-0-			-0-
11		2310 N	2275	-0-	-35	-0-	2275	3			Y	-0-			-0-
12		2418 N	2264	-0-	-154	-0-	2264	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,115			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
SWANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 176719 COMPL. DATE 09/14/2000										TOTAL DEPTH 13850	PERF.12261 - 12536			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		1591 3		N	-0-			-0-
02		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-		1494 3		N	-0-			-0-
03		1643 N	1580	-0-	-63	-0-		1580 3		N	-0-			-0-
04		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		1546 3		N	-0-			-0-
05		1612 N	1570	-0-	-42	-0-		1570 3		N	-0-			-0-
06		1530 N	1502	-0-	-28	-0-		1502 3		N	-0-			-0-
07		1612 N	1521	-0-	-91	-0-		1521 3		N	-0-			-0-
08		1581 N	1513	-0-	-68	-0-		1513 3		N	-0-			-0-
09		1500 N	1462	-0-	-38	-0-		1462 3		N	-0-			-0-
10		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		1520 3		N	-0-			-0-
11		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		1510 3		N	-0-			-0-
*12		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-		1543 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 1 RRCID -> 176721 COMPL. DATE 02/03/2000										TOTAL DEPTH 13435	PERF.12973 - 13271			
01		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-		4389 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-		4030 3		Y	-0-			-0-
03		4278 X	4221	-0-	-57	-0-		4221 3		Y	-0-			-0-
04		4140 X	4072	-0-	-68	-0-		4071 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		4278 X	4179	-0-	-99	-0-		4179 3		Y	-0-			-0-
06		4140 X	3980	-0-	-160	-0-		3979 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		4278 X	4113	-0-	-165	-0-		4112 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		4216 X	4138	-0-	-78	-0-		4137 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		4080 X	3987	-0-	-93	-0-		3987 3		Y	-0-			-0-
10		4185 X	3643	-0-	-542	-0-		3643 3		Y	-0-			-0-
11		3990 X	3326	-0-	-664	-0-		3326 3		Y	-0-			-0-
12		4123 X	3647	-0-	-476	-0-		3647 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BURGHER "G" WELL #: 1 RRCID -> 177316 COMPL. DATE 03/03/2000										TOTAL DEPTH 13260	PERF.12966 - 13075			
01		6355 X	6046	-0-	-309	-0-		6043 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
02		5945 X	5472	-0-	-473	-0-		5472 3		Y	-0-			-0-
03		6355 X	5108	-0-	-1247	-0-		5108 3		Y	-0-			-0-
04		6120 X	5224	-0-	-896	-0-		5223 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		6324 X	5294	-0-	-1030	-0-		5294 3		Y	-0-			-0-
06		5850 X	5252	-0-	-598	-0-		5250 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07		5859 X	5388	-0-	-471	-0-		5387 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-		5462 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09		5810 X	5810	-0-	-0-	-0-		5810 3		Y	-0-			-0-
10		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-		5660 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-		5565 3		Y	-0-			-0-
12		5797 X	5326	-0-	-471	-0-		5325 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 65,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "D" WELL #: 8 RRCID -> 177771 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.12990 - 13111														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		Y	-0-			-0-
02		1160 N	1037	-0-	-123	-0-	1037	3		Y	-0-			-0-
03		1240 N	1158	-0-	-82	-0-	1158	3		Y	-0-			-0-
04		1200 N	1198	-0-	-2	-0-	1198	3		Y	-0-			-0-
05		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		Y	-0-			-0-
06		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		Y	-0-			-0-
07		1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196	3		Y	-0-			-0-
08		1209 N	1185	-0-	-24	-0-	1185	3		Y	-0-			-0-
09		1170 N	1148	-0-	-22	-0-	1148	3		Y	-0-			-0-
10		1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3		Y	-0-			-0-
11		1140 N	1095	-0-	-45	-0-	1095	3		Y	-0-			-0-
*12		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,097			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURGHER "D" WELL #: 4 RRCID -> 178112 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12966 - 13152														
01		2170 N	1839	-0-	-331	-0-	1839	3		Y	-0-			-0-
02		2030 N	1698	-0-	-332	-0-	1698	3		Y	-0-			-0-
03		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3		Y	-0-			-0-
04		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3		Y	-0-			-0-
05		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3		Y	-0-			-0-
06		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3		Y	-0-			-0-
07		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3		Y	-0-			-0-
08		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3		Y	-0-			-0-
09		2250 N	2193	-0-	-57	-0-	2193	3		Y	-0-			-0-
10		2387 N	1542	-0-	-845	-0-	1542	3		Y	-0-			-0-
11		2310 N	1019	-0-	-1291	-0-	1019	3		Y	-0-			-0-
12		2263 N	842	-0-	-1421	-0-	842	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,981			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURGHER "D" WELL #: 5 RRCID -> 178113 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12850 - 13068														
01		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		Y	-0-			-0-
02		1711 N	1080	-0-	-631	-0-	1080	3		Y	-0-			-0-
03		1829 N	1429	-0-	-400	-0-	1429	3		Y	-0-			-0-
04		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		Y	-0-			-0-
05		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3		Y	-0-			-0-
06		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3		Y	-0-			-0-
07		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3		Y	-0-			-0-
08		1643 N	1512	-0-	-131	-0-	1512	3		Y	-0-			-0-
09		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3		Y	-0-			-0-
10		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3		Y	-0-			-0-
11		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3		Y	-0-			-0-
12		1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1691	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,867			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "D" WELL #: 6 RRCID -> 178114 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 13360 PERF.12837 - 13039														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-		6357 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
02		5922 X	5922	-0-	-0-	-0-		5922 3		Y	-0-			-0-
03		6107 X	6082	-0-	-25	-0-		6081 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04		5910 X	5568	-0-	-342	-0-		5566 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
05		6107 X	4884	-0-	-1223	-0-		4884 3		Y	-0-			-0-
06		5910 X	4413	-0-	-1497	-0-		4411 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07		6107 X	4664	-0-	-1443	-0-		4663 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08		6076 X	4548	-0-	-1528	-0-		4546 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09		5826 X	5826	-0-	-0-	-0-		5826 3		Y	-0-			-0-
10		4898 X	4384	-0-	-514	-0-		4383 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		4500 X	3431	-0-	-1069	-0-		3431 3		Y	-0-			-0-
12		6014 X	4995	-0-	-1019	-0-		4994 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			61,077			TOTAL CONDENSATE PROD:						13		

BURGHER "D" WELL #: 7 RRCID -> 178115 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13004 - 13226														
01		1736 N	1716	-0-	-20	-0-		1716 3		Y	-0-			-0-
02		1566 N	1481	-0-	-85	-0-		1481 3		Y	-0-			-0-
03		1767 N	1562	-0-	-205	-0-		1562 3		Y	-0-			-0-
04		1650 N	1289	-0-	-361	-0-		1289 3		Y	-0-			-0-
05		1581 N	1356	-0-	-225	-0-		1356 3		Y	-0-			-0-
06		1500 N	1332	-0-	-168	-0-		1332 3		Y	-0-			-0-
07		1333 N	1211	-0-	-122	-0-		1211 3		Y	-0-			-0-
08		1364 N	1160	-0-	-204	-0-		1160 3		Y	-0-			-0-
09		1320 N	980	-0-	-340	-0-		980 3		Y	-0-			-0-
10		1209 N	1074	-0-	-135	-0-		1074 3		Y	-0-			-0-
11		1110 N	990	-0-	-120	-0-		990 3		Y	-0-			-0-
*12		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-		1187 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,338			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

BURGHER "D" WELL #: 9 RRCID -> 178325 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12858 - 13071														
01		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-		1876 3		Y	-0-			-0-
02		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		1173 3		Y	-0-			-0-
03		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-		2544 3		Y	-0-			-0-
04		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-		1414 3		Y	-0-			-0-
05		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-		2761 3		Y	-0-			-0-
06		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-		2844 3		Y	-0-			-0-
07		3100 N	3781	-0-	681	681		3781 3		Y	-0-			-0-
08		2894 N	2213	-0-	-681	-0-		2213 3		Y	-0-			-0-
09		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		1600 3		Y	-0-			-0-
10		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-		1543 3		Y	-0-			-0-
11		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-		4182 3		Y	-0-			-0-
*12		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-		2137 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,068			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "D" WELL #: 3 RRCID -> 178331 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13071 - 13175												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		Y	-0-	-0-
02		174 N	170	-0-	-4	-0-	170	3		Y	-0-	-0-
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-	-0-
04		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-	-0-
05		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3		Y	-0-	-0-
06		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		Y	-0-	-0-
07		217 N	137	-0-	-80	-0-	137	3		Y	-0-	-0-
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-	-0-
09		210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3		Y	-0-	-0-
10		124 N	39	-0-	-85	-0-	39	3		Y	-0-	-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-	-0-
*12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,276			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURGHER "C" WELL #: 3 RRCID -> 179031 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13083 - 13402												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		2263 N	1854	-0-	-409	-0-	1854	3		Y	-0-	-0-
02		1972 N	1725	-0-	-247	-0-	1725	3		Y	-0-	-0-
03		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3		Y	-0-	-0-
04		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3		Y	-0-	-0-
05		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3		Y	-0-	-0-
06		2400 N	2226	-0-	-174	-0-	2226	3		Y	-0-	-0-
07		2573 N	2289	-0-	-284	-0-	2289	3		Y	-0-	-0-
08		2201 N	2155	-0-	-46	-0-	2155	3		Y	-0-	-0-
09		2190 N	1978	-0-	-212	-0-	1978	3		Y	-0-	-0-
10		2263 N	1986	-0-	-277	-0-	1986	3		Y	-0-	-0-
11		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3		Y	-0-	-0-
*12		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,378			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURGHER "C" WELL #: 2 RRCID -> 179043 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12958 - 13144												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		2728 N	2686	-0-	-42	-0-	2685	3	1 9	Y	1	-0-
02		2610 N	2563	-0-	-47	-0-	2563	3		Y	-0-	-0-
03		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	3		Y	-0-	-0-
04		2610 N	2601	-0-	-9	-0-	2601	3		Y	-0-	-0-
05		2728 N	2702	-0-	-26	-0-	2702	3		Y	-0-	-0-
06		2610 N	2572	-0-	-38	-0-	2572	3		Y	-0-	-0-
07		2697 N	2650	-0-	-47	-0-	2650	3		Y	-0-	-0-
08		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		Y	-0-	-0-
09		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3		Y	-0-	-0-
10		2418 N	2280	-0-	-138	-0-	2280	3		Y	-0-	-0-
11		2340 N	2242	-0-	-98	-0-	2242	3		Y	-0-	-0-
12		2418 N	1612	-0-	-806	-0-	1612	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,605			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "D" WELL #: 10 RRCID -> 179046 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13244 PERF.11790 - 13054														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1550 N	1547	-0-	-3	-0-	1547	3		Y	-0-			-0-
02		1421 N	1400	-0-	-21	-0-	1400	3		Y	-0-			-0-
03		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3		Y	-0-			-0-
04		1500 N	1376	-0-	-124	-0-	1376	3		Y	-0-			-0-
05		1488 N	1244	-0-	-244	-0-	1244	3		Y	-0-			-0-
06		1500 N	873	-0-	-627	-0-	873	3		Y	-0-			-0-
07		1426 N	1288	-0-	-138	-0-	1288	3		Y	-0-			-0-
08		1240 N	1138	-0-	-102	-0-	1138	3		Y	-0-			-0-
09		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		Y	-0-			-0-
10		1302 N	911	-0-	-391	-0-	911	3		Y	-0-			-0-
11		1110 N	811	-0-	-299	-0-	811	3		Y	-0-			-0-
12		961 N	755	-0-	-206	-0-	755	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,840			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURGHER "A" WELL #: 5 RRCID -> 179439 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13170 - 13410														
01		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2516	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		2262 N	2196	-0-	-66	-0-	2196	3		Y	-0-			-0-
03		2232 N	2000	-0-	-232	-0-	2000	3		Y	-0-			-0-
04		2370 N	1894	-0-	-476	-0-	1894	3		Y	-0-			-0-
05		2356 N	1960	-0-	-396	-0-	1960	3		Y	-0-			-0-
06		1950 N	1870	-0-	-80	-0-	1870	3		Y	-0-			-0-
07		1953 N	1893	-0-	-60	-0-	1893	3		Y	-0-			-0-
08		1953 N	1878	-0-	-75	-0-	1878	3		Y	-0-			-0-
09		1860 N	1776	-0-	-84	-0-	1776	3		Y	-0-			-0-
10		1891 N	1849	-0-	-42	-0-	1849	3		Y	-0-			-0-
11		1830 N	1711	-0-	-119	-0-	1711	3		Y	-0-			-0-
12		1829 N	1654	-0-	-175	-0-	1654	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,198			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

BURGHER "C" WELL #: 4 RRCID -> 179498 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13076 - 13388														
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		Y	-0-			-0-
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
05		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
06		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
08		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
09		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
*12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			523			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
EVANS "A" WELL #: 4 RRCID -> 179691 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13156 - 13414														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2635 X	694	-0-	-1941	-0-	694	3		Y	-0-			-0-
02		2494 X	939	-0-	-1555	-0-	939	3		Y	-0-			-0-
03		2666 X	1015	-0-	-1651	-0-	1015	3		Y	-0-			-0-
04		2580 X	905	-0-	-1675	-0-	905	3		Y	-0-			-0-
05		2418 X	1100	-0-	-1318	-0-	1100	3		Y	-0-			-0-
06		990 X	944	-0-	-46	-0-	944	3		Y	-0-			-0-
07		1023 X	899	-0-	-124	-0-	899	3		Y	-0-			-0-
08		1085 N	889	-0-	-196	-0-	889	3		Y	-0-			-0-
09		930 N	885	-0-	-45	-0-	885	3		Y	-0-			-0-
10		899 N	876	-0-	-23	-0-	876	3		Y	-0-			-0-
11		870 N	832	-0-	-38	-0-	832	3		Y	-0-			-0-
12		930 N	382	-0-	-548	-0-	382	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,360			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURGHER "C" WELL #: 5 RRCID -> 179694 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13111 - 13420														
01		5549 X	4595	-0-	-954	-0-	4593	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02		5191 X	4300	-0-	-891	-0-	4300	3		Y	-0-			-0-
03		5394 X	4485	-0-	-909	-0-	4485	3		Y	-0-			-0-
04		4950 X	4086	-0-	-864	-0-	4085	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
05		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3		Y	-0-			-0-
06		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4630	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
07		4588 X	4026	-0-	-562	-0-	4026	3		Y	-0-			-0-
08		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5675	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	3		Y	-0-			-0-
10		5022 X	4783	-0-	-239	-0-	4782	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11		5490 X	4478	-0-	-1012	-0-	4478	3		Y	-0-			-0-
12		6138 X	3124	-0-	-3014	-0-	3124	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,142			TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

EVANS "A" WELL #: 3 RRCID -> 180064 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13202 - 13473														
01		1054 N	89	-0-	-965	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
02		319 N	182	-0-	-137	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		Y	-0-			-0-
04		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		Y	-0-			-0-
05		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-			-0-
06		390 N	328	-0-	-62	-0-	328	3		Y	-0-			-0-
07		434 N	308	-0-	-126	-0-	308	3		Y	-0-			-0-
08		372 N	287	-0-	-85	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
09		330 N	257	-0-	-73	-0-	257	3		Y	-0-			-0-
10		310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
11		270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3		Y	-0-			-0-
12		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,452			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BURGHER "A" WELL #: 4 RRCID -> 180087 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12690 - 13346													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3		Y	-0-			-0-
02		1305 N	953	-0-	-352	-0-	953 3		Y	-0-			-0-
03		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3		Y	-0-			-0-
04		1350 N	1035	-0-	-315	-0-	1035 3		Y	-0-			-0-
05		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3		Y	-0-			-0-
06		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		Y	-0-			-0-
07		1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057 3		Y	-0-			-0-
08		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		Y	-0-			-0-
09		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3		Y	-0-			-0-
10		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		Y	-0-			-0-
11		1200 N	1058	-0-	-142	-0-	1058 3		Y	-0-			-0-
*12		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS "A" WELL #: 1 RRCID -> 180164 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12907 - 13487													
01		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 3		Y	-0-			-0-
02		1624 N	1529	-0-	-95	-0-	1529 3		Y	-0-			-0-
03		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3		Y	-0-			-0-
04		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 3		Y	-0-			-0-
05		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3		Y	-0-			-0-
06		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 3		Y	-0-			-0-
07		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3		Y	-0-			-0-
08		1922 N	1917	-0-	-5	-0-	1917 3		Y	-0-			-0-
09		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 3		Y	-0-			-0-
10		2108 N	1373	-0-	-735	-0-	1373 3		Y	-0-			-0-
11		1860 N	1697	-0-	-163	-0-	1697 3		Y	-0-			-0-
12		2201 N	1215	-0-	-986	-0-	1215 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "G" WELL #: 2 RRCID -> 180290 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12779 - 13029													
01		3224 X	2471	-0-	-753	-0-	2470 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		3016 X	417	-0-	-2599	-0-	417 3		Y	-0-			-0-
03		3224 X	231	-0-	-2993	-0-	231 3		Y	-0-			-0-
04		3120 X	120	-0-	-3000	-0-	120 3		Y	-0-			-0-
05		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-			-0-
06		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			Y	-0-			-0-
07		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
08		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "G" WELL #: 3 RRCID -> 180596 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12624 - 13088														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

BURGHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 180637 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12875 - 13165														
01		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3		Y	-0-			-0-
02		1885 N	1876	-0-	-9	-0-	1876	3		Y	-0-			-0-
03		2170 N	1966	-0-	-204	-0-	1966	3		Y	-0-			-0-
04		2040 N	1891	-0-	-149	-0-	1891	3		Y	-0-			-0-
05		2015 N	1884	-0-	-131	-0-	1884	3		Y	-0-			-0-
06		1890 N	1810	-0-	-80	-0-	1810	3		Y	-0-			-0-
07		1953 N	1917	-0-	-36	-0-	1917	3		Y	-0-			-0-
08		1860 N	1805	-0-	-55	-0-	1805	3		Y	-0-			-0-
09		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3		Y	-0-			-0-
10		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3		Y	-0-			-0-
11		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3		Y	-0-			-0-
*12		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,139			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EVANS "A" WELL #: 2 RRCID -> 180660 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13212 - 13356														
01		1550 N	1286	-0-	-264	-0-	1286	3		Y	-0-			-0-
02		1450 N	1219	-0-	-231	-0-	1219	3		Y	-0-			-0-
03		1488 N	1421	-0-	-67	-0-	1421	3		Y	-0-			-0-
04		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		Y	-0-			-0-
05		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		Y	-0-			-0-
06		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		Y	-0-			-0-
07		1581 N	1523	-0-	-58	-0-	1523	3		Y	-0-			-0-
08		1457 N	1252	-0-	-205	-0-	1252	3		Y	-0-			-0-
09		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3		Y	-0-			-0-
10		1457 N	1225	-0-	-232	-0-	1225	3		Y	-0-			-0-
11		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		Y	-0-			-0-
*12		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,477			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
EVANS "A" WELL #: 5 RRCID -> 180661 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 13595 PERF.12856 - 13388														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3		Y	-0-			-0-
02		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3		Y	-0-			-0-
03		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		Y	-0-			-0-
04		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3		Y	-0-			-0-
05		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		Y	-0-			-0-
06		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		Y	-0-			-0-
07		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		Y	-0-			-0-
08		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		Y	-0-			-0-
09		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3		Y	-0-			-0-
10		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		Y	-0-			-0-
11		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		Y	-0-			-0-
*12		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "A" WELL #: 7 RRCID -> 180849 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13076 - 13270														
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		Y	-0-			-0-
02		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		Y	-0-			-0-
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		Y	-0-			-0-
04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		Y	-0-			-0-
05		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		Y	-0-			-0-
06		420 N	146	-0-	-274	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
07		434 N	250	-0-	-184	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
08		775 N	462	-0-	-313	-0-	462	3		Y	-0-			-0-
09		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3		Y	-0-			-0-
10		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3		Y	-0-			-0-
11		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		Y	-0-			-0-
12		1178 N	710	-0-	-468	-0-	710	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY "A" WELL #: 1 RRCID -> 181104 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12476 - 13014															
01		8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	8808	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
02		8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	3			Y	-0-			-0-
03		8934 X	8934	-0-	-0-	-0-	8932	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
04		8520 X	8285	-0-	-235	-0-	8283	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
05		9424 X	7530	-0-	-1894	-0-	7530	3			Y	-0-			-0-
06		9120 X	7858	-0-	-1262	-0-	7855	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
07		9424 X	7939	-0-	-1485	-0-	7937	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
08		8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	8234	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
09		7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	3			Y	-0-			-0-
10		8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	8232	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
11		7740 X	6832	-0-	-908	-0-	6831	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
*12		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	8040	3	2	9	Y	2	2	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 97,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BURGHER "B" WELL #: 3 RRCID -> 181537 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12844 - 13276													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-
02		87 N	19	-0-	-68	-0-	19	3		N	-0-		-0-
03		93 N	27	-0-	-66	-0-	27	3		N	-0-		-0-
04		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3		N	-0-		-0-
05		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-		-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-		-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-		-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-		-0-
12		62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			373				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURGHER "E" WELL #: 4 RRCID -> 181678 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12822 - 13074													
01		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		Y	-0-		-0-
02		1189 N	928	-0-	-261	-0-	928	3		Y	-0-		-0-
03		1240 N	1044	-0-	-196	-0-	1044	3		Y	-0-		-0-
04		1320 N	905	-0-	-415	-0-	905	3		Y	-0-		-0-
05		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		Y	-0-		-0-
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		Y	-0-		-0-
07		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		Y	-0-		-0-
08		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		Y	-0-		-0-
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		Y	-0-		-0-
10		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		Y	-0-		-0-
11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		Y	-0-		-0-
*12		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,656				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURGHER "E" WELL #: 2 RRCID -> 181679 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12502 - 12886													
01		1023 N	662	-0-	-361	-0-	662	3		Y	-0-		-0-
02		754 N	620	-0-	-134	-0-	620	3		Y	-0-		-0-
03		713 N	680	-0-	-33	-0-	680	3		Y	-0-		-0-
04		630 N	556	-0-	-74	-0-	556	3		Y	-0-		-0-
05		651 N	522	-0-	-129	-0-	522	3		Y	-0-		-0-
06		660 N	166	-0-	-494	-0-	166	3		Y	-0-		-0-
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		527 N	429	-0-	-98	-0-	429	3		Y	-0-		-0-
09		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		Y	-0-		-0-
10		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3		Y	-0-		-0-
11		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		Y	-0-		-0-
*12		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,000				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "C" WELL #: 9 RRCID -> 181680 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13000 - 13150														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		899 N	845	-0-	-54	-0-	845	3		Y	-0-			-0-
02		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3		Y	-0-			-0-
03		868 N	838	-0-	-30	-0-	838	3		Y	-0-			-0-
04		810 N	784	-0-	-26	-0-	784	3		Y	-0-			-0-
05		899 N	822	-0-	-77	-0-	822	3		Y	-0-			-0-
06		810 N	731	-0-	-79	-0-	731	3		Y	-0-			-0-
07		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		Y	-0-			-0-
08		837 N	816	-0-	-21	-0-	816	3		Y	-0-			-0-
09		720 N	687	-0-	-33	-0-	687	3		Y	-0-			-0-
10		837 N	696	-0-	-141	-0-	696	3		Y	-0-			-0-
11		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		Y	-0-			-0-
*12		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,677			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURGHER "D" WELL #: 12 RRCID -> 181979 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12903 - 13110														
01		2573 N	2553	-0-	-20	-0-	2552	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		2407 N	2401	-0-	-6	-0-	2401	3		Y	-0-			-0-
03		2573 N	2543	-0-	-30	-0-	2543	3		Y	-0-			-0-
04		2460 N	2417	-0-	-43	-0-	2417	3		Y	-0-			-0-
05		2573 N	2456	-0-	-117	-0-	2456	3		Y	-0-			-0-
06		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3		Y	-0-			-0-
07		2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3		Y	-0-			-0-
08		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3		Y	-0-			-0-
09		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3		Y	-0-			-0-
10		2604 N	1902	-0-	-702	-0-	1902	3		Y	-0-			-0-
11		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	3		Y	-0-			-0-
12		2604 N	2416	-0-	-188	-0-	2416	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,513			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

BURGHER "D" WELL #: 11 RRCID -> 182035 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12961 - 13144														
01		5549 X	5511	-0-	-38	-0-	5509	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3		Y	-0-			-0-
03		5549 X	2921	-0-	-2628	-0-	2921	3		Y	-0-			-0-
04		5370 X	1121	-0-	-4249	-0-	1121	3		Y	-0-			-0-
05		5549 X	1628	-0-	-3921	-0-	1628	3		Y	-0-			-0-
06		5370 X	1823	-0-	-3547	-0-	1823	3		Y	-0-			-0-
07		5549 X	1388	-0-	-4161	-0-	1388	3		Y	-0-			-0-
08		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4944	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
09		9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	3		Y	-0-			-0-
10		7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	7085	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
11		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7112	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*12		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	7041	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			55,569			TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "C" WELL #: 8 RRCID -> 182074 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13234 - 13492												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		1333 N	1165	-0-	-168	-0-	1165	3		Y	-0-	-0-
02		1131 N	981	-0-	-150	-0-	981	3		Y	-0-	-0-
03		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		Y	-0-	-0-
04		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3		Y	-0-	-0-
05		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3		Y	-0-	-0-
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		Y	-0-	-0-
07		1705 N	1642	-0-	-63	-0-	1642	3		Y	-0-	-0-
08		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		Y	-0-	-0-
09		1650 N	1583	-0-	-67	-0-	1583	3		Y	-0-	-0-
10		1643 N	1638	-0-	-5	-0-	1638	3		Y	-0-	-0-
11		1680 N	1627	-0-	-53	-0-	1627	3		Y	-0-	-0-
*12		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,620			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURGHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 182570 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12404 - 12834												
01		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		Y	-0-	-0-
02		1131 N	1102	-0-	-29	-0-	1102	3		Y	-0-	-0-
03		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		Y	-0-	-0-
04		1200 N	1182	-0-	-18	-0-	1182	3		Y	-0-	-0-
05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		Y	-0-	-0-
06		1200 N	1177	-0-	-23	-0-	1177	3		Y	-0-	-0-
07		1209 N	1174	-0-	-35	-0-	1174	3		Y	-0-	-0-
08		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		Y	-0-	-0-
09		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		Y	-0-	-0-
10		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		Y	-0-	-0-
11		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		Y	-0-	-0-
*12		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,806			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BURGHER "C" WELL #: 6 RRCID -> 182633 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13387 - 13611												
01		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		Y	-0-	-0-
02		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		Y	-0-	-0-
03		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3		Y	-0-	-0-
04		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3		Y	-0-	-0-
05		899 N	449	-0-	-450	-0-	449	3		Y	-0-	-0-
06		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3		Y	-0-	-0-
07		899 N	754	-0-	-145	-0-	754	3		Y	-0-	-0-
08		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		Y	-0-	-0-
09		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		Y	-0-	-0-
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		Y	-0-	-0-
11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		Y	-0-	-0-
*12		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,101			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BURGER "A" WELL #: 6 RRCID -> 182831 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13188 - 13368													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3510	3	2	9	Y	2	-0-
02		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			Y	-0-	-0-
03		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			Y	-0-	-0-
04		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			Y	-0-	-0-
05		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			Y	-0-	-0-
06		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3502	3	1	9	Y	1	-0-
07		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			Y	-0-	-0-
08		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3615	3	1	9	Y	1	-0-
09		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			Y	-0-	-0-
10		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			Y	-0-	-0-
11		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			Y	-0-	-0-
*12		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			41,850			TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

MOODY "A" WELL #: 3 RRCID -> 182908 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12493 - 12812													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-	-0-
02		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-	-0-
03		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-	-0-
04		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-	-0-
05		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			Y	-0-	-0-
06		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-	-0-
07		1395 N	1390	-0-	-5	-0-	1390	3			Y	-0-	-0-
08		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-	-0-
09		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-	-0-
10		1240 N	1081	-0-	-159	-0-	1081	3			Y	-0-	-0-
11		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			Y	-0-	-0-
*12		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,205			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EVANS "A" WELL #: 6 RRCID -> 182909 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12220 - 13515													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		1984 N	1931	-0-	-53	-0-	1931	3			Y	-0-	-0-
02		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-	-0-
03		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-	-0-
04		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-	-0-
05		1984 N	1919	-0-	-65	-0-	1919	3			Y	-0-	-0-
06		1860 N	1767	-0-	-93	-0-	1767	3			Y	-0-	-0-
07		1984 N	1981	-0-	-3	-0-	1981	3			Y	-0-	-0-
08		1922 N	1850	-0-	-72	-0-	1850	3			Y	-0-	-0-
09		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			Y	-0-	-0-
10		1984 N	1785	-0-	-199	-0-	1785	3			Y	-0-	-0-
11		1800 N	1684	-0-	-116	-0-	1684	3			Y	-0-	-0-
12		1953 N	1845	-0-	-108	-0-	1845	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,418			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MOODY "A" WELL #: 4 RRCID -> 183148 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12476 - 12802													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3		Y	-0-			-0-
02		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 3		Y	-0-			-0-
03		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3		Y	-0-			-0-
04		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 3		Y	-0-			-0-
05		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3		Y	-0-			-0-
06		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3		Y	-0-			-0-
07		1581 N	1561	-0-	-20	-0-	1561 3		Y	-0-			-0-
08		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 3		Y	-0-			-0-
09		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3		Y	-0-			-0-
10		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3		Y	-0-			-0-
11		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 3		Y	-0-			-0-
*12		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS "A" WELL #: 10 RRCID -> 183263 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 13735 PERF.12911 - 13416													
01		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		Y	-0-			-0-
02		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2296 3		Y	-0-			-0-
03		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		Y	-0-			-0-
04		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3		Y	-0-			-0-
05		1488 N	1183	-0-	-305	-0-	1183 3		Y	-0-			-0-
06		840 N	573	-0-	-267	-0-	573 3		Y	-0-			-0-
07		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3		Y	-0-			-0-
08		1178 N	1061	-0-	-117	-0-	1061 3		Y	-0-			-0-
09		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		Y	-0-			-0-
10		2139 N	384	-0-	-1755	-0-	384 3		Y	-0-			-0-
11		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3		Y	-0-			-0-
*12		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH "A" WELL #: 1 RRCID -> 183307 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12915 - 13385													
01		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
03		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
04		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
05		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
07		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
*12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
EVANS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183328 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13270 - 13416													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2387 N	2329	-0-	-58	-0-	2328 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		2146 N	2105	-0-	-41	-0-	2105 3		Y	-0-			-0-
03		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3		Y	-0-			-0-
04		2250 N	2112	-0-	-138	-0-	2112 3		Y	-0-			-0-
05		2263 N	1921	-0-	-342	-0-	1921 3		Y	-0-			-0-
06		2250 N	1848	-0-	-402	-0-	1848 3		Y	-0-			-0-
07		2170 N	1938	-0-	-232	-0-	1938 3		Y	-0-			-0-
08		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 3		Y	-0-			-0-
09		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3		Y	-0-			-0-
10		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 3		Y	-0-			-0-
11		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3		Y	-0-			-0-
*12		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOODY "A" WELL #: 2 RRCID -> 183590 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 13205 PERF.12832 - 12960													
01		3906 X	3635	-0-	-271	-0-	3633 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02		3567 X	3379	-0-	-188	-0-	3379 3		Y	-0-			-0-
03		3720 X	3709	-0-	-11	-0-	3709 3		Y	-0-			-0-
04		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 3		Y	-0-			-0-
05		3658 X	3650	-0-	-8	-0-	3650 3		Y	-0-			-0-
06		3600 X	3513	-0-	-87	-0-	3512 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		3751 X	3300	-0-	-451	-0-	3300 3		Y	-0-			-0-
08		3751 X	3179	-0-	-572	-0-	3178 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		3630 X	3071	-0-	-559	-0-	3071 3		Y	-0-			-0-
10		3658 X	3544	-0-	-114	-0-	3544 3		Y	-0-			-0-
11		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326 3		Y	-0-			-0-
*12		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BURGHER "G" WELL #: 6 RRCID -> 183593 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12900 - 12982													
01		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2653 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 3		Y	-0-			-0-
03		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855 3		Y	-0-			-0-
04		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2740 3		Y	-0-			-0-
05		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807 3		Y	-0-			-0-
06		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708 3		Y	-0-			-0-
07		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 3		Y	-0-			-0-
08		2821 N	2650	-0-	-171	-0-	2650 3		Y	-0-			-0-
09		2700 N	2605	-0-	-95	-0-	2605 3		Y	-0-			-0-
10		2759 N	2707	-0-	-52	-0-	2707 3		Y	-0-			-0-
11		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 3		Y	-0-			-0-
12		2697 N	2641	-0-	-56	-0-	2641 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

DOWNY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 EVANS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183594 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13096 - 13368

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3		Y	-0-			-0-
02		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3		Y	-0-			-0-
03		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		Y	-0-			-0-
04		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3		Y	-0-			-0-
05		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		Y	-0-			-0-
06		1350 N	1212	-0-	-138	-0-	1212	3		Y	-0-			-0-
07		1395 N	202	-0-	-1193	-0-	202	3		Y	-0-			-0-
08		1519 N	8	-0-	-1511	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
09		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-				Y	-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 183686 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12778 - 13232

01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
03		992 N	872	-0-	-120	-0-	872	3		N	-0-			-0-
04		960 N	948	-0-	-12	-0-	948	3		N	-0-			-0-
05		620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3		N	-0-			-0-
06		840 N	676	-0-	-164	-0-	676	3		N	-0-			-0-
07		992 N	611	-0-	-381	-0-	611	3		N	-0-			-0-
08		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-
10		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		N	-0-			-0-
11		840 N	232	-0-	-608	-0-	232	3		N	-0-			-0-
12		899 N	502	-0-	-397	-0-	502	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURGHER "C" WELL #: 15 RRCID -> 183830 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13060 - 13366

01		2976 X	2255	-0-	-721	-0-	2254	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		2784 X	2280	-0-	-504	-0-	2280	3		Y	-0-			-0-
03		2976 X	2551	-0-	-425	-0-	2551	3		Y	-0-			-0-
04		2820 X	2474	-0-	-346	-0-	2474	3		Y	-0-			-0-
05		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	3		Y	-0-			-0-
06		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3		Y	-0-			-0-
07		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3		Y	-0-			-0-
08		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3		Y	-0-			-0-
09		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3		Y	-0-			-0-
10		2728 X	2717	-0-	-11	-0-	2717	3		Y	-0-			-0-
11		2640 X	2588	-0-	-52	-0-	2588	3		Y	-0-			-0-
12		2759 X	2648	-0-	-111	-0-	2648	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
EVANS "A" WELL #: 9 RRCID -> 183905 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13134 - 13328														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		Y	-0-			-0-
02		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		Y	-0-			-0-
03		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3		Y	-0-			-0-
04		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3		Y	-0-			-0-
05		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3		Y	-0-			-0-
06		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		Y	-0-			-0-
07		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		Y	-0-			-0-
08		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		Y	-0-			-0-
09		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3		Y	-0-			-0-
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		Y	-0-			-0-
11		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3		Y	-0-			-0-
*12		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,420			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURGHER "A" WELL #: 9 RRCID -> 184033 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.12779 - 13442														
01		496 N	430	-0-	-66	-0-	430	3		Y	-0-			-0-
02		435 N	391	-0-	-44	-0-	391	3		Y	-0-			-0-
03		434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3		Y	-0-			-0-
04		420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3		Y	-0-			-0-
05		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-			-0-
06		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		Y	-0-			-0-
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		Y	-0-			-0-
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		Y	-0-			-0-
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		Y	-0-			-0-
10		465 N	430	-0-	-35	-0-	430	3		Y	-0-			-0-
11		450 N	435	-0-	-15	-0-	435	3		Y	-0-			-0-
*12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,274			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIFORD "A" WELL #: 3 RRCID -> 184349 COMPL. DATE 03/29/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12500 - 13330														
01		465 N	361	-0-	-104	-0-	361	3		Y	-0-			-0-
02		435 N	169	-0-	-266	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
03		434 N	93	-0-	-341	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
04		360 N	134	-0-	-226	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
05		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		Y	-0-			-0-
06		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		Y	-0-			-0-
07		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		Y	-0-			-0-
08		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		Y	-0-			-0-
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		Y	-0-			-0-
10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		Y	-0-			-0-
11		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3		Y	-0-			-0-
*12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,836			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
BURGHER "A"		WELL #:		10	RRCID ->	184358	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12780 - 13874
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BURGHER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	184441	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12834 - 13365
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 3		N	-0-		-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-		-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3		N	-0-		-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-		-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 3		N	-0-		-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-		-0-
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	108 3		N	-0-		-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-		-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,590	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BURGHER "G"		WELL #:		7	RRCID ->	184480	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	13385	PERF.12967 - 13216
01	2015 N	502	-0-	-1513	-0-	502 3		Y	-0-		-0-
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		Y	-0-		-0-
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3		Y	-0-		-0-
04	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968 3		Y	-0-		-0-
05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 3		Y	-0-		-0-
06	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 3		Y	-0-		-0-
07	2976 N	2306	-0-	-670	-0-	2306 3		Y	-0-		-0-
08	3069 X	1730	-0-	-1339	-0-	1730 3		Y	-0-		-0-
09	2970 X	1605	-0-	-1365	-0-	1605 3		Y	-0-		-0-
10	2294 X	1553	-0-	-741	-0-	1553 3		Y	-0-		-0-
11	2220 X	1361	-0-	-859	-0-	1361 3		Y	-0-		-0-
12	2294 X	1341	-0-	-953	-0-	1341 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,479	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DOWNDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 BURGHER "E" WELL #: 7 RRCID -> 184527 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13035 - 13142

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3		Y	-0-			-0-
02		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3		Y	-0-			-0-
03		1767 N	1649	-0-	-118	-0-	1649	3		Y	-0-			-0-
04		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		Y	-0-			-0-
05		1767 N	1707	-0-	-60	-0-	1707	3		Y	-0-			-0-
06		1590 N	1513	-0-	-77	-0-	1513	3		Y	-0-			-0-
07		1767 N	1417	-0-	-350	-0-	1417	3		Y	-0-			-0-
08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		Y	-0-			-0-
09		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		Y	-0-			-0-
10		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		Y	-0-			-0-
11		1140 N	1054	-0-	-86	-0-	1054	3		Y	-0-			-0-
12		1178 N	1083	-0-	-95	-0-	1083	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 184638 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13086 - 13342

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3255 X	3147	-0-	-108	-0-	3146	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		3074 X	2960	-0-	-114	-0-	2960	3		Y	-0-			-0-
03		3286 X	3158	-0-	-128	-0-	3158	3		Y	-0-			-0-
04		3180 X	3113	-0-	-67	-0-	3113	3		Y	-0-			-0-
05		3255 X	3249	-0-	-6	-0-	3249	3		Y	-0-			-0-
06		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3184	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3		Y	-0-			-0-
08		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3507	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3		Y	-0-			-0-
10		3503 X	3439	-0-	-64	-0-	3439	3		Y	-0-			-0-
11		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3		Y	-0-			-0-
*12		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BURGHER "C" WELL #: 17 RRCID -> 184936 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13299 - 13400

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3627 X	3543	-0-	-84	-0-	3541	3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02		3393 X	3349	-0-	-44	-0-	3349	3		Y	-0-			-0-
03		3627 X	3501	-0-	-126	-0-	3501	3		Y	-0-			-0-
04		3510 X	3287	-0-	-223	-0-	3287	3		Y	-0-			-0-
05		3596 X	3154	-0-	-442	-0-	3154	3		Y	-0-			-0-
06		3450 X	3334	-0-	-116	-0-	3333	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		3565 X	3433	-0-	-132	-0-	3433	3		Y	-0-			-0-
08		3503 X	3419	-0-	-84	-0-	3418	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		3330 X	3291	-0-	-39	-0-	3291	3		Y	-0-			-0-
10		3441 X	3082	-0-	-359	-0-	3082	3		Y	-0-			-0-
11		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3		Y	-0-			-0-
12		3441 X	3402	-0-	-39	-0-	3402	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP														
WILLIFORD "A"														
WELL #: 4										RRCID -> 185355				
COMPL. DATE 07/07/2001										TOTAL DEPTH 13470				
PERF.13032 - 13290														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		1027	3		Y	-0-		-0-
02		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-		2485	3		Y	-0-		-0-
03		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		1835	3		Y	-0-		-0-
04		810 N	781	-0-	-29	-0-		781	3		Y	-0-		-0-
05		837 N	802	-0-	-35	-0-		802	3		Y	-0-		-0-
06		810 N	743	-0-	-67	-0-		743	3		Y	-0-		-0-
07		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-		1614	3		Y	-0-		-0-
08		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-		2263	3		Y	-0-		-0-
09		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		1717	3		Y	-0-		-0-
10		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		1371	3		Y	-0-		-0-
11		3000 N	3987	-0-	987	987		3987	3		Y	-0-		-0-
*12		2616 N	1629	-0-	-987	-0-		1629	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,254			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURGHER "E"										WELL #: 11		RRCID -> 185378		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 13095		PERF.12828 - 12945	
01		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-		1560	3		Y	-0-		-0-					
02		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		1314	3		Y	-0-		-0-					
03		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-		1413	3		Y	-0-		-0-					
04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		1008	3		Y	-0-		-0-					
05		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		1261	3		Y	-0-		-0-					
06		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		1171	3		Y	-0-		-0-					
07		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-		1523	3		Y	-0-		-0-					
08		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-		1777	3		Y	-0-		-0-					
09		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-		1757	3		Y	-0-		-0-					
10		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-		1743	3		Y	-0-		-0-					
11		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-		1635	3		Y	-0-		-0-					
*12		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-		1616	3		Y	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:			17,778			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

BURGHER "E"										WELL #: 8		RRCID -> 185450		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 13545		PERF.13067 - 13330	
01		1891 N	1678	-0-	-213	-0-		1678	3		Y	-0-		-0-					
02		1885 N	1648	-0-	-237	-0-		1648	3		Y	-0-		-0-					
03		1891 N	1443	-0-	-448	-0-		1443	3		Y	-0-		-0-					
04		1620 N	1346	-0-	-274	-0-		1346	3		Y	-0-		-0-					
05		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-		2225	3		Y	-0-		-0-					
06		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-		1668	3		Y	-0-		-0-					
07		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		1462	3		Y	-0-		-0-					
08		2232 N	2022	-0-	-210	-0-		2022	3		Y	-0-		-0-					
09		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-		1853	3		Y	-0-		-0-					
10		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-		1799	3		Y	-0-		-0-					
11		1950 N	1411	-0-	-539	-0-		1411	3		Y	-0-		-0-					
12		1922 N	1554	-0-	-368	-0-		1554	3		Y	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:			20,109			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "D" WELL #: 14 RRCID -> 185484 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12479 - 12972												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

01		1798 N	1679	-0-	-119	-0-	1679	3		Y	-0-	-0-
02		1682 N	1547	-0-	-135	-0-	1547	3		Y	-0-	-0-
03		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3		Y	-0-	-0-
04		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3		Y	-0-	-0-
05		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3		Y	-0-	-0-
06		2010 N	1830	-0-	-180	-0-	1830	3		Y	-0-	-0-
07		2015 N	1699	-0-	-316	-0-	1699	3		Y	-0-	-0-
08		1984 N	1704	-0-	-280	-0-	1704	3		Y	-0-	-0-
09		1830 N	1471	-0-	-359	-0-	1471	3		Y	-0-	-0-
10		1705 N	1407	-0-	-298	-0-	1407	3		Y	-0-	-0-
11		1650 N	1470	-0-	-180	-0-	1470	3		Y	-0-	-0-
*12		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,370			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PHILLIP IVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 185596 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13146 - 13346												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

01		2294 N	2198	-0-	-96	-0-	2197	3	1 9	Y	1	-0-
02		2146 N	2081	-0-	-65	-0-	2081	3		Y	-0-	-0-
03		2232 N	2193	-0-	-39	-0-	2193	3		Y	-0-	-0-
04		2130 N	2076	-0-	-54	-0-	2076	3		Y	-0-	-0-
05		2232 N	1407	-0-	-825	-0-	1407	3		Y	-0-	-0-
06		2130 N	1344	-0-	-786	-0-	1344	3		Y	-0-	-0-
07		2139 N	659	-0-	-1480	-0-	659	3		Y	-0-	-0-
08		1395 N	107	-0-	-1288	-0-	107	3		Y	-0-	-0-
09		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				Y	-0-	-0-
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-	-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,065			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

NEAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 185932 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13232 - 13411												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

01		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3298	3	1 9	N	1	-0-
02		2987 X	2985	-0-	-2	-0-	2985	3		N	-0-	-0-
03		3348 X	3330	-0-	-18	-0-	3330	3		N	-0-	-0-
04		3240 X	3085	-0-	-155	-0-	3085	3		N	-0-	-0-
05		3348 X	3066	-0-	-282	-0-	3066	3		N	-0-	-0-
06		3210 X	3014	-0-	-196	-0-	3013	3	1 9	N	1	-0-
07		3317 X	3156	-0-	-161	-0-	3156	3		N	-0-	-0-
08		3317 X	3093	-0-	-224	-0-	3092	3	1 9	N	1	-0-
09		3090 X	3059	-0-	-31	-0-	3059	3		N	-0-	-0-
10		3162 X	3079	-0-	-83	-0-	3079	3		N	-0-	-0-
11		3060 X	2963	-0-	-97	-0-	2963	3		N	-0-	-0-
12		3162 X	3089	-0-	-73	-0-	3089	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			37,218			TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "G" WELL #: 5 RRCID -> 186127 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12342 - 12700												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		955 N	955	-0-	-0-	-0-		955 3		Y	-0-	-0-
02		783 N	780	-0-	-3	-0-		780 3		Y	-0-	-0-
03		837 N	722	-0-	-115	-0-		722 3		Y	-0-	-0-
04		930 N	743	-0-	-187	-0-		743 3		Y	-0-	-0-
05		837 N	837	-0-	-0-	-0-		837 3		Y	-0-	-0-
06		973 N	973	-0-	-0-	-0-		973 3		Y	-0-	-0-
07		911 N	911	-0-	-0-	-0-		911 3		Y	-0-	-0-
08		440 N	440	-0-	-0-	-0-		440 3		Y	-0-	-0-
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-		735 3		Y	-0-	-0-
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-		490 3		Y	-0-	-0-
11		701 N	701	-0-	-0-	-0-		701 3		Y	-0-	-0-
*12		440 N	440	-0-	-0-	-0-		440 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,727			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILLIFORD "A" WELL #: 5 RRCID -> 186128 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13228 - 13466												
01		2325 N	2318	-0-	-7	-0-		2317 3	1 9	Y	1	-0-
02		2175 N	2166	-0-	-9	-0-		2166 3		Y	-0-	-0-
03		2325 N	1818	-0-	-507	-0-		1818 3		Y	-0-	-0-
04		2250 N	1174	-0-	-1076	-0-		1174 3		Y	-0-	-0-
05		2325 N	953	-0-	-1372	-0-		953 3		Y	-0-	-0-
06		1770 N	1037	-0-	-733	-0-		1037 3		Y	-0-	-0-
07		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-		1997 3		Y	-0-	-0-
08		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-		1959 3		Y	-0-	-0-
09		1878 X	1878	-0-	-0-	-0-		1878 3		Y	-0-	-0-
10		1984 X	1694	-0-	-290	-0-		1694 3		Y	-0-	-0-
11		1920 X	1915	-0-	-5	-0-		1915 3		Y	-0-	-0-
12		1984 X	1870	-0-	-114	-0-		1870 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,779			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

BURGHER "C" WELL #: 11 RRCID -> 186160 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13276 - 13445												
01		3503 X	3379	-0-	-124	-0-		3377 3	2 9	Y	2	-0-
02		3277 X	3157	-0-	-120	-0-		3157 3		Y	-0-	-0-
03		3441 X	2916	-0-	-525	-0-		2916 3		Y	-0-	-0-
04		3330 X	3008	-0-	-322	-0-		3008 3		Y	-0-	-0-
05		3441 X	3154	-0-	-287	-0-		3154 3		Y	-0-	-0-
06		3270 X	3130	-0-	-140	-0-		3129 3	1 9	Y	1	-0-
07		3379 X	3280	-0-	-99	-0-		3280 3		Y	-0-	-0-
08		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-		3252 3	1 9	Y	1	-0-
09		3120 X	3089	-0-	-31	-0-		3089 3		Y	-0-	-0-
10		3286 X	2734	-0-	-552	-0-		2734 3		Y	-0-	-0-
11		3180 X	3081	-0-	-99	-0-		3081 3		Y	-0-	-0-
12		3286 X	3034	-0-	-252	-0-		3034 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			37,215			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
BURGHER "D" WELL #: 13 RRCID -> 186419 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12968 - 13048																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2511 N	2438	-0-	-73	-0-	2437	3		1 9	Y	1		1 1		-0-
02		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			Y	-0-				-0-
03		2480 N	2452	-0-	-28	-0-	2452	3			Y	-0-				-0-
04		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-				-0-
05		2480 N	2433	-0-	-47	-0-	2433	3			Y	-0-				-0-
06		2370 N	2303	-0-	-67	-0-	2303	3			Y	-0-				-0-
07		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			Y	-0-				-0-
08		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			Y	-0-				-0-
09		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-				-0-
10		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			Y	-0-				-0-
11		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-				-0-
12		2542 N	2500	-0-	-42	-0-	2500	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			29,484			TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 1 RRCID -> 186459 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 17521 PERF.14939 - 15216																
01		93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-				-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-				-0-
03		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-				-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			106			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BURGHER "D" WELL #: 16 RRCID -> 186561 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12870 - 12995																
01		3534 X	1708	-0-	-1826	-0-	1708	3			Y	-0-				-0-
02		3306 X	746	-0-	-2560	-0-	746	3			Y	-0-				-0-
03		3503 X	683	-0-	-2820	-0-	683	3			Y	-0-				-0-
04		3330 X	952	-0-	-2378	-0-	952	3			Y	-0-				-0-
05		3131 X	922	-0-	-2209	-0-	922	3			Y	-0-				-0-
06		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			Y	-0-				-0-
07		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4055	3		1 9	Y	1		1 1		-0-
08		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3534	3		1 9	Y	1		1 1		-0-
09		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			Y	-0-				-0-
10		3875 X	177	-0-	-3698	-0-	177	3			Y	-0-				-0-
11		3750 X	33	-0-	-3717	-0-	33	3			Y	-0-				-0-
12		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			18,598			TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "G" WELL #: 4 RRCID -> 186565 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12798 - 12884												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1209 N	998	-0-	-211	-0-		998 3		Y	-0-	-0-
02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		1248 3		Y	-0-	-0-
03		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		1116 3		Y	-0-	-0-
04		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-		1114 3		Y	-0-	-0-
05		1333 N	1167	-0-	-166	-0-		1167 3		Y	-0-	-0-
06		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		1152 3		Y	-0-	-0-
07		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		1211 3		Y	-0-	-0-
08		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		1180 3		Y	-0-	-0-
09		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		1166 3		Y	-0-	-0-
10		1209 N	1124	-0-	-85	-0-		1124 3		Y	-0-	-0-
11		1140 N	1029	-0-	-111	-0-		1029 3		Y	-0-	-0-
12		1209 N	986	-0-	-223	-0-		986 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,491				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MOODY "A" WELL #: 6 RRCID -> 186576 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 13116 PERF.11338 - 12892												
01		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-		3354 3	2 9	Y	2	-0-
02		3103 X	3029	-0-	-74	-0-		3029 3		Y	-0-	-0-
03		3317 X	3231	-0-	-86	-0-		3231 3		Y	-0-	-0-
04		3210 X	3198	-0-	-12	-0-		3198 3		Y	-0-	-0-
05		3317 X	3211	-0-	-106	-0-		3211 3		Y	-0-	-0-
06		3210 X	3121	-0-	-89	-0-		3120 3	1 9	Y	1	-0-
07		3317 X	3243	-0-	-74	-0-		3243 3		Y	-0-	-0-
08		3317 X	3194	-0-	-123	-0-		3193 3	1 9	Y	1	-0-
09		3210 X	3090	-0-	-120	-0-		3090 3		Y	-0-	-0-
10		3255 X	3171	-0-	-84	-0-		3171 3		Y	-0-	-0-
11		3150 X	3077	-0-	-73	-0-		3077 3		Y	-0-	-0-
12		3255 X	3251	-0-	-4	-0-		3251 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,172				TOTAL CONDENSATE PROD:			4		

BURGHER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186643 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13084 - 13414												
01		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-		1380 3		Y	-0-	-0-
02		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		1095 3		Y	-0-	-0-
03		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-		1834 3		Y	-0-	-0-
04		1350 N	1325	-0-	-25	-0-		1325 3		Y	-0-	-0-
05		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		1261 3		Y	-0-	-0-
06		1650 N	872	-0-	-778	-0-		872 3		Y	-0-	-0-
07		1364 N	1140	-0-	-224	-0-		1140 3		Y	-0-	-0-
08		1271 N	728	-0-	-543	-0-		728 3		Y	-0-	-0-
09		870 N	349	-0-	-521	-0-		349 3		Y	-0-	-0-
10		1147 N	527	-0-	-620	-0-		527 3		Y	-0-	-0-
11		753 N	753	-0-	-0-	-0-		753 3		Y	-0-	-0-
*12		695 N	695	-0-	-0-	-0-		695 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,959				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BURGHER "D"		WELL #:		15	RRCID ->	186853	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL DEPTH	13435	PERF.12576 -	13259
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		713 N	684	-0-	-29	-0-	684 3	Y	-0-			-0-
02		638 N	438	-0-	-200	-0-	438 3	Y	-0-			-0-
03		713 N	587	-0-	-126	-0-	587 3	Y	-0-			-0-
04		660 N	474	-0-	-186	-0-	474 3	Y	-0-			-0-
05		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 3	Y	-0-			-0-
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	Y	-0-			-0-
07		496 N	414	-0-	-82	-0-	414 3	Y	-0-			-0-
08		558 N	451	-0-	-107	-0-	451 3	Y	-0-			-0-
09		570 N	394	-0-	-176	-0-	394 3	Y	-0-			-0-
10		403 N	383	-0-	-20	-0-	383 3	Y	-0-			-0-
11		450 N	334	-0-	-116	-0-	334 3	Y	-0-			-0-
*12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,743	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURGHER "A"		WELL #:		12	RRCID ->	186912	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12715 -	13268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	Y	-0-			-0-
02		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3	Y	-0-			-0-
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	Y	-0-			-0-
04		480 N	423	-0-	-57	-0-	423 3	Y	-0-			-0-
05		496 N	379	-0-	-117	-0-	379 3	Y	-0-			-0-
06		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3	Y	-0-			-0-
07		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3	Y	-0-			-0-
08		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3	Y	-0-			-0-
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3	Y	-0-			-0-
10		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	Y	-0-			-0-
11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 3	Y	-0-			-0-
*12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,280	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BURGHER "C"		WELL #:		14	RRCID ->	187238	COMPL. DATE	10/17/2001	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13320 -	13476
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2246 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3		Y	-0-		-0-
03		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 3		Y	-0-		-0-
04		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3		Y	-0-		-0-
05		2263 N	2250	-0-	-13	-0-	2250 3		Y	-0-		-0-
06		2190 N	2163	-0-	-27	-0-	2163 3		Y	-0-		-0-
07		2232 N	2213	-0-	-19	-0-	2213 3		Y	-0-		-0-
08		2232 N	2229	-0-	-3	-0-	2229 3		Y	-0-		-0-
09		2160 N	2108	-0-	-52	-0-	2108 3		Y	-0-		-0-
10		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3		Y	-0-		-0-
11		2160 N	2116	-0-	-44	-0-	2116 3		Y	-0-		-0-
12		2170 N	2145	-0-	-25	-0-	2145 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,309	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

OIL AND GAS DIVISION

DOWNY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 BURGER "A" WELL #: 11 RRCID -> 187356 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13170 - 13322

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1922 N	1628	-0-	-294	-0-	1628	3		Y	-0-			-0-
02		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3		Y	-0-			-0-
03		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3		Y	-0-			-0-
04		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3		Y	-0-			-0-
05		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3		Y	-0-			-0-
06		2160 N	1943	-0-	-217	-0-	1943	3		Y	-0-			-0-
07		2170 N	1999	-0-	-171	-0-	1999	3		Y	-0-			-0-
08		2015 N	1741	-0-	-274	-0-	1741	3		Y	-0-			-0-
09		1950 N	1610	-0-	-340	-0-	1610	3		Y	-0-			-0-
10		1984 N	1768	-0-	-216	-0-	1768	3		Y	-0-			-0-
11		1680 N	1441	-0-	-239	-0-	1441	3		Y	-0-			-0-
*12		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 187478 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13142 - 13396

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		Y	-0-			-0-
02		2900 N	3311	-0-	411	-0-	3311	3		Y	-0-			-0-
03		3100 N	3555	-0-	455	-0-	3555	3		Y	-0-			-0-
04		3000 N	3152	-0-	152	1018	3152	3		Y	-0-			-0-
05		3970 X	2952	-0-	-1018	-0-	2952	3		Y	-0-			-0-
06		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3		Y	-0-			-0-
07		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3		Y	-0-			-0-
08		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3		Y	-0-			-0-
09		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3		Y	-0-			-0-
10		2604 X	1715	-0-	-889	-0-	1715	3		Y	-0-			-0-
11		2520 X	117	-0-	-2403	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
12		2604 X	191	-0-	-2413	-0-	191	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY "A" WELL #: 7 RRCID -> 187570 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12338 - 12706

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
03		186 N	54	-0-	-132	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
04		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
05		186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
07		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
08		155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
09		60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
10		155 N	67	-0-	-88	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
*12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//	25978 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	495445									
BURGHER "E"		WELL #:	6	RRCID ->	187695	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	13540	PERF.13188	- 13332	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		7161 X	5642	-0-	-1519	-0-	5639 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
02		6699 X	5143	-0-	-1556	-0-	5143 3		Y	-0-		-0-
03		7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7142 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	6671 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
05		5642 X	4502	-0-	-1140	-0-	4502 3		Y	-0-		-0-
06		6900 X	1292	-0-	-5608	-0-	1292 3		Y	-0-		-0-
07		7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	7534 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
08		7735 X	7735	-0-	-0-	-0-	7732 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
09		6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6941 3		Y	-0-		-0-
10		7533 X	7107	-0-	-426	-0-	7105 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
11		7500 X	6466	-0-	-1034	-0-	6465 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
12		7750 X	6812	-0-	-938	-0-	6811 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			72,992			TOTAL CONDENSATE PROD:				15		

BURGHER "D"		WELL #:	2	RRCID ->	187872	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14636	- 14641	
01		6448 X	6360	-0-	-88	-0-	6357 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
02		6119 X	5162	-0-	-957	-0-	5162 3		Y	-0-		-0-
03		6541 X	6500	-0-	-41	-0-	6499 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	6717 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
05		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6975 3		Y	-0-		-0-
06		6300 X	5879	-0-	-421	-0-	5877 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07		6603 X	6112	-0-	-491	-0-	6110 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
08		5177 X	4521	-0-	-656	-0-	4519 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09		5010 X	3868	-0-	-1142	-0-	3868 3		Y	-0-		-0-
10		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5429 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427 3		Y	-0-		-0-
*12		6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	6190 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			69,144			TOTAL CONDENSATE PROD:				14		

BURGHER "A"		WELL #:	14	RRCID ->	187957	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	13730	PERF.13456	- 13514	
01		3627 X	3505	-0-	-122	-0-	3503 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		3393 X	3240	-0-	-153	-0-	3240 3		Y	-0-		-0-
03		3627 X	3444	-0-	-183	-0-	3444 3		Y	-0-		-0-
04		3480 X	3293	-0-	-187	-0-	3293 3		Y	-0-		-0-
05		3503 X	3430	-0-	-73	-0-	3430 3		Y	-0-		-0-
06		3390 X	3250	-0-	-140	-0-	3249 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		3472 X	3377	-0-	-95	-0-	3377 3		Y	-0-		-0-
08		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3442 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		3330 X	3265	-0-	-65	-0-	3265 3		Y	-0-		-0-
10		3441 X	2959	-0-	-482	-0-	2959 3		Y	-0-		-0-
11		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 3		Y	-0-		-0-
12		3441 X	3294	-0-	-147	-0-	3294 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			39,886			TOTAL CONDENSATE PROD:				4		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "C" WELL #: 10 RRCID -> 187987 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13038 - 13247														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		674 N	674	-0-	-0-	-0-		674 3		Y	-0-			-0-
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-		659 3		Y	-0-			-0-
03		717 N	717	-0-	-0-	-0-		717 3		Y	-0-			-0-
04		640 N	640	-0-	-0-	-0-		640 3		Y	-0-			-0-
05		637 N	637	-0-	-0-	-0-		637 3		Y	-0-			-0-
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-		611 3		Y	-0-			-0-
07		689 N	689	-0-	-0-	-0-		689 3		Y	-0-			-0-
08		773 N	773	-0-	-0-	-0-		773 3		Y	-0-			-0-
09		691 N	691	-0-	-0-	-0-		691 3		Y	-0-			-0-
10		682 N	677	-0-	-5	-0-		677 3		Y	-0-			-0-
11		750 N	667	-0-	-83	-0-		667 3		Y	-0-			-0-
12		713 N	613	-0-	-100	-0-		613 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,048				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 188001 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 13540 PERF.12882 - 13348														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-		414 3		Y	-0-			-0-
02		406 N	369	-0-	-37	-0-		369 3		Y	-0-			-0-
03		403 N	386	-0-	-17	-0-		386 3		Y	-0-			-0-
04		390 N	366	-0-	-24	-0-		366 3		Y	-0-			-0-
05		403 N	381	-0-	-22	-0-		381 3		Y	-0-			-0-
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-		371 3		Y	-0-			-0-
07		372 N	369	-0-	-3	-0-		369 3		Y	-0-			-0-
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-		348 3		Y	-0-			-0-
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-		342 3		Y	-0-			-0-
10		244 N	244	-0-	-0-	-0-		244 3		Y	-0-			-0-
11		205 N	205	-0-	-0-	-0-		205 3		Y	-0-			-0-
*12		147 N	147	-0-	-0-	-0-		147 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,942				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURGHER "E" WELL #: 5 RRCID -> 188035 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12961 - 13050														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-		3680 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02		3509 X	3468	-0-	-41	-0-		3468 3		Y	-0-			-0-
03		3751 X	3424	-0-	-327	-0-		3424 3		Y	-0-			-0-
04		3630 X	3374	-0-	-256	-0-		3374 3		Y	-0-			-0-
05		3720 X	3554	-0-	-166	-0-		3554 3		Y	-0-			-0-
06		3600 X	3479	-0-	-121	-0-		3478 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		3720 X	3355	-0-	-365	-0-		3355 3		Y	-0-			-0-
08		3565 X	3398	-0-	-167	-0-		3397 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		3480 X	3461	-0-	-19	-0-		3461 3		Y	-0-			-0-
10		3596 X	3339	-0-	-257	-0-		3339 3		Y	-0-			-0-
11		3480 X	3288	-0-	-192	-0-		3288 3		Y	-0-			-0-
12		3565 X	3412	-0-	-153	-0-		3412 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,234				TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.//		25978 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
NEAL "B"		WELL #:		3	RRCID ->	188061	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	13610	PERF.13224 - 13292		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PHILLIP IVY "A"		WELL #:		1	RRCID ->	188146	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13260 - 13385			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4049	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
02		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			Y	-0-		-0-
03		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			Y	-0-		-0-
04		3510 X	3025	-0-	-485	-0-	3025	3			Y	-0-		-0-
05		3627 X	3158	-0-	-469	-0-	3158	3			Y	-0-		-0-
06		3510 X	3205	-0-	-305	-0-	3204	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
07		3627 X	3329	-0-	-298	-0-	3329	3			Y	-0-		-0-
08		3782 X	3264	-0-	-518	-0-	3263	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
09		3210 X	3168	-0-	-42	-0-	3168	3			Y	-0-		-0-
10		3317 X	3071	-0-	-246	-0-	3071	3			Y	-0-		-0-
11		3210 X	3076	-0-	-134	-0-	3076	3			Y	-0-		-0-
12		3317 X	3121	-0-	-196	-0-	3121	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			39,841	TOTAL CONDENSATE PROD:				4						

IVY, PHILLIP "A"		WELL #:		5	RRCID ->	188254	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	13575	PERF.13152 - 13320			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3410 X	3088	-0-	-322	-0-	3087	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
02		3190 X	2797	-0-	-393	-0-	2797	3			Y	-0-		-0-
03		3410 X	3227	-0-	-183	-0-	3227	3			Y	-0-		-0-
04		3090 X	2768	-0-	-322	-0-	2768	3			Y	-0-		-0-
05		3193 X	2909	-0-	-284	-0-	2909	3			Y	-0-		-0-
06		3120 X	2824	-0-	-296	-0-	2824	3			Y	-0-		-0-
07		3224 X	2840	-0-	-384	-0-	2840	3			Y	-0-		-0-
08		3224 X	2770	-0-	-454	-0-	2770	3			Y	-0-		-0-
09		2820 X	2718	-0-	-102	-0-	2718	3			Y	-0-		-0-
10		2914 X	2463	-0-	-451	-0-	2463	3			Y	-0-		-0-
11		2820 X	2340	-0-	-480	-0-	2340	3			Y	-0-		-0-
12		2852 X	2818	-0-	-34	-0-	2818	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,562	TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
PARKER, J & L "E" WELL #: 1 RRCID -> 188532 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12718 - 12874													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

BURGHER "G" WELL #: 9 RRCID -> 188570 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12916 - 13010													
01		3906 X	1786	-0-	-2120	-0-		1786	3			-0-	
02		2987 X	1508	-0-	-1479	-0-		1508	3			-0-	
03		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-		2048	3			-0-	
04		1740 X	906	-0-	-834	-0-		906	3			-0-	
05		1798 X	811	-0-	-987	-0-		811	3			-0-	
06		1980 X	1682	-0-	-298	-0-		1682	3			-0-	
07		2046 X	1158	-0-	-888	-0-		1158	3			-0-	
08		2046 X	823	-0-	-1223	-0-		823	3			-0-	
09		1680 X	300	-0-	-1380	-0-		300	3			-0-	
10		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-		3166	3			-0-	
11		7498 X	7498	-0-	-0-	-0-		7497	3	1	9	-0-	
*12		5980 X	5980	-0-	-0-	-0-		5979	3	1	9	-0-	
TOTAL GAS PROD:			27,666	TOTAL CONDENSATE PROD:						2			

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 6 RRCID -> 189206 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13275 - 13370													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 189475 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 13236 PERF.12940 - 13059												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
01		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 3		Y	-0-		-0-
02		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3		Y	-0-		-0-
03		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 3		Y	-0-		-0-
04		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3		Y	-0-		-0-
05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3		Y	-0-		-0-
06		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3		Y	-0-		-0-
07		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3		Y	-0-		-0-
08		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3		Y	-0-		-0-
09		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3		Y	-0-		-0-
10		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3		Y	-0-		-0-
11		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3		Y	-0-		-0-
*12		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,935	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189518 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13094 - 13288												
01		3999 X	3239	-0-	-760	-0-	3238 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		3683 X	3288	-0-	-395	-0-	3288 3		Y	-0-		-0-
03		3875 X	3530	-0-	-345	-0-	3530 3		Y	-0-		-0-
04		3720 X	3516	-0-	-204	-0-	3516 3		Y	-0-		-0-
05		3782 X	3543	-0-	-239	-0-	3543 3		Y	-0-		-0-
06		3420 X	3342	-0-	-78	-0-	3341 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		3627 X	3289	-0-	-338	-0-	3289 3		Y	-0-		-0-
08		3627 X	3377	-0-	-250	-0-	3376 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		3510 X	3267	-0-	-243	-0-	3267 3		Y	-0-		-0-
10		3534 X	3479	-0-	-55	-0-	3479 3		Y	-0-		-0-
11		3330 X	2988	-0-	-342	-0-	2988 3		Y	-0-		-0-
*12		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			40,268	TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 189530 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12882 - 13073												
01		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2868 3	1 9	Y	1	1 1	60
02		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 3		Y	-0-		60
03		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967 3		Y	-0-		60
04		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	2880 3		Y	-0-		60
05		3100 N	3120	-0-	20	20	3120 3		Y	-0-		60
06		2730 N	1361	-0-	-1369	-0-	1361 3		Y	-0-		60
07		2821 N	1066	-0-	-1755	-0-	1066 3		Y	-0-		60
08		3131 X	1111	-0-	-2020	-0-	1111 3		Y	-0-		60
09		3030 X	1106	-0-	-1924	-0-	1106 3		Y	-0-		60
10		3131 X	1544	-0-	-1587	-0-	1544 3		Y	-0-		60
11		1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3		Y	-0-		60
*12		1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3		Y	-0-		60
TOTAL GAS PROD:			24,154	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
BURGHER "G" WELL #: 8 RRCID -> 189555 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13000 - 13278															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		6014 X	5715	-0-	-299	-0-	5712	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
02		5394 X	5354	-0-	-40	-0-	5354	3			Y	-0-			-0-
03		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5743	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5566	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
05		5735 X	5721	-0-	-14	-0-	5721	3			Y	-0-			-0-
06		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5564	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07		5766 X	5751	-0-	-15	-0-	5750	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08		5735 X	5630	-0-	-105	-0-	5628	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09		5550 X	5312	-0-	-238	-0-	5312	3			Y	-0-			-0-
10		5735 X	5336	-0-	-399	-0-	5335	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		5550 X	5270	-0-	-280	-0-	5270	3			Y	-0-			-0-
12		5735 X	5419	-0-	-316	-0-	5418	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			66,386			TOTAL CONDENSATE PROD:			13						

APC ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 189696 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13056 - 13226															
01		1984 X	835	-0-	-1149	-0-	835	3			N	-0-			-0-
02		1595 N	1096	-0-	-499	-0-	1096	3			N	-0-			-0-
03		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-			-0-
04		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			-0-
05		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-			-0-
06		1620 N	1189	-0-	-431	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
07		837 N	594	-0-	-243	-0-	594	3			N	-0-			-0-
08		1178 N	576	-0-	-602	-0-	576	3			N	-0-			-0-
09		1200 N	817	-0-	-383	-0-	817	3			N	-0-			-0-
10		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			-0-
11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			-0-
12		837 N	688	-0-	-149	-0-	688	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,996			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PARKER, J & L "E" WELL #: 2 RRCID -> 190006 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.12883 - 12956															
01		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2614	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		2494 N	2310	-0-	-184	-0-	2310	3			Y	-0-			-0-
03		2511 N	2237	-0-	-274	-0-	2237	3			Y	-0-			-0-
04		2520 N	2316	-0-	-204	-0-	2316	3			Y	-0-			-0-
05		2480 N	2393	-0-	-87	-0-	2393	3			Y	-0-			-0-
06		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			Y	-0-			-0-
07		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			Y	-0-			-0-
08		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			Y	-0-			-0-
09		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			Y	-0-			-0-
10		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			Y	-0-			-0-
11		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-			-0-
*12		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,246			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 8 RRCID -> 190170 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13152 - 13388												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
01		3720 X	3684	-0-	-36	-0-	3682	3	2	9	Y	-0-
02		3480 X	3324	-0-	-156	-0-	3324	3			Y	-0-
03		3720 X	3511	-0-	-209	-0-	3511	3			Y	-0-
04		3570 X	3419	-0-	-151	-0-	3419	3			Y	-0-
05		3689 X	3544	-0-	-145	-0-	3544	3			Y	-0-
06		3570 X	3540	-0-	-30	-0-	3539	3	1	9	Y	-0-
07		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			Y	-0-
08		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3572	3	1	9	Y	-0-
09		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			Y	-0-
10		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			Y	-0-
11		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			Y	-0-
*12		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			41,497			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 190761 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12814 - 13000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
01		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	5802	3	3	9	Y	-0-
02		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			Y	-0-
03		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	3			Y	-0-
04		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5643	3	2	9	Y	-0-
05		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	3			Y	-0-
06		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5644	3	2	9	Y	-0-
07		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5923	3	1	9	Y	-0-
08		5983 X	5667	-0-	-316	-0-	5665	3	2	9	Y	-0-
09		5790 X	5688	-0-	-102	-0-	5688	3			Y	-0-
10		5983 X	5752	-0-	-231	-0-	5750	3	2	9	Y	-0-
11		5730 X	5346	-0-	-384	-0-	5346	3			Y	-0-
*12		6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	6198	3	1	9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			68,535			TOTAL CONDENSATE PROD:			13			

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 190839 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12984 - 13090												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
01		5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	5475	3	2	9	Y	-0-
02		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			Y	-0-
03		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			Y	-0-
04		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5246	3	1	9	Y	-0-
05		5270 X	5240	-0-	-30	-0-	5240	3			Y	-0-
06		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	5163	3	2	9	Y	-0-
07		5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5374	3	1	9	Y	-0-
08		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5450	3	2	9	Y	-0-
09		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	3			Y	-0-
10		5332 X	4327	-0-	-1005	-0-	4326	3	1	9	Y	-0-
11		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			Y	-0-
12		5332 X	5292	-0-	-40	-0-	5291	3	1	9	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			62,780			TOTAL CONDENSATE PROD:			10			

OIL AND GAS DIVISION

DOWNY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 IVY, PHILLIP "A" WELL #: 10 RRCID -> 191213 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13354 - 13446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3193 X	3022	-0-	-171	-0-	3021	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02		2987 X	1586	-0-	-1401	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
03		3162 X	1888	-0-	-1274	-0-	1888	3			Y	-0-					-0-
04		3000 X	156	-0-	-2844	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05		3100 X	74	-0-	-3026	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06		2910 X	237	-0-	-2673	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
07		1891 X	525	-0-	-1366	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
08		1891 X	556	-0-	-1335	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
09		477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
10		587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
11		896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
*12		885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 191389 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13014 - 13181

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4077	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
03		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
04		3510 X	934	-0-	-2576	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
05		3627 X	195	-0-	-3432	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
06		3510 X	448	-0-	-3062	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
07		2449 X	443	-0-	-2006	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
08		2201 X	272	-0-	-1929	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
09		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			Y	-0-					-0-
10		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4953	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	3			Y	-0-					-0-
*12		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 9 RRCID -> 191500 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13222 - 13460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		3100 N	5635	-0-	2535	2535	5635	3			Y	-0-					-0-
06		3000 N	4463	-0-	1463	3998	4461	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07		3100 N	4734	-0-	1634	5632	4733	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08		8268 X	2636	-0-	-5632	-0-	2636	3			Y	-0-					-0-
09		4680 X	3686	-0-	-994	-0-	3686	3			Y	-0-					-0-
10		4836 X	2640	-0-	-2196	-0-	2640	3			Y	-0-					-0-
11		4590 X	2978	-0-	-1612	-0-	2978	3			Y	-0-					-0-
12		4743 X	3083	-0-	-1660	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP																			
BURGHER "A"																			
WELL #: 8										RRCID -> 191647		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12777		PERF.12280 - 12670	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-					
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-					
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-					
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-					
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-					
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-					
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-					
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-					
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-					
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-					
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-					
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	51			N	-0-			-0-					
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

APC CLARIDGE "A"										TOTAL DEPTH 13305		PERF.12936 - 13100			
WELL #: 1										RRCID -> 191922		COMPL. DATE 10/11/2002			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

APC ANDERSON										TOTAL DEPTH 13377		PERF.13030 - 13242			
WELL #: 2										RRCID -> 192164		COMPL. DATE 11/28/2002			
01	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5239	3	2	9	N	2	2	1	-0-
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-			-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-			-0-
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5093	3	1	9	N	1	1	1	-0-
05	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	3			N	-0-			-0-
06	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5313	3	2	9	N	2	2	1	-0-
07	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5501	3	1	9	N	1	1	1	-0-
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5168	3	2	9	N	2	2	1	-0-
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-			-0-
10	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4832	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-			-0-
*12	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4728	3	1	9	N	1	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			58,864			TOTAL CONDENSATE PROD:			10						

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
APC CLARIDGE "A" WELL #: 3 RRCID -> 192330 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13015 - 13163												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 3		Y	-0-		-0-
02		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 3		Y	-0-		-0-
03		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3		Y	-0-		-0-
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3		Y	-0-		-0-
05		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 3		Y	-0-		-0-
06		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3		Y	-0-		-0-
07		1705 N	1622	-0-	-83	-0-	1622 3		Y	-0-		-0-
08		1798 N	1019	-0-	-779	-0-	1019 3		Y	-0-		-0-
09		1680 N	933	-0-	-747	-0-	933 3		Y	-0-		-0-
10		1612 N	648	-0-	-964	-0-	648 3		Y	-0-		-0-
11		990 N	552	-0-	-438	-0-	552 3		Y	-0-		-0-
*12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,000			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BOWERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 192376 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12556 - 12872												
01		1550 N	1518	-0-	-32	-0-	1518 3		Y	-0-		-0-
02		1450 N	1406	-0-	-44	-0-	1406 3		Y	-0-		-0-
03		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3		Y	-0-		-0-
04		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3		Y	-0-		-0-
05		1488 N	1453	-0-	-35	-0-	1453 3		Y	-0-		-0-
06		1500 N	1167	-0-	-333	-0-	1167 3		Y	-0-		-0-
07		1550 N	1504	-0-	-46	-0-	1504 3		Y	-0-		-0-
08		1457 N	1408	-0-	-49	-0-	1408 3		Y	-0-		-0-
09		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		Y	-0-		-0-
10		1519 N	1242	-0-	-277	-0-	1242 3		Y	-0-		-0-
11		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 3		Y	-0-		-0-
12		1302 N	1196	-0-	-106	-0-	1196 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,920			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

APC ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 192976 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 13485 PERF.12984 - 16116												
01		2170 N	518	-0-	-1652	-0-	518 3		N	-0-		-0-
02		841 N	389	-0-	-452	-0-	389 3		N	-0-		-0-
03		589 N	467	-0-	-122	-0-	467 3		N	-0-		-0-
04		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-		-0-
05		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-		-0-
06		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-		-0-
07		992 N	533	-0-	-459	-0-	533 3		N	-0-		-0-
08		868 N	610	-0-	-258	-0-	610 3		N	-0-		-0-
09		930 N	590	-0-	-340	-0-	590 3		N	-0-		-0-
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		-0-
11		600 N	557	-0-	-43	-0-	557 3		N	-0-		-0-
12		620 N	553	-0-	-67	-0-	553 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,553			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 193618 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12813 - 13072													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2555 3		1 9	Y	1	1 1	-0-
02		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588 3			Y	-0-		-0-
03		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410 3			Y	-0-		-0-
04		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4432 3		1 9	Y	1	1 1	-0-
05		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810 3			Y	-0-		-0-
06		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951 3			Y	-0-		-0-
07		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 3			Y	-0-		-0-
08		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3007 3		1 9	Y	1	1 1	-0-
09		2700 X	2280	-0-	-420	-0-	2280 3			Y	-0-		-0-
10		2790 X	1714	-0-	-1076	-0-	1714 3			Y	-0-		-0-
11		2700 X	2123	-0-	-577	-0-	2123 3			Y	-0-		-0-
*12		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,165			TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

APC ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 193636 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12968 - 13221													
01		4712 X	4377	-0-	-335	-0-	4375 3		2 9	N	2	2 1	-0-
02		4408 X	4331	-0-	-77	-0-	4331 3			N	-0-		-0-
03		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761 3			N	-0-		-0-
04		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4798 3		1 9	N	1	1 1	-0-
05		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184 3			N	-0-		-0-
06		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4721 3		2 9	N	2	2 1	-0-
07		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4783 3		1 9	N	1	1 1	-0-
08		4712 X	4365	-0-	-347	-0-	4363 3		2 9	N	2	2 1	-0-
09		4560 X	4283	-0-	-277	-0-	4283 3			N	-0-		-0-
10		4712 X	4017	-0-	-695	-0-	4016 3		1 9	N	1	1 1	-0-
11		4560 X	4285	-0-	-275	-0-	4285 3			N	-0-		-0-
12		4712 X	4458	-0-	-254	-0-	4458 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			54,367			TOTAL CONDENSATE PROD:			9				

WILLIFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 194153 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14673 - 15400													
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
BURGHER "C" WELL #: 20 RRCID -> 194230 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13038 - 13219																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3844 X	3610	-0-	-234	-0-	3608	3	2	9	Y	2		2	1		-0-
02		3538 X	3380	-0-	-158	-0-	3380	3			Y	-0-					-0-
03		3720 X	3602	-0-	-118	-0-	3602	3			Y	-0-					-0-
04		3510 X	3461	-0-	-49	-0-	3461	3			Y	-0-					-0-
05		3627 X	3546	-0-	-81	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
06		3510 X	3409	-0-	-101	-0-	3408	3	1	9	Y	1		1	1		-0-
07		3627 X	3534	-0-	-93	-0-	3534	3			Y	-0-					-0-
08		3596 X	3498	-0-	-98	-0-	3497	3	1	9	Y	1		1	1		-0-
09		3450 X	3378	-0-	-72	-0-	3378	3			Y	-0-					-0-
10		3534 X	3195	-0-	-339	-0-	3195	3			Y	-0-					-0-
11		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			Y	-0-					-0-
12		3534 X	3425	-0-	-109	-0-	3425	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		41,497		TOTAL CONDENSATE PROD: 4													

BURGHER "C" WELL #: 23 RRCID -> 194267 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13226 - 13382																	
01		3007 N	2922	-0-	-85	-0-	2921	3	1	9	Y	1		1	1		-0-
02		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			Y	-0-					-0-
03		2914 N	2854	-0-	-60	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-
04		2820 N	2760	-0-	-60	-0-	2760	3			Y	-0-					-0-
05		2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			Y	-0-					-0-
06		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-
07		2852 N	2801	-0-	-51	-0-	2801	3			Y	-0-					-0-
08		2914 N	2738	-0-	-176	-0-	2738	3			Y	-0-					-0-
09		2760 N	2728	-0-	-32	-0-	2728	3			Y	-0-					-0-
10		2790 N	2754	-0-	-36	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
11		2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
12		2821 N	2787	-0-	-34	-0-	2787	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		33,408		TOTAL CONDENSATE PROD: 1													

BURGHER "G" WELL #: 11 RRCID -> 194271 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12942 - 13091																	
01		3534 X	2902	-0-	-632	-0-	2901	3	1	9	Y	1		1	1		-0-
02		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			Y	-0-					-0-
03		3534 X	266	-0-	-3268	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
04		3420 X	14	-0-	-3406	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05		3534 X	182	-0-	-3352	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
06		3420 X	234	-0-	-3186	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
07		3534 X	245	-0-	-3289	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
08		279 X	246	-0-	-33	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
09		240 X	209	-0-	-31	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
10		248 X	99	-0-	-149	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		7,982		TOTAL CONDENSATE PROD: 1													

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445														
IVY, PHILLIP "A"		WELL #: 11		RRCID -> 194296		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 13625 PERF.13219 - 13426								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 3		RRCID -> 195848		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12812 - 12933								
01	3627 X	344	-0-	-3283	-0-	344	3	Y	-0-							-0-
02	3393 X	1263	-0-	-2130	-0-	1263	3	Y	-0-							-0-
03	3627 X	1722	-0-	-1905	-0-	1722	3	Y	-0-							-0-
04	3510 X	1941	-0-	-1569	-0-	1941	3	Y	-0-							-0-
05	3224 X	2174	-0-	-1050	-0-	2174	3	Y	-0-							-0-
06	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3	Y	-0-							-0-
07	2015 X	2014	-0-	-1	-0-	2014	3	Y	-0-							-0-
08	2170 X	1954	-0-	-216	-0-	1954	3	Y	-0-							-0-
09	2100 X	1861	-0-	-239	-0-	1861	3	Y	-0-							-0-
10	2170 X	1212	-0-	-958	-0-	1212	3	Y	-0-							-0-
11	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3	Y	-0-							-0-
*12	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7665	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,496				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

BURGHER "D"		WELL #: 18		RRCID -> 195849		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 13378 PERF.12884 - 13180								
01	4650 X	4168	-0-	-482	-0-	4166	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	4350 X	4071	-0-	-279	-0-	4071	3	Y	-0-							-0-
03	4650 X	4506	-0-	-144	-0-	4506	3	Y	-0-							-0-
04	4500 X	4217	-0-	-283	-0-	4216	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	4650 X	4421	-0-	-229	-0-	4421	3	Y	-0-							-0-
06	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4457	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4619	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	4495 X	4382	-0-	-113	-0-	4380	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	4470 X	4288	-0-	-182	-0-	4288	3	Y	-0-							-0-
10	4619 X	2983	-0-	-1636	-0-	2983	3	Y	-0-							-0-
11	4470 X	4439	-0-	-31	-0-	4439	3	Y	-0-							-0-
12	4619 X	4558	-0-	-61	-0-	4558	3	Y	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		51,112				TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
BURGHER "D" WELL #: 20 RRCID -> 195850 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12600 - 13171																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01		2325 N	2241	-0-	-84	-0-	2240 3		1 9	Y		1		1 1		-0-
02		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 3			Y		-0-				-0-
03		2325 N	2028	-0-	-297	-0-	2028 3			Y		-0-				-0-
04		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281 3			Y		-0-				-0-
05		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3			Y		-0-				-0-
06		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3			Y		-0-				-0-
07		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 3			Y		-0-				-0-
08		2418 N	2323	-0-	-95	-0-	2323 3			Y		-0-				-0-
09		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 3			Y		-0-				-0-
10		2356 N	2247	-0-	-109	-0-	2247 3			Y		-0-				-0-
11		2250 N	1820	-0-	-430	-0-	1820 3			Y		-0-				-0-
12		2356 N	2225	-0-	-131	-0-	2225 3			Y		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			26,638			TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 13 RRCID -> 195851 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13620 PERF.13208 - 13334																
01		5084 X	4761	-0-	-323	-0-	4759 3		2 9	Y		2		2 1		-0-
02		4321 X	4271	-0-	-50	-0-	4271 3			Y		-0-				-0-
03		4619 X	4560	-0-	-59	-0-	4560 3			Y		-0-				-0-
04		4470 X	4341	-0-	-129	-0-	4340 3		1 9	Y		1		1 1		-0-
05		4619 X	4413	-0-	-206	-0-	4413 3			Y		-0-				-0-
06		4470 X	4237	-0-	-233	-0-	4236 3		1 9	Y		1		1 1		-0-
07		4557 X	4287	-0-	-270	-0-	4286 3		1 9	Y		1		1 1		-0-
08		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4237 3		2 9	Y		2		2 1		-0-
09		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083 3			Y		-0-				-0-
10		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4148 3		1 9	Y		1		1 1		-0-
11		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850 3			Y		-0-				-0-
*12		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 3			Y		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			51,398			TOTAL CONDENSATE PROD:			8							

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 12 RRCID -> 195852 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13172 - 13294																
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
APC ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 195854 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13028 - 13182																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BURGHER "C" WELL #: 19 RRCID -> 195855 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13043 - 13089																
01		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			Y	-0-				-0-
02		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-				-0-
03		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			Y	-0-				-0-
04		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			Y	-0-				-0-
05		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			Y	-0-				-0-
06		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			Y	-0-				-0-
07		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-				-0-
08		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			Y	-0-				-0-
09		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			Y	-0-				-0-
10		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			Y	-0-				-0-
11		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-				-0-
*12		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			22,212			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PARKER, J & L "E" WELL #: 3 RRCID -> 195856 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12728 - 12911																
01		3317 X	3240	-0-	-77	-0-	3239	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
02		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			Y	-0-				-0-
03		2666 X	2589	-0-	-77	-0-	2589	3			Y	-0-				-0-
04		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			Y	-0-				-0-
05		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			Y	-0-				-0-
06		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2993	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
07		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			Y	-0-				-0-
08		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3032	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
09		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			Y	-0-				-0-
10		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			Y	-0-				-0-
11		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			Y	-0-				-0-
*12		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			35,663			TOTAL CONDENSATE PROD:			3							

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
KNOWLES "A" WELL #: 1 RRCID -> 195858 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14374 - 16592												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8032 3	4	9	N	4	-0-
02		7511 X	6604	-0-	-907	-0-	6604 3			N	-0-	-0-
03		8029 X	7282	-0-	-747	-0-	7281 3	1	9	N	1	-0-
04		7770 X	7192	-0-	-578	-0-	7190 3	2	9	N	2	-0-
05		8029 X	4544	-0-	-3485	-0-	4544 3			N	-0-	-0-
06		7770 X	2395	-0-	-5375	-0-	2395 3			N	-0-	-0-
07		7440 X	7107	-0-	-333	-0-	7105 3	2	9	N	2	-0-
08		8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	8854 3	3	9	N	3	-0-
09		7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	7947 3			N	-0-	-0-
10		7099 X	5737	-0-	-1362	-0-	5736 3	1	9	N	1	-0-
11		7770 X	6585	-0-	-1185	-0-	6584 3	1	9	N	1	-0-
12		8029 X	5725	-0-	-2304	-0-	5724 3	1	9	N	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			78,011	TOTAL CONDENSATE PROD:						15		

BURGHER "D" WELL #: 21 RRCID -> 196231 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13227 PERF.12606 - 13023												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2242 3	1	9	Y	1	-0-
02		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 3			Y	-0-	-0-
03		2511 N	2184	-0-	-327	-0-	2184 3			Y	-0-	-0-
04		2160 N	2095	-0-	-65	-0-	2095 3			Y	-0-	-0-
05		2356 N	2177	-0-	-179	-0-	2177 3			Y	-0-	-0-
06		2100 N	2060	-0-	-40	-0-	2060 3			Y	-0-	-0-
07		2170 N	2003	-0-	-167	-0-	2003 3			Y	-0-	-0-
08		2170 N	1882	-0-	-288	-0-	1882 3			Y	-0-	-0-
09		2070 N	1573	-0-	-497	-0-	1573 3			Y	-0-	-0-
10		2015 N	1351	-0-	-664	-0-	1351 3			Y	-0-	-0-
11		1830 N	1287	-0-	-543	-0-	1287 3			Y	-0-	-0-
*12		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,974	TOTAL CONDENSATE PROD:						1		

BURGHER "E" WELL #: 13 RRCID -> 196233 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12789 - 12933												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3			Y	-0-	-0-
02		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3			Y	-0-	-0-
03		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3			Y	-0-	-0-
04		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3			Y	-0-	-0-
05		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3			Y	-0-	-0-
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3			Y	-0-	-0-
07		651 N	356	-0-	-295	-0-	356 3			Y	-0-	-0-
08		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3			Y	-0-	-0-
09		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3			Y	-0-	-0-
10		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3			Y	-0-	-0-
11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3			Y	-0-	-0-
12		899 N	866	-0-	-33	-0-	866 3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,148	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 196248 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12950 - 13074														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		Y	-0-			-0-
02		261 N	255	-0-	-6	-0-	255	3		Y	-0-			-0-
03		279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3		Y	-0-			-0-
04		270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3		Y	-0-			-0-
05		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
06		270 N	257	-0-	-13	-0-	257	3		Y	-0-			-0-
07		279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		Y	-0-			-0-
08		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		Y	-0-			-0-
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
*12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,031			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 196257 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12864 - 13001														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2508	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		2552 N	2284	-0-	-268	-0-	2284	3		Y	-0-			-0-
03		2666 N	2346	-0-	-320	-0-	2346	3		Y	-0-			-0-
04		2430 N	2025	-0-	-405	-0-	2025	3		Y	-0-			-0-
05		2449 N	2106	-0-	-343	-0-	2106	3		Y	-0-			-0-
06		2280 N	2145	-0-	-135	-0-	2145	3		Y	-0-			-0-
07		2108 N	1882	-0-	-226	-0-	1882	3		Y	-0-			-0-
08		2108 N	2051	-0-	-57	-0-	2051	3		Y	-0-			-0-
09		2160 N	2008	-0-	-152	-0-	2008	3		Y	-0-			-0-
10		1891 N	1176	-0-	-715	-0-	1176	3		Y	-0-			-0-
11		1980 N	682	-0-	-1298	-0-	682	3		Y	-0-			-0-
12		2077 N	101	-0-	-1976	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,315			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

BURGHER "E" WELL #: 14 RRCID -> 196292 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13050 - 13164														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2542 N	2018	-0-	-524	-0-	2018	3		Y	-0-			-0-
02		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3		Y	-0-			-0-
03		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3		Y	-0-			-0-
04		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3		Y	-0-			-0-
05		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3		Y	-0-			-0-
06		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3		Y	-0-			-0-
07		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		Y	-0-			-0-
08		2542 N	2307	-0-	-235	-0-	2307	3		Y	-0-			-0-
09		2430 N	2396	-0-	-34	-0-	2396	3		Y	-0-			-0-
10		2542 N	1910	-0-	-632	-0-	1910	3		Y	-0-			-0-
11		2220 N	1489	-0-	-731	-0-	1489	3		Y	-0-			-0-
12		2480 N	1875	-0-	-605	-0-	1875	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,546			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 4954445												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 196311 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12850 - 12980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
01		6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6760	3	3	9	Y	-0-
02		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3			Y	-0-
03		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	3			Y	-0-
04		5340 X	4455	-0-	-885	-0-	4454	3	1	9	Y	-0-
05		5518 X	4654	-0-	-864	-0-	4654	3			Y	-0-
06		5340 X	4286	-0-	-1054	-0-	4285	3	1	9	Y	-0-
07		5456 X	4446	-0-	-1010	-0-	4445	3	1	9	Y	-0-
08		4867 X	4473	-0-	-394	-0-	4471	3	2	9	Y	-0-
09		4500 X	4158	-0-	-342	-0-	4158	3			Y	-0-
10		4650 X	4218	-0-	-432	-0-	4217	3	1	9	Y	-0-
11		4320 X	3962	-0-	-358	-0-	3962	3			Y	-0-
12		4464 X	3989	-0-	-475	-0-	3989	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			55,364	TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

PARKER, J & L "E" WELL #: 5 RRCID -> 196312 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12663 - 12799												
01		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-
02		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-
03		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-
04		420 N	28	-0-	-392	-0-	28	3			Y	-0-
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-
06		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-
07		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-
08		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-
09		1560 N	416	-0-	-1144	-0-	416	3			Y	-0-
10		1798 N	438	-0-	-1360	-0-	438	3			Y	-0-
11		1350 N	822	-0-	-528	-0-	822	3			Y	-0-
*12		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,897	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 196314 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12928 - 13034												
01		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3305	3	2	9	Y	-0-
02		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			Y	-0-
03		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			Y	-0-
04		3030 X	2994	-0-	-36	-0-	2994	3			Y	-0-
05		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			Y	-0-
06		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3037	3	1	9	Y	-0-
07		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			Y	-0-
08		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3201	3	1	9	Y	-0-
09		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			Y	-0-
10		2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-
11		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			Y	-0-
*12		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			36,740	TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 9 RRCID -> 196468 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13058 - 13144																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	5195	3	2	9	Y	2		2	1		-0-
02		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			Y	-0-					-0-
03		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			Y	-0-					-0-
04		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4444	3	1	9	Y	1		1	1		-0-
05		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			Y	-0-					-0-
06		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4500	3	2	9	Y	2		2	1		-0-
07		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4623	3	1	9	Y	1		1	1		-0-
08		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3891	3	1	9	Y	1		1	1		-0-
09		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			Y	-0-					-0-
10		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3813	3	1	9	Y	1		1	1		-0-
11		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			Y	-0-					-0-
*12		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			52,633			TOTAL CONDENSATE PROD:			8								

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 196598 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13013 - 13160																	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

BURGHER "E" WELL #: 15 RRCID -> 196693 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13084 - 13162																	
01		1922 N	1779	-0-	-143	-0-	1779	3			Y	-0-					-0-
02		1827 N	1789	-0-	-38	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
03		1953 N	1871	-0-	-82	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
04		1710 N	1444	-0-	-266	-0-	1444	3			Y	-0-					-0-
05		1922 N	1525	-0-	-397	-0-	1525	3			Y	-0-					-0-
06		1800 N	1611	-0-	-189	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-
07		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
08		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	-0-					-0-
09		1620 N	1564	-0-	-56	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-
10		1643 N	1150	-0-	-493	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-
11		1560 N	1530	-0-	-30	-0-	1530	3			Y	-0-					-0-
12		1612 N	1515	-0-	-97	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			19,027			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 196882 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13256 - 13436												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		5890 X	5759	-0-	-131	-0-	5756 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
02		6206 X	4661	-0-	-1545	-0-	4661 3		Y	-0-		-0-
03		6634 X	4649	-0-	-1985	-0-	4649 3		Y	-0-		-0-
04		6420 X	5291	-0-	-1129	-0-	5290 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05		5859 X	5659	-0-	-200	-0-	5659 3		Y	-0-		-0-
06		5580 X	4867	-0-	-713	-0-	4865 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07		5456 X	3455	-0-	-2001	-0-	3455 3		Y	-0-		-0-
08		5673 X	2476	-0-	-3197	-0-	2476 3		Y	-0-		-0-
09		5490 X	4308	-0-	-1182	-0-	4308 3		Y	-0-		-0-
10		10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	10984 3	3 9	Y	3	3 1	-0-
11		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464 3		Y	-0-		-0-
*12		7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7186 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			64,764			TOTAL CONDENSATE PROD:			11			

BURGHER "D" WELL #: 17 RRCID -> 196900 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 13258 PERF.12958 - 13030												
01		3875 X	2925	-0-	-950	-0-	2924 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		3596 X	3459	-0-	-137	-0-	3459 3		Y	-0-		-0-
03		3813 X	3672	-0-	-141	-0-	3672 3		Y	-0-		-0-
04		3630 X	3257	-0-	-373	-0-	3257 3		Y	-0-		-0-
05		3751 X	3315	-0-	-436	-0-	3315 3		Y	-0-		-0-
06		3570 X	3085	-0-	-485	-0-	3085 3		Y	-0-		-0-
07		3689 X	1982	-0-	-1707	-0-	1982 3		Y	-0-		-0-
08		3131 X	810	-0-	-2321	-0-	810 3		Y	-0-		-0-
09		3030 X	1417	-0-	-1613	-0-	1417 3		Y	-0-		-0-
10		3131 X	2237	-0-	-894	-0-	2237 3		Y	-0-		-0-
11		3030 X	2440	-0-	-590	-0-	2440 3		Y	-0-		-0-
*12		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,421			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

BURGHER "D" WELL #: 19 RRCID -> 196903 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13040 - 13045												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BURGHER "D" WELL #: 23 RRCID -> 196904 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13120 - 13235												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1829 N	1778	-0-	-51	-0-	1778 3			Y	-0-	-0-
02		1711 N	1676	-0-	-35	-0-	1676 3			Y	-0-	-0-
03		1767 N	1574	-0-	-193	-0-	1574 3			Y	-0-	-0-
04		1710 N	1203	-0-	-507	-0-	1203 3			Y	-0-	-0-
05		1798 N	1773	-0-	-25	-0-	1773 3			Y	-0-	-0-
06		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3			Y	-0-	-0-
07		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3			Y	-0-	-0-
08		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3			Y	-0-	-0-
09		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3			Y	-0-	-0-
10		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3			Y	-0-	-0-
11		1740 N	1693	-0-	-47	-0-	1693 3			Y	-0-	-0-
12		1829 N	1781	-0-	-48	-0-	1781 3			Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 196906 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12948 - 13007												
01		4030 X	3526	-0-	-504	-0-	3524 3	2 9		N	2	-0-
02		3712 X	626	-0-	-3086	-0-	626 3			N	-0-	-0-
03		3968 X	232	-0-	-3736	-0-	232 3			N	-0-	-0-
04		3810 X	843	-0-	-2967	-0-	843 3			N	-0-	-0-
05		3875 X	134	-0-	-3741	-0-	134 3			N	-0-	-0-
06		3420 X	686	-0-	-2734	-0-	686 3			N	-0-	-0-
07		868 X	742	-0-	-126	-0-	742 3			N	-0-	-0-
08		868 X	488	-0-	-380	-0-	488 3			N	-0-	-0-
09		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3			N	-0-	-0-
10		10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	10901 3	3 9		N	3	-0-
11		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6572 3	1 9		N	1	-0-
*12		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	6014 3	1 9		N	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 32,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 196943 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12844 - 12992												
01		5797 X	5314	-0-	-483	-0-	5312 3	2 9		Y	2	-0-
02		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924 3			Y	-0-	-0-
03		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5395 3			Y	-0-	-0-
04		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5275 3	1 9		Y	1	-0-
05		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5649 3			Y	-0-	-0-
06		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5837 3	2 9		Y	2	-0-
07		6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6285 3	2 9		Y	2	-0-
08		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5959 3	2 9		Y	2	-0-
09		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718 3			Y	-0-	-0-
10		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6363 3	2 9		Y	2	-0-
11		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	6118 3			Y	-0-	-0-
*12		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5799 3	1 9		Y	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 69,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 7 RRCID -> 197135 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12874 - 13035														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3472 X	3209	-0-	-263	-0-	3207	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
02		3248 X	3202	-0-	-46	-0-	3202	3			Y	-0-		-0-
03		3410 X	3398	-0-	-12	-0-	3398	3			Y	-0-		-0-
04		3270 X	3095	-0-	-175	-0-	3095	3			Y	-0-		-0-
05		3410 X	3137	-0-	-273	-0-	3137	3			Y	-0-		-0-
06		3300 X	3048	-0-	-252	-0-	3047	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
07		3410 X	3138	-0-	-272	-0-	3138	3			Y	-0-		-0-
08		3410 X	3209	-0-	-201	-0-	3208	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
09		3090 X	2894	-0-	-196	-0-	2894	3			Y	-0-		-0-
10		3162 X	2796	-0-	-366	-0-	2796	3			Y	-0-		-0-
11		3120 X	3084	-0-	-36	-0-	3084	3			Y	-0-		-0-
12		3224 X	3086	-0-	-138	-0-	3086	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,296			TOTAL CONDENSATE PROD:						4		

BURGHER "E" WELL #: 12 RRCID -> 197210 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13189 PERF.12918 - 12986														
01		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-		-0-
02		435 N	322	-0-	-113	-0-	322	3			Y	-0-		-0-
03		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-		-0-
04		540 N	332	-0-	-208	-0-	332	3			Y	-0-		-0-
05		341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-		-0-
06		300 N	282	-0-	-18	-0-	282	3			Y	-0-		-0-
07		341 N	283	-0-	-58	-0-	283	3			Y	-0-		-0-
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-		-0-
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-		-0-
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-		-0-
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-		-0-
12		217 N	169	-0-	-48	-0-	169	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,877			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

BURGHER "E" WELL #: 17 RRCID -> 197238 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13106 - 13181														
01		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4412	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
02		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	3			Y	-0-		-0-
03		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	3			Y	-0-		-0-
04		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4021	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
05		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			Y	-0-		-0-
06		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3897	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
07		3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3981	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
08		4154 X	3967	-0-	-187	-0-	3966	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
09		4020 X	3961	-0-	-59	-0-	3961	3			Y	-0-		-0-
10		4092 X	2828	-0-	-1264	-0-	2828	3			Y	-0-		-0-
11		3900 X	3058	-0-	-842	-0-	3058	3			Y	-0-		-0-
12		4092 X	3979	-0-	-113	-0-	3979	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			46,109			TOTAL CONDENSATE PROD:						6		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "G" WELL #: 12 RRCID -> 197240 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12934 - 13152														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4384	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
02		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			Y	-0-		-0-
03		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			Y	-0-		-0-
04		4140 X	3993	-0-	-147	-0-	3992	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
05		4278 X	4206	-0-	-72	-0-	4206	3			Y	-0-		-0-
06		4140 X	3861	-0-	-279	-0-	3860	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
07		4278 X	3863	-0-	-415	-0-	3863	3			Y	-0-		-0-
08		4309 X	3860	-0-	-449	-0-	3859	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
09		4080 X	3740	-0-	-340	-0-	3740	3			Y	-0-		-0-
10		4216 X	1567	-0-	-2649	-0-	1567	3			Y	-0-		-0-
11		3870 X	1284	-0-	-2586	-0-	1284	3			Y	-0-		-0-
*12		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			43,246			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

BURGHER "A" WELL #: 15 RRCID -> 197628 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13194 - 13458														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4260	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
02		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			Y	-0-		-0-
03		4929 X	3860	-0-	-1069	-0-	3860	3			Y	-0-		-0-
04		4770 X	3791	-0-	-979	-0-	3790	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
05		4929 X	3740	-0-	-1189	-0-	3740	3			Y	-0-		-0-
06		4110 X	3621	-0-	-489	-0-	3620	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
07		3906 X	3582	-0-	-324	-0-	3582	3			Y	-0-		-0-
08		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3862	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
09		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-		-0-
10		1984 X	1285	-0-	-699	-0-	1285	3			Y	-0-		-0-
11		1920 X	573	-0-	-1347	-0-	573	3			Y	-0-		-0-
12		1984 X	1695	-0-	-289	-0-	1695	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,490			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

BURGHER "C" WELL #: 21 RRCID -> 197710 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13072 - 13255														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		4557 X	4268	-0-	-289	-0-	4266	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
02		4263 X	4197	-0-	-66	-0-	4197	3			Y	-0-		-0-
03		4557 X	4459	-0-	-98	-0-	4459	3			Y	-0-		-0-
04		4410 X	4393	-0-	-17	-0-	4392	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
05		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3			Y	-0-		-0-
06		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4409	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
07		4526 X	4071	-0-	-455	-0-	4070	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
08		4526 X	4075	-0-	-451	-0-	4074	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
09		4410 X	3930	-0-	-480	-0-	3930	3			Y	-0-		-0-
10		4557 X	3843	-0-	-714	-0-	3842	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
11		4410 X	4165	-0-	-245	-0-	4165	3			Y	-0-		-0-
*12		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			50,644			TOTAL CONDENSATE PROD:			8					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
IVY, BETTY JEAN WELL #: 14 RRCID -> 198357 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12942														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE		
01		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	-0-	5213	3	2 9	Y	-0-		
02		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	-0-	4401	3		Y	-0-		
03		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	-0-	4361	3		Y	-0-		
04		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	-0-	4000	3	1 9	Y	-0-		
05		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	-0-	3940	3		Y	-0-		
06		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	-0-	3652	3	1 9	Y	-0-		
07		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	-0-	3591	3		Y	-0-		
08		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	-0-	4118	3	1 9	Y	-0-		
09		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	-0-	4527	3		Y	-0-		
10		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	-0-	4240	3	1 9	Y	-0-		
11		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	-0-	3997	3		Y	-0-		
*12		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	-0-	4267	3		Y	-0-		
TOTAL GAS PROD:			50,313	TOTAL CONDENSATE PROD:							6			

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 15 RRCID -> 198371 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13366 - 13371														
01		4960 X	4949	-0-	-11	-0-	-0-	4947	3	2 9	Y	-0-		
02		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	-0-	4767	3		Y	-0-		
03		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	-0-	5075	3		Y	-0-		
04		4800 X	4740	-0-	-60	-0-	-0-	4739	3	1 9	Y	-0-		
05		4960 X	4848	-0-	-112	-0-	-0-	4848	3		Y	-0-		
06		4800 X	4615	-0-	-185	-0-	-0-	4613	3	2 9	Y	-0-		
07		4960 X	4508	-0-	-452	-0-	-0-	4507	3	1 9	Y	-0-		
08		5053 X	4619	-0-	-434	-0-	-0-	4617	3	2 9	Y	-0-		
09		4740 X	4500	-0-	-240	-0-	-0-	4500	3		Y	-0-		
10		4836 X	4446	-0-	-390	-0-	-0-	4445	3	1 9	Y	-0-		
11		4620 X	4607	-0-	-13	-0-	-0-	4607	3		Y	-0-		
*12		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	-0-	4775	3	1 9	Y	-0-		
TOTAL GAS PROD:			56,450	TOTAL CONDENSATE PROD:							10			

BURGHER "C" WELL #: 22 RRCID -> 198884 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13521 PERF.13100 - 13233														
01		2790 N	2644	-0-	-146	-0-	-0-	2643	3	1 9	Y	-0-		
02		2581 N	1463	-0-	-1118	-0-	-0-	1463	3		Y	-0-		
03		2604 N	196	-0-	-2408	-0-	-0-	196	3		Y	-0-		
04		2550 N	238	-0-	-2312	-0-	-0-	238	3		Y	-0-		
05		1550 N	341	-0-	-1209	-0-	-0-	341	3		Y	-0-		
06		225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-		
07		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-		
08		341 X	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-		
09		330 X	84	-0-	-246	-0-	-0-	84	3		Y	-0-		
10		382 X	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	3		Y	-0-		
11		330 X	159	-0-	-171	-0-	-0-	159	3		Y	-0-		
12		341 X	235	-0-	-106	-0-	-0-	235	3		Y	-0-		
TOTAL GAS PROD:			6,598	TOTAL CONDENSATE PROD:							1			

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 198952 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12878 - 13012												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 3		Y	-0-		13
02		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3		Y	-0-		13
03		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 3		Y	-0-		13
04		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3		Y	-0-		13
05		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3		Y	-0-		13
06		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3		Y	-0-		13
07		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 3		Y	-0-		13
08		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 3		Y	-0-		13
09		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3		Y	-0-		13
10		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3		Y	-0-		13
11		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3		Y	-0-		13
*12		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 3		Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:			21,823				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

APC CLARIDGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 199295 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13034 - 13044												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 11 RRCID -> 200246 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12682 - 13142												
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3155 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 3		Y	-0-		-0-
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966 3		Y	-0-		-0-
04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4108 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 3		Y	-0-		-0-
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3911 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4110 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	4146 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09	4140	X	3934	-0-	-206	-0-	3934 3		Y	-0-		-0-
10	4278	X	3916	-0-	-362	-0-	3915 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	4020	X	3735	-0-	-285	-0-	3735 3		Y	-0-		-0-
12	4154	X	3916	-0-	-238	-0-	3916 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			46,664				TOTAL CONDENSATE PROD:			6		

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)		//CONT.// 25978 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.// 495445												
IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 19		RRCID -> 200779		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 13255		PERF.12812 - 12960				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	1612	N	1288	-0-	-324	-0-	1288 3			Y	-0-			-0-
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 3			Y	-0-			-0-
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 3			Y	-0-			-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 3			Y	-0-			-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3			Y	-0-			-0-
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 3			Y	-0-			-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3			Y	-0-			-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 3			Y	-0-			-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3			Y	-0-			-0-
10	1612	N	1244	-0-	-368	-0-	1244 3			Y	-0-			-0-
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 3			Y	-0-			-0-
*12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,677				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IVY, BETTY JEAN "A"		WELL #: 11		RRCID -> 200937		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 13360		PERF.13036 - 13140				
01	3007	N	2882	-0-	-125	-0-	2881 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
02	2755	N	2698	-0-	-57	-0-	2698 3		Y	-0-				-0-
03	2976	N	2829	-0-	-147	-0-	2829 3		Y	-0-				-0-
04	2790	N	2691	-0-	-99	-0-	2691 3		Y	-0-				-0-
05	2883	N	2870	-0-	-13	-0-	2870 3		Y	-0-				-0-
06	2730	N	2059	-0-	-671	-0-	2059 3		Y	-0-				-0-
07	2790	N	858	-0-	-1932	-0-	858 3		Y	-0-				-0-
08	2883	X	777	-0-	-2106	-0-	777 3		Y	-0-				-0-
09	2790	X	1032	-0-	-1758	-0-	1032 3		Y	-0-				-0-
10	2883	X	716	-0-	-2167	-0-	716 3		Y	-0-				-0-
11	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11699 3	2 9	Y	2	2 1			-0-
*12	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	9908 3	2 9	Y	2	2 1			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,023				TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

BONNER, HUNTER "A"		WELL #: 12		RRCID -> 201165		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 13340		PERF.12932 - 13116				
01	3844	X	2570	-0-	-1274	-0-	2569 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 3		Y	-0-				-0-
03	3844	X	3615	-0-	-229	-0-	3615 3		Y	-0-				-0-
04	3600	X	3434	-0-	-166	-0-	3434 3		Y	-0-				-0-
05	3937	X	3426	-0-	-511	-0-	3426 3		Y	-0-				-0-
06	3810	X	3238	-0-	-572	-0-	3237 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
07	3937	X	3118	-0-	-819	-0-	3118 3		Y	-0-				-0-
08	3627	X	3204	-0-	-423	-0-	3203 3	1 9	Y	1	1 1			-0-
09	3420	X	2842	-0-	-578	-0-	2842 3		Y	-0-				-0-
10	3441	X	1549	-0-	-1892	-0-	1549 3		Y	-0-				-0-
11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505 3		Y	-0-				-0-
*12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		39,208				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
BURGHER "D" WELL #: 24 RRCID -> 201513 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12975 - 13140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		3565 X	3527	-0-	-38	-0-	3525	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
02		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			Y	-0-			-0-
03		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			Y	-0-			-0-
04		3420 X	3418	-0-	-2	-0-	3418	3			Y	-0-			-0-
05		3534 X	3500	-0-	-34	-0-	3500	3			Y	-0-			-0-
06		3450 X	3363	-0-	-87	-0-	3362	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		3565 X	3403	-0-	-162	-0-	3403	3			Y	-0-			-0-
08		3565 X	3355	-0-	-210	-0-	3354	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		3420 X	3244	-0-	-176	-0-	3244	3			Y	-0-			-0-
10		3503 X	3189	-0-	-314	-0-	3189	3			Y	-0-			-0-
11		3360 X	3273	-0-	-87	-0-	3273	3			Y	-0-			-0-
12		3410 X	3388	-0-	-22	-0-	3388	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,520				TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 2 RRCID -> 202042 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 16828 PERF.14812 - 16815															
01		8928 X	5318	-0-	-3610	-0-	5316	3	2	9	N	2	2	1	-0-
02		8236 X	5811	-0-	-2425	-0-	5811	3			N	-0-			-0-
03		8928 X	3866	-0-	-5062	-0-	3866	3			N	-0-			-0-
04		8640 X	7317	-0-	-1323	-0-	7315	3	2	9	N	2	2	1	-0-
05		8928 X	7274	-0-	-1654	-0-	7274	3			N	-0-			-0-
06		6000 X	4073	-0-	-1927	-0-	4072	3	1	9	N	1	1	1	-0-
07		7564 X	6767	-0-	-797	-0-	6765	3	2	9	N	2	2	1	-0-
08		7564 X	6442	-0-	-1122	-0-	6440	3	2	9	N	2	2	1	-0-
09		7320 X	6809	-0-	-511	-0-	6809	3			N	-0-			-0-
10		7285 X	6442	-0-	-843	-0-	6440	3	2	9	N	2	2	1	-0-
11		6540 X	5018	-0-	-1522	-0-	5018	3			N	-0-			-0-
12		7037 X	5546	-0-	-1491	-0-	5545	3	1	9	N	1	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		70,683				TOTAL CONDENSATE PROD:		12							

BURGHER "E" WELL #: 16 RRCID -> 202172 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13044 - 13154															
01		8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	8279	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
02		7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			Y	-0-			-0-
03		8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8238	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	7344	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
05		7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	3			Y	-0-			-0-
06		6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6238	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5870	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08		6076 X	5374	-0-	-702	-0-	5372	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09		5880 X	5640	-0-	-240	-0-	5640	3			Y	-0-			-0-
10		6076 X	3701	-0-	-2375	-0-	3701	3			Y	-0-			-0-
11		5880 X	5457	-0-	-423	-0-	5457	3			Y	-0-			-0-
*12		8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8538	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		79,759				TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "G" WELL #: 14 RRCID -> 202174 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13260 PERF.12944 - 12952														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3		Y	-0-			-0-
02		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		Y	-0-			-0-
03		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		Y	-0-			-0-
04		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		Y	-0-			-0-
05		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		Y	-0-			-0-
06		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		Y	-0-			-0-
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		Y	-0-			-0-
08		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3		Y	-0-			-0-
09		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3		Y	-0-			-0-
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		Y	-0-			-0-
11		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		Y	-0-			-0-
*12		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,537			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KNOWLES "A" WELL #: 3 RRCID -> 202254 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17290 PERF.15170 - 16620														
01		6169 X	6018	-0-	-151	-0-	6015	3	3 9	N	3	3 1		-0-
02		5887 X	5697	-0-	-190	-0-	5697	3		N	-0-			-0-
03		6293 X	6065	-0-	-228	-0-	6064	3	1 9	N	1	1 1		-0-
04		6090 X	6022	-0-	-68	-0-	6020	3	2 9	N	2	2 1		-0-
05		6107 X	5793	-0-	-314	-0-	5793	3		N	-0-			-0-
06		5880 X	5789	-0-	-91	-0-	5787	3	2 9	N	2	2 1		-0-
07		6231 X	6154	-0-	-77	-0-	6152	3	2 9	N	2	2 1		-0-
08		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6310	3	2 9	N	2	2 1		-0-
09		6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	3		N	-0-			-0-
10		6169 X	6134	-0-	-35	-0-	6132	3	2 9	N	2	2 1		-0-
11		6120 X	6023	-0-	-97	-0-	6023	3		N	-0-			-0-
12		6417 X	6163	-0-	-254	-0-	6162	3	1 9	N	1	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			72,388			TOTAL CONDENSATE PROD:			15					

OLAJUWON "A" WELL #: 1 RRCID -> 202286 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 16790 PERF.14873 - 16506														
01		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4292	3	2 9	N	2	2 1		-0-
02		3828 X	3802	-0-	-26	-0-	3802	3		N	-0-			-0-
03		4154 X	4058	-0-	-96	-0-	4058	3		N	-0-			-0-
04		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4066	3	1 9	N	1	1 1		-0-
05		4154 X	4118	-0-	-36	-0-	4118	3		N	-0-			-0-
06		4020 X	3978	-0-	-42	-0-	3977	3	1 9	N	1	1 1		-0-
07		4154 X	4153	-0-	-1	-0-	4152	3	1 9	N	1	1 1		-0-
08		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4162	3	1 9	N	1	1 1		-0-
09		4020 X	3999	-0-	-21	-0-	3999	3		N	-0-			-0-
10		4154 X	4049	-0-	-105	-0-	4048	3	1 9	N	1	1 1		-0-
11		4020 X	4011	-0-	-9	-0-	4011	3		N	-0-			-0-
12		4154 X	4041	-0-	-113	-0-	4041	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,733			TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 14 RRCID -> 202805 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12908 - 13029													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4526 X	4164	-0-	-362	-0-	4162 3		2 9	Y	2	2 1	-0-
02		4176 X	4050	-0-	-126	-0-	4050 3			Y	-0-		-0-
03		4340 X	4312	-0-	-28	-0-	4312 3			Y	-0-		-0-
04		4200 X	4168	-0-	-32	-0-	4167 3		1 9	Y	1	1 1	-0-
05		4340 X	4284	-0-	-56	-0-	4284 3			Y	-0-		-0-
06		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-				Y	1	1 1	-0-
07		4340 X	3987	-0-	-353	-0-	3986 3		1 9	Y	1	1 1	-0-
08		4216 X	4216	-0-	-1420	-0-	2796 3			Y	-0-		-0-
09		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253 3			Y	-0-		-0-
10		4216 X	4088	-0-	-128	-0-	4087 3		1 9	Y	1	1 1	-0-
11		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164 3			Y	-0-		-0-
12		4216 X	4099	-0-	-117	-0-	4099 3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			44,365			TOTAL CONDENSATE PROD:			6				

APC CLARIDGE "A" WELL #: 2 RRCID -> 202810 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13002 - 13185													
01		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2575 3		1 9	Y	1	1 1	-0-
02		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573 3			Y	-0-		-0-
03		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698 3			Y	-0-		-0-
04		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 3			Y	-0-		-0-
05		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 3			Y	-0-		-0-
06		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3131 3		1 9	Y	1	1 1	-0-
07		3100 N	3428	-0-	328	328	3428 3			Y	-0-		-0-
08		3529 X	3201	-0-	-328	-0-	3200 3		1 9	Y	1	1 1	-0-
09		3120 X	2952	-0-	-168	-0-	2952 3			Y	-0-		-0-
10		3441 X	2933	-0-	-508	-0-	2933 3			Y	-0-		-0-
11		3330 X	2325	-0-	-1005	-0-	2325 3			Y	-0-		-0-
12		3441 X	2101	-0-	-1340	-0-	2101 3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,412			TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

APC CLARIDGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 202834 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13346 - 13356													
01		5952 X	5651	-0-	-301	-0-	5648 3		3 9	Y	3	3 1	-0-
02		5568 X	5335	-0-	-233	-0-	5335 3			Y	-0-		-0-
03		5952 X	5734	-0-	-218	-0-	5733 3		1 9	Y	1	1 1	-0-
04		5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	5855 3		2 9	Y	2	2 1	-0-
05		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5937 3			Y	-0-		-0-
06		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5712 3		2 9	Y	2	2 1	-0-
07		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6024 3		2 9	Y	2	2 1	-0-
08		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5940 3		2 9	Y	2	2 1	-0-
09		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634 3			Y	-0-		-0-
10		5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5800 3		2 9	Y	2	2 1	-0-
11		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630 3			Y	-0-		-0-
*12		5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	5780 3		1 9	Y	1	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			69,043			TOTAL CONDENSATE PROD:			15				

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
PICKENS "B" WELL #: 1 RRCID -> 202856 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 17376 PERF.15099 - 17100														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4092 X	3948	-0-	-144	-0-		3946 3		2 9	N	2	2 1	-0-
02		3799 X	3736	-0-	-63	-0-		3736 3			N	-0-		-0-
03		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-		4034 3			N	-0-		-0-
04		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-		3857 3		1 9	N	1	1 1	-0-
05		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-		4039 3			N	-0-		-0-
06		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-		3956 3		1 9	N	1	1 1	-0-
07		4030 X	3998	-0-	-32	-0-		3997 3		1 9	N	1	1 1	-0-
08		4030 X	4014	-0-	-16	-0-		4013 3		1 9	N	1	1 1	-0-
09		3960 X	3803	-0-	-157	-0-		3803 3			N	-0-		-0-
10		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-		4275 3		1 9	N	1	1 1	-0-
11		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-		4001 3			N	-0-		-0-
*12		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-		4090 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		47,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		7								

WILLIFORD "C" WELL #: 2 RRCID -> 202858 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 16508 PERF.14880 - 16245														
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 8 RRCID -> 202860 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13279 PERF.12891 - 13049														
01		1829 N	1672	-0-	-157	-0-		1672 3			Y	-0-		-0-
02		1653 N	1465	-0-	-188	-0-		1465 3			Y	-0-		-0-
03		1767 N	1609	-0-	-158	-0-		1609 3			Y	-0-		-0-
04		1620 N	1548	-0-	-72	-0-		1548 3			Y	-0-		-0-
05		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-		1611 3			Y	-0-		-0-
06		1560 N	1537	-0-	-23	-0-		1537 3			Y	-0-		-0-
07		1612 N	1553	-0-	-59	-0-		1553 3			Y	-0-		-0-
08		1612 X	1430	-0-	-182	-0-		1430 3			Y	-0-		-0-
09		1560 X	1455	-0-	-105	-0-		1455 3			Y	-0-		-0-
10		1612 X	1448	-0-	-164	-0-		1448 3			Y	-0-		-0-
11		1530 X	1252	-0-	-278	-0-		1252 3			Y	-0-		-0-
*12		1553 X	1553	-0-	-0-	-0-		1553 3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,133		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
REED "C" WELL #: 1 RRCID -> 202863 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14890 - 15507														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	44	-0-	-204	-0-	44	3		N	-0-			-0-
02		116 N	38	-0-	-78	-0-	38	3		N	-0-			-0-
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
12		248 N	151	-0-	-97	-0-	151	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,572			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

APC ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 202892 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13023 - 13270															
01		7719 X	7089	-0-	-630	-0-	7086	3	3	9	N	3	3	1	-0-
02		7221 X	6585	-0-	-636	-0-	6585	3			N	-0-			-0-
03		7440 X	7118	-0-	-322	-0-	7117	3	1	9	N	1	1	1	-0-
04		6990 X	6838	-0-	-152	-0-	6836	3	2	9	N	2	2	1	-0-
05		7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	3			N	-0-			-0-
06		7172 X	7172	-0-	-0-	-0-	7170	3	2	9	N	2	2	1	-0-
07		7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	7228	3	2	9	N	2	2	1	-0-
08		7223 X	7151	-0-	-72	-0-	7148	3	3	9	N	3	3	1	-0-
09		7170 X	6841	-0-	-329	-0-	6841	3			N	-0-			-0-
10		7409 X	6763	-0-	-646	-0-	6761	3	2	9	N	2	2	1	-0-
11		7170 X	6379	-0-	-791	-0-	6379	3			N	-0-			-0-
*12		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	7304	3	2	9	N	2	2	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			83,700			TOTAL CONDENSATE PROD:			17						

PERRENOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 202951 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 17100 PERF.14900 - 16680															
01		2232 X	1953	-0-	-279	-0-	1953	3			N	-0-			-0-
02		2088 X	1567	-0-	-521	-0-	1567	3			N	-0-			-0-
03		2077 X	2041	-0-	-36	-0-	2041	3			N	-0-			-0-
04		1890 X	1648	-0-	-242	-0-	1648	3			N	-0-			-0-
05		1953 X	1560	-0-	-393	-0-	1560	3			N	-0-			-0-
06		1980 X	1420	-0-	-560	-0-	1420	3			N	-0-			-0-
07		2046 X	1627	-0-	-419	-0-	1627	3			N	-0-			-0-
08		2046 X	1597	-0-	-449	-0-	1597	3			N	-0-			-0-
09		1650 X	1559	-0-	-91	-0-	1559	3			N	-0-			-0-
10		1612 X	1073	-0-	-539	-0-	1073	3			N	-0-			-0-
11		1560 X	1080	-0-	-480	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
*12		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,071			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
IVY, PHILLIP "A" WELL #: 14 RRCID -> 202999 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13144 - 13154															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4394	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
02		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	3			Y	-0-			-0-
03		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			Y	-0-			-0-
04		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3943	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	3			Y	-0-			-0-
06		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3580	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			Y	-0-			-0-
08		3937 X	3591	-0-	-346	-0-	3590	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		3810 X	3533	-0-	-277	-0-	3533	3			Y	-0-			-0-
10		3937 X	2868	-0-	-1069	-0-	2868	3			Y	-0-			-0-
11		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			Y	-0-			-0-
*12		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		45,426				TOTAL CONDENSATE PROD:				5					

IVY, PHILLIPS "A" WELL #: 17 RRCID -> 203005 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13151 - 13290															
01		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-			-0-
02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-			-0-
03		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-			-0-
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-			-0-
05		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-			-0-
06		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-			-0-
07		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-			-0-
08		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-			-0-
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-			-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
11		120 N	15	-0-	-105	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,370				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURGHER "C" WELL #: 18 RRCID -> 203085 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13240 - 13305															
01		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3116	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	3			Y	-0-			-0-
03		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			Y	-0-			-0-
04		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			Y	-0-			-0-
05		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	3			Y	-0-			-0-
06		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3069	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3			Y	-0-			-0-
08		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3453	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			Y	-0-			-0-
10		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			Y	-0-			-0-
11		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			Y	-0-			-0-
*12		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,605				TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 3 RRCID -> 203092 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14862 - 16720															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	9235	3	4	9	N	4	4	1	-0-
02		8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	3			N	-0-			-0-
03		7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	7897	3	1	9	N	1	1	1	-0-
04		6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6702	3	2	9	N	2	2	1	-0-
05		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	3			N	-0-			-0-
06		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-			-0-
07		8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	8405	3	2	9	N	2	2	1	-0-
08		8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	8828	3	3	9	N	3	3	1	-0-
09		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	3			N	-0-			-0-
10		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4224	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	3			N	-0-			-0-
*12		9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	9955	3	2	9	N	2	2	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			82,924			TOTAL CONDENSATE PROD:			15						

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 203328 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13000 - 13132															
01		3534 X	3067	-0-	-467	-0-	3066	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		3219 X	2767	-0-	-452	-0-	2767	3			Y	-0-			-0-
03		3100 X	2940	-0-	-160	-0-	2940	3			Y	-0-			-0-
04		3000 X	2953	-0-	-47	-0-	2953	3			Y	-0-			-0-
05		3069 X	1095	-0-	-1974	-0-	1095	3			Y	-0-			-0-
06		2970 X	384	-0-	-2586	-0-	384	3			Y	-0-			-0-
07		3038 X	215	-0-	-2823	-0-	215	3			Y	-0-			-0-
08		1085 N	240	-0-	-845	-0-	240	3			Y	-0-			-0-
09		390 N	371	-0-	-19	-0-	371	3			Y	-0-			-0-
10		217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-			-0-
11		240 N	53	-0-	-187	-0-	53	3			Y	-0-			-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,267			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

BONNER, HUNTER "A" WELL #: 13 RRCID -> 203874 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 13307 PERF.12910 - 13134															
01		744 N	279	-0-	-465	-0-	279	3			Y	-0-			-0-
02		348 N	122	-0-	-226	-0-	122	3			Y	-0-			-0-
03		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-			-0-
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-			-0-
05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-			-0-
06		450 N	287	-0-	-163	-0-	287	3			Y	-0-			-0-
07		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-			-0-
08		465 X	315	-0-	-150	-0-	315	3			Y	-0-			-0-
09		312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-			-0-
10		322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			-0-
11		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-			-0-
*12		321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,667			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
DYNEGY "C" WELL #: 1 RRCID -> 203896 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 16875 PERF.15016 - 16868												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4874	3	2	9	N	-0-
02		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-
03		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-
04		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4602	3	1	9	N	-0-
05		4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	3			N	-0-
06		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4621	3	2	9	N	-0-
07		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4651	3	1	9	N	-0-
08		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4583	3	2	9	N	-0-
09		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			N	-0-
10		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4610	3	1	9	N	-0-
11		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-
*12		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			55,275	TOTAL CONDENSATE PROD:			9					

BURGHER "A" WELL #: 18 RRCID -> 203988 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13686 PERF.13300 - 13310												
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KNOWLES "A" WELL #: 2 RRCID -> 204541 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15062 - 16774												
01		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4208	3	2	9	N	-0-
02		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-
03		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-
04		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3999	3	1	9	N	-0-
05		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-
06		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3944	3	1	9	N	-0-
07		4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4130	3	1	9	N	-0-
08		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4078	3	1	9	N	-0-
09		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-
10		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3932	3	1	9	N	-0-
11		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-
*12		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			47,322	TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "A" WELL #: 17 RRCID -> 204551 COMPL. DATE 07/27/2004										TOTAL DEPTH 13683	PERF.13046 - 13476			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1612 N	1588	-0-	-24	-0-	1588	3		Y	-0-			-0-
02		1508 N	1491	-0-	-17	-0-	1491	3		Y	-0-			-0-
03		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3		Y	-0-			-0-
04		1530 N	1495	-0-	-35	-0-	1495	3		Y	-0-			-0-
05		1581 N	1504	-0-	-77	-0-	1504	3		Y	-0-			-0-
06		1560 N	1531	-0-	-29	-0-	1531	3		Y	-0-			-0-
07		1550 N	1368	-0-	-182	-0-	1368	3		Y	-0-			-0-
08		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3		Y	-0-			-0-
09		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		Y	-0-			-0-
10		1364 N	1244	-0-	-120	-0-	1244	3		Y	-0-			-0-
11		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3		Y	-0-			-0-
*12		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,487			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EVANS "A" WELL #: 13 RRCID -> 204926 COMPL. DATE 07/13/2004										TOTAL DEPTH 13542	PERF.13292 - 13297			
01		2883 N	2716	-0-	-167	-0-	2715	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		2900 N	2969	-0-	69	-0-	2969	3		Y	-0-			-0-
03		3032 N	2963	-0-	-69	-0-	2963	3		Y	-0-			-0-
04		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3		Y	-0-			-0-
05		2883 X	2569	-0-	-314	-0-	2569	3		Y	-0-			-0-
06		2790 X	2719	-0-	-71	-0-	2719	3		Y	-0-			-0-
07		2883 X	2415	-0-	-468	-0-	2415	3		Y	-0-			-0-
08		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3		Y	-0-			-0-
09		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3		Y	-0-			-0-
10		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3		Y	-0-			-0-
11		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3		Y	-0-			-0-
*12		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,934			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

REED "C" WELL #: 2 RRCID -> 205075 COMPL. DATE 05/19/2004										TOTAL DEPTH 16888	PERF.13268 - 16744			
01		899 X	679	-0-	-220	-0-	679	3		N	-0-			-0-
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
03		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
05		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
06		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
07		713 N	691	-0-	-22	-0-	691	3		N	-0-			-0-
08		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
09		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
10		682 N	616	-0-	-66	-0-	616	3		N	-0-			-0-
11		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
12		775 N	592	-0-	-183	-0-	592	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,288			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 20 RRCID -> 205145 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13276 PERF.12990 - 13000																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		4991 X	4906	-0-	-85	-0-		4904	3	2	9	Y	2		2	1	-0-
02		4611 X	4498	-0-	-113	-0-		4498	3			Y	-0-				-0-
03		4867 X	4761	-0-	-106	-0-		4761	3			Y	-0-				-0-
04		4740 X	4601	-0-	-139	-0-		4600	3	1	9	Y	1	1	1	1	-0-
05		4898 X	4734	-0-	-164	-0-		4734	3			Y	-0-				-0-
06		4740 X	4554	-0-	-186	-0-		4552	3	2	9	Y	2		2	1	-0-
07		4805 X	4571	-0-	-234	-0-		4570	3	1	9	Y	1		1	1	-0-
08		4774 X	4605	-0-	-169	-0-		4603	3	2	9	Y	2		2	1	-0-
09		4590 X	4490	-0-	-100	-0-		4490	3			Y	-0-				-0-
10		4743 X	4271	-0-	-472	-0-		4270	3	1	9	Y	1		1	1	-0-
11		4560 X	4154	-0-	-406	-0-		4154	3			Y	-0-				-0-
12		4650 X	4574	-0-	-76	-0-		4574	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			54,719			TOTAL CONDENSATE PROD:			9								

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 18 RRCID -> 205148 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13340 - 13350																	
01		3100 N	3172	-0-	72	72		3171	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
02		2900 N	3467	-0-	567	639		3467	3			Y	-0-				-0-
03		3100 N	3512	-0-	412	1051		3512	3			Y	-0-				-0-
04		4340 X	3289	-0-	-1051	-0-		3289	3			Y	-0-				-0-
05		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-		3355	3			Y	-0-				-0-
06		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-		3179	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
07		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-		3388	3			Y	-0-				-0-
08		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-		3252	3	1	9	Y	1		1	1	-0-
09		3060 X	2968	-0-	-92	-0-		2968	3			Y	-0-				-0-
10		3162 X	1849	-0-	-1313	-0-		1849	3			Y	-0-				-0-
11		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-		3262	3			Y	-0-				-0-
*12		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-		3576	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			38,271			TOTAL CONDENSATE PROD:			3								

EVANS "A" WELL #: 11 RRCID -> 205153 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13234 - 13244																	
01		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-		1538	3			Y	-0-				-0-
02		1363 N	1189	-0-	-174	-0-		1189	3			Y	-0-				-0-
03		1457 N	1244	-0-	-213	-0-		1244	3			Y	-0-				-0-
04		1410 N	1225	-0-	-185	-0-		1225	3			Y	-0-				-0-
05		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		1284	3			Y	-0-				-0-
06		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		1306	3			Y	-0-				-0-
07		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		1437	3			Y	-0-				-0-
08		1271 N	1207	-0-	-64	-0-		1207	3			Y	-0-				-0-
09		1320 N	1191	-0-	-129	-0-		1191	3			Y	-0-				-0-
10		1426 N	1310	-0-	-116	-0-		1310	3			Y	-0-				-0-
11		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		1225	3			Y	-0-				-0-
*12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		1330	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			15,486			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

DOWNY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 21 RRCID -> 205539 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.12515 - 12955

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4650 X	4374	-0-	-276	-0-		4372	3	2	9	Y	2		2	1		-0-
02		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-		4615	3			Y	-0-					-0-
03		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-		4601	3			Y	-0-					-0-
04		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-		4815	3	1	9	Y	1		1	1		-0-
05		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-		5059	3			Y	-0-					-0-
06		4770 X	4673	-0-	-97	-0-		4671	3	2	9	Y	2		2	1		-0-
07		4991 X	4760	-0-	-231	-0-		4759	3	1	9	Y	1		1	1		-0-
08		5053 X	4779	-0-	-274	-0-		4777	3	2	9	Y	2		2	1		-0-
09		4890 X	4569	-0-	-321	-0-		4569	3			Y	-0-					-0-
10		5053 X	4246	-0-	-807	-0-		4245	3	1	9	Y	1		1	1		-0-
11		4680 X	4287	-0-	-393	-0-		4287	3			Y	-0-					-0-
12		4774 X	3697	-0-	-1077	-0-		3697	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 19 RRCID -> 205542 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13182 - 13310

01		3565 X	3407	-0-	-158	-0-		3405	3	2	9	Y	2		2	1		-0-
02		3335 X	3281	-0-	-54	-0-		3281	3			Y	-0-					-0-
03		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-		3761	3			Y	-0-					-0-
04		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-		3621	3			Y	-0-					-0-
05		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-		3743	3			Y	-0-					-0-
06		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-		3635	3	1	9	Y	1		1	1		-0-
07		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-		3720	3			Y	-0-					-0-
08		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-		3724	3	1	9	Y	1		1	1		-0-
09		3600 X	3560	-0-	-40	-0-		3560	3			Y	-0-					-0-
10		3720 X	3549	-0-	-171	-0-		3549	3			Y	-0-					-0-
11		3600 X	3366	-0-	-234	-0-		3366	3			Y	-0-					-0-
12		3720 X	3495	-0-	-225	-0-		3495	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 22 RRCID -> 206501 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13255 PERF.12906 - 13040

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
BURGER "G" WELL #: 10 RRCID -> 206675 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13096 - 13162															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		20 N	-0-	20	-0-	-0-		20	3		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 16 RRCID -> 207137 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13400 - 13410															
01		4712 X	4621	-0-	-91	-0-	4619	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
02		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			Y	-0-			-0-
03		4681 X	4551	-0-	-130	-0-	4551	3			Y	-0-			-0-
04		4530 X	4393	-0-	-137	-0-	4392	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05		4712 X	4491	-0-	-221	-0-	4491	3			Y	-0-			-0-
06		4560 X	4383	-0-	-177	-0-	4382	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		4712 X	4494	-0-	-218	-0-	4493	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08		4557 X	4529	-0-	-28	-0-	4527	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09		4380 X	4344	-0-	-36	-0-	4344	3			Y	-0-			-0-
10		4526 X	3874	-0-	-652	-0-	3873	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
11		4380 X	4136	-0-	-244	-0-	4136	3			Y	-0-			-0-
12		4526 X	4412	-0-	-114	-0-	4412	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,656			TOTAL CONDENSATE PROD:			8						

IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 207176 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13034 - 13282															
01		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-			-0-
02		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-			-0-
03		992 N	947	-0-	-45	-0-	947	3			Y	-0-			-0-
04		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-			-0-
05		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-			-0-
06		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-			-0-
07		1023 N	994	-0-	-29	-0-	994	3			Y	-0-			-0-
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-			-0-
09		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-			-0-
10		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-			-0-
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-			-0-
*12		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,281			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 4 RRCID -> 207177 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 16965 PERF.14930 - 16892														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3100 N	3308	-0-	208	208	3306	3		2	9	Y	2	-0-
02		2900 N	3144	-0-	244	452	3144	3				Y	-0-	-0-
03		3100 N	3355	-0-	255	707	3355	3				Y	-0-	-0-
04		3971 X	3264	-0-	-707	-0-	3264	3				Y	-0-	-0-
05		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3				Y	-0-	-0-
06		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3415	3		1	9	Y	1	-0-
07		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3				Y	-0-	-0-
08		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3220	3		1	9	Y	1	-0-
09		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3				Y	-0-	-0-
10		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3				Y	-0-	-0-
11		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3				Y	-0-	-0-
*12		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			40,069			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

IVY, PHILLIP "A" WELL #: 20 RRCID -> 207278 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 13510 PERF.13290 - 13376														
01		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4774	3		2	9	Y	2	-0-
02		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3				Y	-0-	-0-
03		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	3				Y	-0-	-0-
04		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3790	3		1	9	Y	1	-0-
05		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3				Y	-0-	-0-
06		3090 X	2932	-0-	-158	-0-	2931	3		1	9	Y	1	-0-
07		3193 X	417	-0-	-2776	-0-	417	3				Y	-0-	-0-
08		3689 X	9	-0-	-3680	-0-	9	3				Y	-0-	-0-
09		3570 X	15	-0-	-3555	-0-	15	3				Y	-0-	-0-
10		3503 X	23	-0-	-3480	-0-	23	3				Y	-0-	-0-
11		2940 X	899	-0-	-2041	-0-	899	3				Y	-0-	-0-
*12		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6095	3		1	9	Y	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,958			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

BURGHER "G" WELL #: 19 RRCID -> 207279 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12918 - 13080														
01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3				Y	-0-	-0-
02		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3				Y	-0-	-0-
03		496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3				Y	-0-	-0-
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3				Y	-0-	-0-
05		496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3				Y	-0-	-0-
06		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3				Y	-0-	-0-
07		496 N	376	-0-	-120	-0-	376	3				Y	-0-	-0-
08		465 N	370	-0-	-95	-0-	370	3				Y	-0-	-0-
09		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3				Y	-0-	-0-
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3				Y	-0-	-0-
11		360 N	200	-0-	-160	-0-	200	3				Y	-0-	-0-
12		682 N	243	-0-	-439	-0-	243	3				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,051			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BURGHER "E" WELL #: 10 RRCID -> 207281 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13170 - 13254														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7285 X	7074	-0-	-211	-0-	7071	3	3	9	Y	3	3 1	-0-
02		6670 X	6625	-0-	-45	-0-	6625	3			Y	-0-		-0-
03		7130 X	7071	-0-	-59	-0-	7070	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
04		6900 X	6866	-0-	-34	-0-	6864	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
05		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			Y	-0-		-0-
06		6840 X	6752	-0-	-88	-0-	6750	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
07		7099 X	7008	-0-	-91	-0-	7006	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
08		7099 X	6945	-0-	-154	-0-	6943	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
09		6870 X	6483	-0-	-387	-0-	6483	3			Y	-0-		-0-
10		7068 X	6633	-0-	-435	-0-	6631	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
11		6780 X	6387	-0-	-393	-0-	6387	3			Y	-0-		-0-
12		7006 X	6481	-0-	-525	-0-	6480	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			81,399			TOTAL CONDENSATE PROD:			15					

EVANS "A" WELL #: 12 RRCID -> 207283 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13228 - 13386														
01		3875 X	3490	-0-	-385	-0-	3488	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
02		3335 X	3327	-0-	-8	-0-	3327	3			Y	-0-		-0-
03		3565 X	3088	-0-	-477	-0-	3088	3			Y	-0-		-0-
04		3450 X	2974	-0-	-476	-0-	2974	3			Y	-0-		-0-
05		3565 X	3469	-0-	-96	-0-	3469	3			Y	-0-		-0-
06		3450 X	2936	-0-	-514	-0-	2935	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
07		3565 X	2132	-0-	-1433	-0-	2132	3			Y	-0-		-0-
08		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3340	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
09		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	3			Y	-0-		-0-
10		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			Y	-0-		-0-
11		3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	3			Y	-0-		-0-
*12		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,174			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

WILLIFORD "C" WELL #: 3 RRCID -> 208055 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16408 PERF.14729 - 16346														
01		341 N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-		-0-
02		435 N	404	-0-	-31	-0-	404	3			N	-0-		-0-
03		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-		-0-
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-		-0-
05		434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-		-0-
06		270 N	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-		-0-
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-		-0-
08		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-		-0-
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-		-0-
10		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-		-0-
11		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-		-0-
*12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,872			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
BURGHER "A" WELL #: 16 RRCID -> 208090 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13200 - 13369																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4561	3	2	9	Y	2		2	1	-0-
02		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3			Y	-0-				-0-
03		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			Y	-0-				-0-
04		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4286	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
05		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			Y	-0-				-0-
06		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3882	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
07		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	3			Y	-0-				-0-
08		4433 X	3910	-0-	-523	-0-	3909	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
09		4290 X	4027	-0-	-263	-0-	4027	3			Y	-0-				-0-
10		4154 X	2606	-0-	-1548	-0-	2606	3			Y	-0-				-0-
11		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			Y	-0-				-0-
12		4154 X	3457	-0-	-697	-0-	3457	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			46,547			TOTAL CONDENSATE PROD:			5							

APC ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 210433 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13163 - 13666																
01		7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	7184	3	3	9	N	3	3	1		-0-
02		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			N	-0-				-0-
03		7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	7250	3	1	9	N	1	1	1		-0-
04		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6927	3	2	9	N	2	2	1		-0-
05		7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	3			N	-0-				-0-
06		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6463	3	2	9	N	2	2	1		-0-
07		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6841	3	2	9	N	2	2	1		-0-
08		6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6813	3	2	9	N	2	2	1		-0-
09		6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	3			N	-0-				-0-
10		6510 X	5930	-0-	-1580	-0-	5928	3	2	9	N	2	2	1		-0-
11		6300 X	5824	-0-	-476	-0-	5824	3			N	-0-				-0-
*12		6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6530	3	1	9	N	1	1	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			79,854			TOTAL CONDENSATE PROD:			15							

APC CLARIDGE "A" WELL #: 9 RRCID -> 211853 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13200 - 13326																
01		2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2757	3	1	9	Y	1	1	1		13
02		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-				13
03		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			Y	-0-				13
04		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-				13
05		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			Y	-0-				13
06		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			Y	-0-				13
07		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			Y	-0-				13
08		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			Y	-0-				13
09		2190 N	2067	-0-	-123	-0-	2067	3			Y	-0-				13
10		2263 N	141	-0-	-2122	-0-	141	3			Y	-0-				13
11		2190 N	11	-0-	-2179	-0-	11	3			Y	-0-				13
12		2139 N	157	-0-	-1982	-0-	157	3			Y	-0-				13
TOTAL GAS PROD:			22,504			TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
IVY, BETTY JEAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 212709 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12820 - 12958														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3534 X	2985	-0-	-549	-0-	2984	3	1	9	Y	1	1	-0-
02		3045 X	2632	-0-	-413	-0-	2632	3			Y	-0-		-0-
03		3255 X	2661	-0-	-594	-0-	2661	3			Y	-0-		-0-
04		2880 X	2582	-0-	-298	-0-	2582	3			Y	-0-		-0-
05		2976 X	2819	-0-	-157	-0-	2819	3			Y	-0-		-0-
06		2880 X	705	-0-	-2175	-0-	705	3			Y	-0-		-0-
07		2821 X	579	-0-	-2242	-0-	579	3			Y	-0-		-0-
08		2821 X	593	-0-	-2228	-0-	593	3			Y	-0-		-0-
09		2730 X	1237	-0-	-1493	-0-	1237	3			Y	-0-		-0-
10		2821 X	1376	-0-	-1445	-0-	1376	3			Y	-0-		-0-
11		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-		-0-
*12		1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,877			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

APC CLARIDGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 212711 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13194 - 13391														
01		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2245	3	1	9	Y	1	1	-0-
02		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			Y	-0-		-0-
03		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			Y	-0-		-0-
04		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-		-0-
05		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-		-0-
06		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			Y	-0-		-0-
07		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			Y	-0-		-0-
08		2480 N	2476	-0-	-4	-0-	2476	3			Y	-0-		-0-
09		2400 N	2352	-0-	-48	-0-	2352	3			Y	-0-		-0-
10		2480 N	1904	-0-	-576	-0-	1904	3			Y	-0-		-0-
11		2400 N	2217	-0-	-183	-0-	2217	3			Y	-0-		-0-
*12		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,647			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

PICKENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 212912 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 17267 PERF.15346 - 17040														
01		8029 X	7530	-0-	-499	-0-	7527	3	3	9	N	3	1	-0-
02		7482 X	6994	-0-	-488	-0-	6994	3			N	-0-		-0-
03		7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	7811	3	1	9	N	1	1	-0-
04		7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	7648	3	2	9	N	2	1	-0-
05		7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	3			N	-0-		-0-
06		7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	7562	3	3	9	N	3	1	-0-
07		7905 X	7706	-0-	-199	-0-	7704	3	2	9	N	2	1	-0-
08		7905 X	7570	-0-	-335	-0-	7567	3	3	9	N	3	1	-0-
09		7650 X	7352	-0-	-298	-0-	7352	3			N	-0-		-0-
10		7812 X	7714	-0-	-98	-0-	7712	3	2	9	N	2	1	-0-
11		7560 X	7396	-0-	-164	-0-	7395	3	1	9	N	1	1	-0-
12		7719 X	7613	-0-	-106	-0-	7611	3	2	9	N	2	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			90,721			TOTAL CONDENSATE PROD:			19					

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
WILLIFORD "A" WELL #: 6H RRCID -> 213582 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13509 - 14931														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	-0-	9855 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
02		7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	-0-	7597 3		Y	-0-			-0-
03		8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	-0-	8054 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
04		7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	-0-	7949 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
05		8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	-0-	8136 3		Y	-0-			-0-
06		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	-0-	7753 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
07		7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	-0-	7922 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
08		8122 X	7732	-0-	-390	-0-	-0-	7729 3	3 9	Y	3	3 1		-0-
09		7860 X	7368	-0-	-492	-0-	-0-	7368 3		Y	-0-			-0-
10		8122 X	7302	-0-	-820	-0-	-0-	7300 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
11		7770 X	6847	-0-	-923	-0-	-0-	6846 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12		7936 X	7078	-0-	-858	-0-	-0-	7076 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			93,605			TOTAL CONDENSATE PROD:			20					

BURGHER "D" WELL #: 25 RRCID -> 213643 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13144 - 13570														
01		1860 N	1796	-0-	-64	-0-	-0-	1796 3		Y	-0-			-0-
02		1769 N	1556	-0-	-213	-0-	-0-	1556 3		Y	-0-			-0-
03		1891 N	1076	-0-	-815	-0-	-0-	1076 3		Y	-0-			-0-
04		1740 N	909	-0-	-831	-0-	-0-	909 3		Y	-0-			-0-
05		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	-0-	2400 3		Y	-0-			-0-
06		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	1924 3		Y	-0-			-0-
07		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	2230 3		Y	-0-			-0-
08		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	2142 3		Y	-0-			-0-
09		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	2023 3		Y	-0-			-0-
10		1860 N	1813	-0-	-47	-0-	-0-	1813 3		Y	-0-			-0-
11		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	1930 3		Y	-0-			-0-
*12		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	-0-	2051 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,850			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

APC CLARIDGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 215778 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13556 PERF.12830 - 13307														
01		3100 N	2301	-0-	-799	-0-	-0-	2300 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		1616 N	1149	-0-	-467	-0-	-0-	1149 3		Y	-0-			-0-
03		761 X	761	-0-	-0-	-0-	-0-	761 3		Y	-0-			-0-
04		740 X	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740 3		Y	-0-			-0-
05		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1018 3		Y	-0-			-0-
06		606 X	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606 3		Y	-0-			-0-
07		655 X	655	-0-	-0-	-0-	-0-	655 3		Y	-0-			-0-
08		795 X	795	-0-	-0-	-0-	-0-	795 3		Y	-0-			-0-
09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722 3		Y	-0-			-0-
10		668 N	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668 3		Y	-0-			-0-
11		888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	888 3		Y	-0-			-0-
*12		795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	795 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,098			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
J & L PARKER "E" WELL #: 6 RRCID -> 215782 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12792 - 12938													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3782 X	3351	-0-	-431	-0-	-0-	3349	3	2	9	Y	-0-
02		3422 X	3233	-0-	-189	-0-	-0-	3233	3			Y	-0-
03		3534 X	3369	-0-	-165	-0-	-0-	3369	3			Y	-0-
04		3360 X	3140	-0-	-220	-0-	-0-	3140	3			Y	-0-
05		3441 X	3235	-0-	-206	-0-	-0-	3235	3			Y	-0-
06		3330 X	3115	-0-	-215	-0-	-0-	3114	3	1	9	Y	-0-
07		3441 X	3174	-0-	-267	-0-	-0-	3174	3			Y	-0-
08		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	-0-	3154	3	1	9	Y	-0-
09		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	-0-	3037	3			Y	-0-
10		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	-0-	3030	3			Y	-0-
11		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	-0-	2931	3			Y	-0-
12		2480 X	42	-0-	-2438	-0-	-0-	42	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,812			TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

PHILLIP IVY "A" WELL #: 21 RRCID -> 216083 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13242 - 13900													
01		1705 N	1581	-0-	-124	-0-	-0-	1581	3			Y	-0-
02		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-
03		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-
04		1530 N	1443	-0-	-87	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-
05		1922 N	1680	-0-	-242	-0-	-0-	1680	3			Y	-0-
06		1830 N	1630	-0-	-200	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-
07		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	3			Y	-0-
08		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	1735	3			Y	-0-
09		1620 N	1616	-0-	-4	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-
10		1736 N	1414	-0-	-322	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-
11		1680 N	1443	-0-	-237	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-
12		1674 N	1642	-0-	-32	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,606			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURGHER "C" WELL #: 24 RRCID -> 217856 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13040 - 13288													
01		6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	-0-	6224	3	3	9	N	-0-
02		5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	-0-	5932	3			N	-0-
03		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	-0-	6283	3	1	9	N	-0-
04		6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	-0-	6082	3	2	9	N	-0-
05		6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	-0-	6141	3			N	-0-
06		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	-0-	5856	3	2	9	N	-0-
07		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	-0-	6020	3	2	9	N	-0-
08		5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	-0-	5864	3	2	9	N	-0-
09		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	-0-	5624	3			N	-0-
10		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	-0-	5634	3	1	9	N	-0-
11		5430 X	5281	-0-	-149	-0-	-0-	5281	3			N	-0-
12		5611 X	5405	-0-	-206	-0-	-0-	5404	3	1	9	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			70,359			TOTAL CONDENSATE PROD:			14				

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP																	
STOREY "A"																	
WELL #: 1										RRCID -> 218150		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 16235		PERF.14864 - 15808	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
					(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE					
01		7936 X	7727	-0-	-209	-0-	7724 3	3 9	N	3	3 1		-0-				
02		7424 X	6947	-0-	-477	-0-	6947 3		N	-0-			-0-				
03		7874 X	7737	-0-	-137	-0-	7736 3	1 9	N	1	1 1		-0-				
04		7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7527 3	2 9	N	2	2 1		-0-				
05		7750 X	7747	-0-	-3	-0-	7747 3		N	-0-			-0-				
06		7500 X	7300	-0-	-200	-0-	7298 3	2 9	N	2	2 1		-0-				
07		7781 X	7654	-0-	-127	-0-	7652 3	2 9	N	2	2 1		-0-				
08		7781 X	7545	-0-	-236	-0-	7542 3	3 9	N	3	3 1		-0-				
09		7530 X	7330	-0-	-200	-0-	7330 3		N	-0-			-0-				
10		7750 X	7461	-0-	-289	-0-	7459 3	2 9	N	2	2 1		-0-				
11		7410 X	6867	-0-	-543	-0-	6866 3	1 9	N	1	1 1		-0-				
12		7657 X	7453	-0-	-204	-0-	7451 3	2 9	N	2	2 1		-0-				
TOTAL GAS PROD:										89,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		18			

WILLIFORD "A"										TOTAL DEPTH 13185		PERF.13506 - 14804			
WELL #: 8 H										RRCID -> 218271		COMPL. DATE 07/28/2005			
01		10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	10211 3	6 9	N	5	5 1		-0-		
02		9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	9422 3		N	-0-			-0-		
03		9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	9613 3	2 9	N	2	2 1		-0-		
04		8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	8517 3	2 9	N	2	2 1		-0-		
05		8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8347 3		N	-0-			-0-		
06		7410 X	7213	-0-	-197	-0-	7211 3	2 9	N	2	2 1		-0-		
07		8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	8659 3	2 9	N	2	2 1		-0-		
08		7657 X	5252	-0-	-2405	-0-	5250 3	2 9	N	2	2 1		-0-		
09		7410 X	6818	-0-	-592	-0-	6818 3		N	-0-			-0-		
10		7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	7924 3	2 9	N	2	2 1		-0-		
11		7410 X	7076	-0-	-334	-0-	7075 3	1 9	N	1	1 1		-0-		
12		7657 X	7282	-0-	-375	-0-	7280 3	2 9	N	2	2 1		-0-		
TOTAL GAS PROD:										96,348		TOTAL CONDENSATE PROD:		20	

WILLIFORD "A"										TOTAL DEPTH 13242		PERF.13326 - 14060			
WELL #: 7 H										RRCID -> 218273		COMPL. DATE 11/04/2005			
01		8680 X	7907	-0-	-773	-0-	20 1	7477 3	N	-0-			-0-		
							410 5								
02		8120 X	6825	-0-	-1295	-0-	17 1	6760 3	N	-0-			-0-		
							48 5								
03		8990 X	7801	-0-	-1189	-0-	19 1	7351 3	N	-0-			-0-		
							431 5								
04		8400 X	7774	-0-	-626	-0-	19 1	7384 3	N	-0-			-0-		
							371 5								
05		8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	22 1	8826 3	N	-0-			-0-		
06		7650 X	7494	-0-	-156	-0-	19 1	7475 3	N	-0-			-0-		
07		8029 X	7925	-0-	-104	-0-	7925 3		N	-0-			-0-		
08		8835 X	8231	-0-	-604	-0-	8231 3		N	-0-			-0-		
09		8550 X	7595	-0-	-955	-0-	7595 3		N	-0-			-0-		
10		8835 X	4850	-0-	-3985	-0-	4850 3		N	-0-			-0-		
11		7980 X	7418	-0-	-562	-0-	7418 3		N	-0-			-0-		
*12		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8490 3		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:										91,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
HEGWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 222542 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15214 - 15598																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		4340 X	4321	-0-	-19	-0-		4319	3	2	9	N	2		2	1	-0-
02		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-		4187	3			N	-0-				-0-
03		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-		4848	3			N	-0-				-0-
04		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-		4714	3	1	9	N	1		1	1	-0-
05		4808 X	4808	-0-	-0-	-0-		4808	3			N	-0-				-0-
06		4680 X	4662	-0-	-18	-0-		4660	3	2	9	N	2		2	1	-0-
07		4867 X	4610	-0-	-257	-0-		4609	3	1	9	N	1		1	1	-0-
08		4867 X	4622	-0-	-245	-0-		4620	3	2	9	N	2		2	1	-0-
09		4710 X	4348	-0-	-362	-0-		4348	3			N	-0-				-0-
10		4805 X	4322	-0-	-483	-0-		4321	3	1	9	N	1		1	1	-0-
11		4650 X	4161	-0-	-489	-0-		4161	3			N	-0-				-0-
12		4619 X	4271	-0-	-348	-0-		4271	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			53,875			TOTAL CONDENSATE PROD:			9								

JONES, ABE "A" WELL #: 1 RRCID -> 222978 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 16623 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		12785 X	12785	-0-	-0-	-0-		12778	3	7	9	N	6		6	1	-0-
02		12240 X	12240	-0-	-0-	-0-		12239	3	1	9	N	1		1	1	-0-
03		13079 X	13079	-0-	-0-	-0-		13077	3	2	9	N	2		2	1	-0-
04		12598 X	12598	-0-	-0-	-0-		12595	3	3	9	N	3		3	1	-0-
05		12822 X	12822	-0-	-0-	-0-		12821	3	1	9	N	1		1	1	-0-
06		12510 X	12510	-0-	-0-	-0-		12506	3	4	9	N	4		4	1	-0-
07		12942 X	12942	-0-	-0-	-0-		12939	3	3	9	N	3		3	1	-0-
08		12822 X	12822	-0-	-0-	-0-		12816	3	6	9	N	5		5	1	-0-
09		12252 X	12252	-0-	-0-	-0-		12252	3			N	-0-				-0-
10		12654 X	12654	-0-	-0-	-0-		12651	3	3	9	N	3		3	1	-0-
11		12401 X	12401	-0-	-0-	-0-		12399	3	2	9	N	2		2	1	-0-
*12		11488 X	11488	-0-	-0-	-0-		11486	3	2	9	N	2		2	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			150,593			TOTAL CONDENSATE PROD:			32								

CUNNINGHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 223251 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15600 - 16526																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		10111 X	10111	-0-	-0-	-0-		10105	3	6	9	N	5		5	1	-0-
02		10102 X	10102	-0-	-0-	-0-		10101	3	1	9	N	1		1	1	-0-
03		11295 X	11295	-0-	-0-	-0-		11293	3	2	9	N	2		2	1	-0-
04		10727 X	10727	-0-	-0-	-0-		10724	3	3	9	N	3		3	1	-0-
05		10728 X	10728	-0-	-0-	-0-		10728	3			N	-0-				-0-
06		10566 X	10566	-0-	-0-	-0-		10562	3	4	9	N	4		4	1	-0-
07		10105 X	10105	-0-	-0-	-0-		10102	3	3	9	N	3		3	1	-0-
08		8866 X	8175	-0-	-691	-0-		8172	3	3	9	N	3		3	1	-0-
09		8580 X	7936	-0-	-644	-0-		7936	3			N	-0-				-0-
10		8866 X	7857	-0-	-1009	-0-		7855	3	2	9	N	2		2	1	-0-
11		8580 X	6622	-0-	-1958	-0-		6622	3			N	-0-				-0-
*12		9439 X	9439	-0-	-0-	-0-		9437	3	2	9	N	2		2	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			113,663			TOTAL CONDENSATE PROD:			25								

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
BONNER, HUNTER "A" WELL #: 16 RRCID -> 223592 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13429 PERF.12926 - 13060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		3751 X	3385	-0-	-366	-0-	3383 3		2 9	Y	2	-0-
02		3509 X	3262	-0-	-247	-0-	3262 3			Y		-0-
03		3689 X	3546	-0-	-143	-0-	3546 3			Y		-0-
04		3540 X	3512	-0-	-28	-0-	3512 3			Y		-0-
05		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629 3			Y		-0-
06		3420 X	3391	-0-	-29	-0-	3390 3		1 9	Y	1	-0-
07		3627 X	3504	-0-	-123	-0-	3504 3			Y		-0-
08		3627 X	3508	-0-	-119	-0-	3507 3		1 9	Y	1	-0-
09		3510 X	3246	-0-	-264	-0-	3246 3			Y		-0-
10		3627 X	2634	-0-	-993	-0-	2634 3			Y		-0-
11		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564 3			Y		-0-
12		3503 X	3420	-0-	-83	-0-	3420 3			Y		-0-
TOTAL GAS PROD:			40,601				TOTAL CONDENSATE PROD:			4		

HOLLOWAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 224222 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15850 - 17589												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		496 N	393	-0-	-103	-0-	393 3			N	-0-	-0-
02		377 N	364	-0-	-13	-0-	364 3			N	-0-	-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3			N	-0-	-0-
04		390 N	379	-0-	-11	-0-	379 3			N	-0-	-0-
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 3			N	-0-	-0-
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3			N	-0-	-0-
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3			N	-0-	-0-
08		403 N	396	-0-	-7	-0-	396 3			N	-0-	-0-
09		420 N	365	-0-	-55	-0-	365 3			N	-0-	-0-
10		403 N	337	-0-	-66	-0-	337 3			N	-0-	-0-
11		390 N	344	-0-	-46	-0-	344 3			N	-0-	-0-
12		372 N	333	-0-	-39	-0-	333 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,514				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

APC ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 228665 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13042 - 13342												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
REED "C" WELL #: 5 RRCID -> 231651 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 16782 PERF.14711 - 16713												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		9362 X	9125	-0-	-237	-0-	9121 3	4 9	N	4	4 1	-0-
02		8758 X	8480	-0-	-278	-0-	8480 3		N	-0-		-0-
03		9362 X	8868	-0-	-494	-0-	8866 3	2 9	N	2	2 1	-0-
04		9060 X	8464	-0-	-596	-0-	8462 3	2 9	N	2	2 1	-0-
05		9207 X	8499	-0-	-708	-0-	8499 3		N	-0-		-0-
06		8820 X	8042	-0-	-778	-0-	8039 3	3 9	N	3	3 1	-0-
07		9052 X	8365	-0-	-687	-0-	8363 3	2 9	N	2	2 1	-0-
08		8866 X	8507	-0-	-359	-0-	8504 3	3 9	N	3	3 1	-0-
09		8460 X	8277	-0-	-183	-0-	8277 3		N	-0-		-0-
10		8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8687 3	2 9	N	2	2 1	-0-
11		8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	8394 3	1 9	N	1	1 1	-0-
*12		8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8657 3	2 9	N	2	2 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			102,370			TOTAL CONDENSATE PROD:			21			

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 233454 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 16755 PERF.14885 - 15014												
01		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		N	-0-		-0-
02		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		N	-0-		-0-
03		992 N	939	-0-	-53	-0-	939 3		N	-0-		-0-
04		960 N	860	-0-	-100	-0-	860 3		N	-0-		-0-
05		992 N	859	-0-	-133	-0-	859 3		N	-0-		-0-
06		900 N	215	-0-	-685	-0-	215 3		N	-0-		-0-
07		899 N	47	-0-	-852	-0-	47 3		N	-0-		-0-
08		868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		-0-
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,161			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HEGWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 233558 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.15191 - 15580												
01		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4413 3	2 9	N	2	2 1	-0-
02		3973 X	2087	-0-	-1886	-0-	2087 3		N	-0-		-0-
03		3689 X	753	-0-	-2936	-0-	753 3		N	-0-		-0-
04		4260 X	1926	-0-	-2334	-0-	1926 3		N	-0-		-0-
05		4402 X	2169	-0-	-2233	-0-	2169 3		N	-0-		-0-
06		4260 X	1790	-0-	-2470	-0-	1790 3		N	-0-		-0-
07		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4716 3	1 9	N	1	1 1	-0-
08		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4575 3	2 9	N	2	2 1	-0-
09		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 3		N	-0-		-0-
10		4712 X	4680	-0-	-32	-0-	4679 3	1 9	N	1	1 1	-0-
11		4560 X	869	-0-	-3691	-0-	869 3		N	-0-		-0-
12		4712 X	2372	-0-	-2340	-0-	2372 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,448			TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
STOREY "A" WELL #: 2 RRCID -> 233561 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 16635 PERF.14616 - 16521															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	7914	3	4	9	N	4	4	1	-0-
02		7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	3			N	-0-			-0-
03		7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	7600	3	1	9	N	1	1	1	-0-
04		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	7351	3	2	9	N	2	2	1	-0-
05		7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	3			N	-0-			-0-
06		6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	6445	3	2	9	N	2	2	1	-0-
07		6417 X	6240	-0-	-177	-0-	6238	3	2	9	N	2	2	1	-0-
08		6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6564	3	2	9	N	2	2	1	-0-
09		6210 X	6025	-0-	-185	-0-	6025	3			N	-0-			-0-
10		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6734	3	2	9	N	2	2	1	-0-
11		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	3			N	-0-			-0-
12		6417 X	3693	-0-	-2724	-0-	3693	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			79,506			TOTAL CONDENSATE PROD:			15						

PARKER, LOUETTA "A" WELL #: 5 RRCID -> 233807 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.15016 - 15367															
01		239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			-0-
02		160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
03		240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
04		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-			-0-
05		814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-			-0-
06		240 X	11	-0-	-229	-0-	11	3			N	-0-			-0-
07		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
08		1271 X	35	-0-	-1236	-0-	35	3			N	-0-			-0-
09		1230 X	89	-0-	-1141	-0-	89	3			N	-0-			-0-
10		806 X	52	-0-	-754	-0-	52	3			N	-0-			-0-
11		46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,918			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REED "C" WELL #: 3 RRCID -> 234312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.16040 - 16163															
01		3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3819	3	2	9	N	2	2	1	-0-
02		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-			-0-
03		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-			-0-
04		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-			-0-
05		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-			-0-
06		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3487	3	1	9	N	1	1	1	-0-
07		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-			-0-
08		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3420	3	1	9	N	1	1	1	-0-
09		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-			-0-
10		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-			-0-
11		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-			-0-
*12		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,877			TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
REED "C" WELL #: 4 RRCID -> 234557 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 15621 PERF.14890 - 15233												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4362 3	2 9	N	2	2 1	-0-
02		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913 3		N	-0-		-0-
03		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141 3		N	-0-		-0-
04		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 3		N	-0-		-0-
05		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487 3		N	-0-		-0-
06		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2922 3	1 9	N	1	1 1	-0-
07		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 3		N	-0-		-0-
08		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3080 3	1 9	N	1	1 1	-0-
09		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871 3		N	-0-		-0-
10		3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606 3		N	-0-		-0-
11		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 3		N	-0-		-0-
*12		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			40,956			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

CUNNINGHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 235609 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14650 - 15186												
01		9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	9293 3	4 9	N	4	4 1	-0-
02		8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8551 3		N	-0-		-0-
03		9114 X	9031	-0-	-83	-0-	9029 3	2 9	N	2	2 1	-0-
04		9000 X	8570	-0-	-430	-0-	8568 3	2 9	N	2	2 1	-0-
05		9300 X	8809	-0-	-491	-0-	8809 3		N	-0-		-0-
06		9000 X	8351	-0-	-649	-0-	8348 3	3 9	N	3	3 1	-0-
07		9145 X	8508	-0-	-637	-0-	8506 3	2 9	N	2	2 1	-0-
08		9021 X	8215	-0-	-806	-0-	8212 3	3 9	N	3	3 1	-0-
09		8580 X	8068	-0-	-512	-0-	8068 3		N	-0-		-0-
10		8804 X	8130	-0-	-674	-0-	8128 3	2 9	N	2	2 1	-0-
11		8340 X	7939	-0-	-401	-0-	7938 3	1 9	N	1	1 1	-0-
12		8494 X	8252	-0-	-242	-0-	8250 3	2 9	N	2	2 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			101,721			TOTAL CONDENSATE PROD:			21			

STOREY "A" WELL #: 4 RRCID -> 235991 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14816 - 15090												
01		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5063 3	2 9	N	2	2 1	-0-
02		11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	11334 3	1 9	N	1	1 1	-0-
03		11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	11050 3	2 9	N	2	2 1	-0-
04		10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	10176 3	3 9	N	3	3 1	-0-
05		10108 X	10108	-0-	-0-	-0-	10108 3		N	-0-		-0-
06		7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	7272 3	2 9	N	2	2 1	-0-
07		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6427 3	2 9	N	2	2 1	-0-
08		7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	7352 3	3 9	N	3	3 1	-0-
09		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6205 3		N	-0-		-0-
10		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5323 3	1 9	N	1	1 1	-0-
11		4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*12		7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7527 3	2 9	N	2	2 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			87,855			TOTAL CONDENSATE PROD:			18			

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
JONES, ABE "A" WELL #: 2 RRCID -> 241233 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 15531 PERF.14766 - 14976														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6393 X	6393	-0-	-0-	-0-		6390 3	3 9	N	3	3 1		-0-
02		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-		5832 3		N	-0-			-0-
03		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-		6157 3	1 9	N	1	1 1		-0-
04		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-		5768 3	2 9	N	2	2 1		-0-
05		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-		6066 3		N	-0-			-0-
06		5608 X	5608	-0-	-0-	-0-		5606 3	2 9	N	2	2 1		-0-
07		5629 X	5629	-0-	-0-	-0-		5628 3	1 9	N	1	1 1		-0-
08		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-		5548 3	2 9	N	2	2 1		-0-
09		5340 X	5291	-0-	-49	-0-		5291 3		N	-0-			-0-
10		5518 X	5490	-0-	-28	-0-		5489 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11		5340 X	5115	-0-	-225	-0-		5115 3		N	-0-			-0-
12		5518 X	5279	-0-	-239	-0-		5278 3	1 9	N	1	1 1		-0-
TOTAL GAS PROD:			68,181			TOTAL CONDENSATE PROD:			13					

OLAJUWON "A" WELL #: 2 RRCID -> 243515 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14888 - 15360														
01		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-		6579 3	3 9	N	3	3 1		-0-
02		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-		2598 3		N	-0-			-0-
03		1457 X	1184	-0-	-273	-0-		1184 3		N	-0-			-0-
04		1410 X	1169	-0-	-241	-0-		1169 3		N	-0-			-0-
05		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-		2152 3		N	-0-			-0-
06		7541 X	7541	-0-	-0-	-0-		7538 3	3 9	N	3	3 1		-0-
07		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-		2347 3		N	-0-			-0-
08		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-		2338 3		N	-0-			-0-
09		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-		7568 3		N	-0-			-0-
10		5585 X	5585	-0-	-0-	-0-		5584 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11		4872 X	4872	-0-	-0-	-0-		4872 3		N	-0-			-0-
*12		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-		4380 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,316			TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 244649 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.14011 - 14958														
01		806 X	735	-0-	-71	-0-		735 3		N	-0-			-0-
02		821 X	821	-0-	-0-	-0-		821 3		N	-0-			-0-
03		826 X	826	-0-	-0-	-0-		826 3		N	-0-			-0-
04		780 X	763	-0-	-17	-0-		763 3		N	-0-			-0-
05		989 X	989	-0-	-0-	-0-		989 3		N	-0-			-0-
06		873 N	873	-0-	-0-	-0-		873 3		N	-0-			-0-
07		780 N	780	-0-	-0-	-0-		780 3		N	-0-			-0-
08		806 N	585	-0-	-221	-0-		585 3		N	-0-			-0-
09		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-		1126 3		N	-0-			-0-
10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-		1242 3		N	-0-			-0-
11		570 N	381	-0-	-189	-0-		381 3		N	-0-			-0-
12		806 N	283	-0-	-523	-0-		283 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,404			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
DYNEGY "C" WELL #: 2 RRCID -> 245003 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 16990 PERF.15122 - 16808															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		8649 X	8220	-0-	-429	-0-	8216	3	4	9	N	4	4	1	-0-
02		8091 X	7733	-0-	-358	-0-	7733	3			N	-0-			-0-
03		8649 X	8043	-0-	-606	-0-	8042	3	1	9	N	1	1	1	-0-
04		7950 X	7865	-0-	-85	-0-	7863	3	2	9	N	2	2	1	-0-
05		8277 X	8150	-0-	-127	-0-	8150	3			N	-0-			-0-
06		8010 X	7992	-0-	-18	-0-	7989	3	3	9	N	3	3	1	-0-
07		8277 X	8184	-0-	-93	-0-	8182	3	2	9	N	2	2	1	-0-
08		8153 X	8066	-0-	-87	-0-	8063	3	3	9	N	3	3	1	-0-
09		8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	3			N	-0-			-0-
10		8246 X	7915	-0-	-331	-0-	7913	3	2	9	N	2	2	1	-0-
11		7980 X	7681	-0-	-299	-0-	7680	3	1	9	N	1	1	1	-0-
*12		8317 X	8317	-0-	-0-	-0-	8315	3	2	9	N	2	2	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			96,168			TOTAL CONDENSATE PROD:			20						

KNOWLES "A" WELL #: 5 RRCID -> 247414 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15248 - 15478															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		7502 X	7168	-0-	-334	-0-	7165	3	3	9	N	3	3	1	-0-
02		7018 X	6227	-0-	-791	-0-	6227	3			N	-0-			-0-
03		7409 X	5998	-0-	-1411	-0-	5997	3	1	9	N	1	1	1	-0-
04		7170 X	4716	-0-	-2454	-0-	4715	3	1	9	N	1	1	1	-0-
05		7409 X	5311	-0-	-2098	-0-	5311	3			N	-0-			-0-
06		7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7042	3	2	9	N	2	2	1	-0-
07		7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7381	3	2	9	N	2	2	1	-0-
08		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7589	3	3	9	N	3	3	1	-0-
09		7050 X	5979	-0-	-1071	-0-	5979	3			N	-0-			-0-
10		8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	8384	3	2	9	N	2	2	1	-0-
11		7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	7405	3	1	9	N	1	1	1	-0-
12		7595 X	7414	-0-	-181	-0-	7412	3	2	9	N	2	2	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			80,624			TOTAL CONDENSATE PROD:			17						

JONES SIMMONS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248679 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF.14358 - 14656															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	6070	3	3	9	N	3	3	1	-0-
02		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3			N	-0-			-0-
03		6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	6950	3	1	9	N	1	1	1	-0-
04		7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7122	3	2	9	N	2	2	1	-0-
05		6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	3			N	-0-			-0-
06		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5838	3	2	9	N	2	2	1	-0-
07		7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	7063	3	2	9	N	2	2	1	-0-
08		7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7056	3	3	9	N	3	3	1	-0-
09		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			N	-0-			-0-
10		4991 X	4265	-0-	-726	-0-	4264	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11		4830 X	3943	-0-	-887	-0-	3943	3			N	-0-			-0-
12		4991 X	4463	-0-	-528	-0-	4463	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			70,622			TOTAL CONDENSATE PROD:			14						

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
STOREY "A" WELL #: 3 RRCID -> 251464 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 15173 PERF.14523 - 15050												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

BURGHER "D" WELL #: 26H RRCID -> 261252 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13400 - 15838																
01		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-		2875	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
02		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-		2851	3			Y	-0-			-0-
03		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-		4610	3			Y	-0-			-0-
04		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-		4173	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
05		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-		4179	3			Y	-0-			-0-
06		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-		3759	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-		4063	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08		4243 X	4243	-0-	-0-	-0-		4241	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
09		3690 X	3218	-0-	-472	-0-		3218	3			Y	-0-			-0-
10		3813 X	2723	-0-	-1090	-0-		2723	3			Y	-0-			-0-
11		3690 X	2653	-0-	-1037	-0-		2653	3			Y	-0-			-0-
12		3813 X	2576	-0-	-1237	-0-		2576	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,927	TOTAL CONDENSATE PROD:						6						

XTO ENERGY INC. 945936 HAGEN, SELMA GU WELL #: 1 RRCID -> 180070 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13013 - 13142																
01		775 N	654	-0-	-121	-0-		654	2			N	-0-			-0-
02		725 N	390	-0-	-335	-0-		390	2			N	-0-			-0-
03		739 N	739	-0-	-0-	-0-		739	2			N	-0-			-0-
04		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		1062	2			N	-0-			-0-
05		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-		1707	2			N	-0-			-0-
06		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-		1415	2			N	-0-			-0-
07		1085 N	1066	-0-	-19	-0-		1066	2			N	-0-			-0-
08		1705 N	864	-0-	-841	-0-		864	2			N	-0-			-0-
09		1410 N	960	-0-	-450	-0-		960	2			N	-0-			-0-
10		1054 N	462	-0-	-592	-0-		462	2			N	-0-			-0-
11		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-		1772	2			N	-0-			-0-
12		992 N	593	-0-	-399	-0-		593	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,684	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-						

OIL AND GAS DIVISION

DOWNDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BURGER-NEAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181676 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13314 - 13502

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		N	-0-			-0-
02		2900 N	2945	-0-	-45	-45	2945 2		N	-0-			-0-
03		2551 N	2506	-0-	-45	-0-	2506 2		N	-0-			-0-
04		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2		N	-0-			-0-
05		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2		N	-0-			-0-
06		1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-			-0-
07		1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-			-0-
08		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		N	-0-			-0-
09		1470 X	1415	-0-	-55	-0-	1415 2		N	-0-			-0-
10		1519 X	807	-0-	-712	-0-	807 2		N	-0-			-0-
11		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		N	-0-			-0-
*12		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 3 RRCID -> 184317 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13100 - 13190

01		1178 N	973	-0-	-205	-0-	973 2		N	-0-			-0-
02		812 N	720	-0-	-92	-0-	720 2		N	-0-			-0-
03		1271 N	812	-0-	-459	-0-	812 2		N	-0-			-0-
04		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-			-0-
05		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-			-0-
06		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-			-0-
07		1085 N	1000	-0-	-85	-0-	1000 2		N	-0-			-0-
08		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			-0-
09		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-			-0-
10		992 N	733	-0-	-259	-0-	733 2		N	-0-			-0-
11		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2		N	-0-			-0-
*12		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 4 RRCID -> 185982 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12600 - 13122

01		2287 X	2154	-0-	-133	-0-	2154 2		N	-0-			-0-
02		2059 X	1505	-0-	-554	-0-	1505 2		N	-0-			-0-
03		2201 X	1763	-0-	-438	-0-	1763 2		N	-0-			-0-
04		2130 X	2033	-0-	-97	-0-	2033 2		N	-0-			-0-
05		2201 X	1313	-0-	-888	-0-	1313 2		N	-0-			-0-
06		2070 X	1523	-0-	-547	-0-	1523 2		N	-0-			-0-
07		2108 X	1618	-0-	-490	-0-	1618 2		N	-0-			-0-
08		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 2		N	-0-			-0-
09		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-			-0-
10		1612 N	879	-0-	-733	-0-	879 2		N	-0-			-0-
11		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		N	-0-			-0-
*12		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

DOWDY RANCH (COTTON VALLEY) //CONT.// 25978 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WEAVER WELL #: 2 RRCID -> 192383 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13231 - 13458

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		403 N	346	-0-	-57	-0-	346	2		N	-0-			-0-
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-
03		372 N	352	-0-	-20	-0-	352	2		N	-0-			-0-
04		330 N	304	-0-	-26	-0-	304	2		N	-0-			-0-
05		403 N	298	-0-	-105	-0-	298	2		N	-0-			-0-
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
08		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
10		403 N	211	-0-	-192	-0-	211	2		N	-0-			-0-
11		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-
*12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGEN, SELMA GU WELL #: 2 RRCID -> 199007 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12758 - 13183

01		1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
02		1537 X	985	-0-	-552	-0-	985	2		N	-0-			-0-
03		713 N	702	-0-	-11	-0-	702	2		N	-0-			-0-
04		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
05		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
06		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-			-0-
07		1643 N	1174	-0-	-469	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
08		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
09		1290 N	1115	-0-	-175	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
10		1178 N	690	-0-	-488	-0-	690	2		N	-0-			-0-
11		1470 N	1378	-0-	-92	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
12		1147 N	353	-0-	-794	-0-	353	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUBOIS (BARNETT) 26254 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JOHNSON
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MILES WELL #: 1 RRCID -> 164066 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6418 - 6610

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)														
JAMEX, INC.														
BACHTEL														
27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT														
429659														
WELL #: 1 RRCID -> 282192 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11539 - 11571														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	975	1	10970	2	N	-0-		212
02		13427 X	10883	-0-	-2544	-0-	928	1	9953	2	N	2		214
							2	9						
03		14353 X	11373	-0-	-2980	-0-	972	1	10401	2	N	-0-		214
04		12780 X	9795	-0-	-2985	-0-	645	1	9144	2	N	5		219
							6	9						
05		12400 X	10497	-0-	-1903	-0-	226	1	10270	2	N	1		220
							1	9						
06		11550 X	10106	-0-	-1444	-0-	1138	1	8966	2	N	2		222
							2	9						
07		11625 X	10471	-0-	-1154	-0-	1255	1	9203	2	N	12		234
							13	9						
08		11377 X	9960	-0-	-1417	-0-	1137	1	8792	2	N	28		262
							31	9						
09		10170 X	9398	-0-	-772	-0-	1116	1	8254	2	N	25	173 1	114
							28	9						
10		10509 X	6506	-0-	-4003	-0-	1236	1	5267	2	N	3		117
							3	9						
*11		10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	1045	1	9821	2	N	-0-		117
12		10478 X	7199	-0-	-3279	-0-	994	1	6205	2	N	-0-		117
TOTAL GAS PROD:			118,999				TOTAL CONDENSATE PROD:			78				

REZNICEK														
WELL #: 1 RRCID -> 284881 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11580 - 11618														
01		76121 X	76121	-0-	-0-	-0-	76010	2	111	9	N	101	188 1	237
02		66285 X	66285	-0-	-0-	-0-	66188	2	97	9	N	88	180 1	145
03		68906 X	68906	-0-	-0-	-0-	68803	2	103	9	N	94		239
04		61654 X	61654	-0-	-0-	-0-	61570	2	84	9	N	76	175 1	140
05		65386 X	65386	-0-	-0-	-0-	1407	1	63909	2	N	64		204
							70	9						
06		61053 X	61053	-0-	-0-	-0-	1186	1	59805	2	N	56		260
							62	9						
07		64415 X	64415	-0-	-0-	-0-	1848	1	62482	2	N	77	158 1	179
							85	9						
08		63731 X	63731	-0-	-0-	-0-	1098	1	62633	2	N	-0-		179
09		59335 X	59335	-0-	-0-	-0-	1083	1	58185	2	N	61		240
							67	9						
10		50344 X	34919	-0-	-15425	-0-	1589	1	33284	2	N	42		282
							46	9						
*11		59799 X	59799	-0-	-0-	-0-	500	1	59219	2	N	73	180 1	175
							80	9						
*12		59321 X	59321	-0-	-0-	-0-	93	1	59128	2	N	91		266
							100	9						
TOTAL GAS PROD:			740,925				TOTAL CONDENSATE PROD:			823				

EDGEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 27591 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT														
JAMEX, INC. //CONT.// 429659														
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 285938 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11645 - 11680														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		43709 X	43709	-0-	-0-	-0-	43641	2	68	9	N	62		234
02		39881 X	39881	-0-	-0-	-0-	39841	2	40	9	N	36	171 1	99
03		39505 X	39505	-0-	-0-	-0-	39399	2	106	9	N	96		195
04		35714 X	35714	-0-	-0-	-0-	35629	2	85	9	N	77		272
05		39973 X	39973	-0-	-0-	-0-	860	1	39050	2	N	57		329
							63	9						
06		36234 X	36234	-0-	-0-	-0-	704	1	35488	2	N	38		367
							42	9						
07		33963 X	33963	-0-	-0-	-0-	974	1	32936	2	N	48	176 1	239
							53	9						
08		33749 X	33749	-0-	-0-	-0-	581	1	33161	2	N	6		245
							7	9						
09		32232 X	32232	-0-	-0-	-0-	588	1	31589	2	N	50	180 1	115
							55	9						
10		27218 X	18472	-0-	-8746	-0-	840	1	17586	2	N	42		157
							46	9						
*11		32084 X	32084	-0-	-0-	-0-	268	1	31755	2	N	55		212
							61	9						
*12		33207 X	33207	-0-	-0-	-0-	52	1	33087	2	N	62		274
							68	9						
TOTAL GAS PROD:			418,723			TOTAL CONDENSATE PROD:			629					

BOMAR WELL #: 1 RRCID -> 289459 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11598 - 11631														

02		0	12373	-0-	12373	12373	64	1	12289	2	N	18		18
							20	9						
03		0	32712	-0-	32712	45085	344	1	32300	2	N	62		80
							68	9						
04		76865 X	31780	-0-	-45085	-0-	702	1	31021	2	N	52		132
							57	9						
05		34845 X	34845	-0-	-0-	-0-	750	1	34037	2	N	53		185
							58	9						
06		31680 X	29488	-0-	-2192	-0-	572	1	28875	2	N	37		222
							41	9						
07		36885 X	36885	-0-	-0-	-0-	1058	1	35788	2	N	35		257
							39	9						
08		34499 X	34499	-0-	-0-	-0-	594	1	33868	2	N	34		291
							37	9						
09		31680 X	31529	-0-	-151	-0-	576	1	30933	2	N	18		309
							20	9						
10		32736 X	18034	-0-	-14702	-0-	822	1	17209	2	N	3		312
							3	9						
11		31680 X	31314	-0-	-366	-0-	262	1	31009	2	N	39		351
							43	9						
*12		33822 X	33822	-0-	-0-	-0-	53	1	33715	2	N	49	183 1	217
							54	9						
TOTAL GAS PROD:			327,281			TOTAL CONDENSATE PROD:			400					

OIL AND GAS DIVISION

EDGEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		27591 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT					
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365									
PARKER, J.H.		WELL #:		1	RRCID ->	259479	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	13700	PERF.12834 - 12900		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	16843	-0-	16843	163341	16830	2	13 9	N	12			129
02	14B DENY	4314	-0-	4314	167655	4313	2	1 9	N	1			130
03	14B2 EXT	5257	-0-	5257	172912	5257	2		N	-0-			130
04	14B2 EXT	2438	-0-	2438	175350	2434	2	4 9	N	4			134
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	175350				N	-0-			134
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	175350				N	-0-			134
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	175350				N	-0-			134
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	175350				N	-0-			134
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	175350				N	-0-			134
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	175350				N	-0-			134
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	175350				N	-0-			134
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	175350				N	-0-			134
TOTAL GAS PROD:		28,852				TOTAL CONDENSATE PROD:				17			

PIERCE, C. J.		WELL #:		1	RRCID ->	268050	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	11624	PERF.11363 - 11550		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		27594 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT						
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752											
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	033853	COMPL. DATE	06/26/1964	TOTAL DEPTH	12864	PERF.12784 - 12818		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		//CONT.//		27594 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT		
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365						
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 022948	COMPL. DATE 11/22/1962	TOTAL DEPTH 12850	PERF.12606	- 12845	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 022950	COMPL. DATE 04/23/1962	TOTAL DEPTH 13503	PERF.12752	- 12767	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 033851	COMPL. DATE 01/20/1964	TOTAL DEPTH 14171	PERF.12774	- 12886	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER) //CONT.// 27594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
 NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 033852 COMPL. DATE 04/21/1963 TOTAL DEPTH 12778 PERF.12590 - 12798

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

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

ADAIR, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 055292 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4404 - 4828

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

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

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 108105 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12642 - 12731

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

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

EDGEWOOD, NE. (SMACKOVER)		//CONT.//		27594 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365							
NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 125861	COMPL. DATE 10/05/1987	TOTAL DEPTH 13400	PERF.12636	- 12828		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NORTHEAST EDGEWOOD UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 130871	COMPL. DATE 12/31/1988	TOTAL DEPTH 13400	PERF.12677	- 12794		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EICHELSON (COTTON VALLEY LIME)		27813 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTSON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445									
BROUNKOWSKI		WELL #:		1	RRCID -> 156858	COMPL. DATE 10/28/1995	TOTAL DEPTH 14760	PERF.14082	- 14386		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) BASA RESOURCES, INC. COOK "B"		27868 400 053974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEON						
		WELL #: 3		RRCID -> 137977		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH		9092 PERF. 8890 -		8898				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4898 X	4581	-0-	-317	-0-	4473	2	108	9	N	98					140
02	4582 X	4463	-0-	-119	-0-	38	1	4273	2	N	138	178	1			100
						152	9									
03	4898 X	4539	-0-	-359	-0-	4436	2	103	9	N	94					194
04	4530 X	4244	-0-	-286	-0-	4135	2	109	9	N	99	175	1			118
05	4774 X	4616	-0-	-158	-0-	23	1	4484	2	N	99	185	1			32
						109	9									
06	4620 X	3969	-0-	-651	-0-	68	1	3815	2	N	78					110
						86	9									
07	4774 X	4763	-0-	-11	-0-	4651	2	112	9	N	102					212
08	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4732	2	92	9	N	84	183	1			113
09	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4607	2	95	9	N	86					199
10	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4776	2	100	9	N	91	192	1			98
11	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4628	2	112	9	N	102					200
12	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	131	199	1			132

TOTAL GAS PROD: 50,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,202

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC LEMKE		430368		RRCID -> 129074		COMPL. DATE 10/21/1988				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8947 - 8953						
		WELL #: 1														
01	2790 X	732	-0-	-2058	-0-	167	1	565	2	N	-0-					43
02	2610 X	541	-0-	-2069	-0-	128	1	413	2	N	-0-					43
03	2790 X	2522	-0-	-268	-0-	360	1	2059	2	N	94					137
						103	9									
04	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	398	1	2282	2	N	73	180	1			30
						80	9									
05	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	429	1	2324	2	N	69					99
						76	9									
06	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	373	1	2155	2	N	60					159
						66	9									
07	2790 N	2686	-0-	-104	-0-	383	1	2237	2	N	60					219
						66	9									
08	2790 N	2666	-0-	-124	-0-	379	1	2234	2	N	48	177	1			90
						53	9									
09	2580 N	2497	-0-	-83	-0-	312	1	2112	2	N	66	143	1			13
						73	9									
10	2697 N	2617	-0-	-80	-0-	335	1	2202	2	N	73					86
						80	9									
11	2580 N	2550	-0-	-30	-0-	341	1	2145	2	N	58					144
						64	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 24,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

JACKSON, RON		WELL #: 1		RRCID -> 129516		COMPL. DATE 12/21/1988				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8848 - 8855						
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE) //CONT.// 27868 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368														
ROBINSON-TERRY WELL #: 1 RRCID -> 131703 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8768 - 8780														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	112 1	323 2		N	-0-			27
02		348 N	319	-0-	-29	-0-	94 1	225 2		N	-0-			27
03		372 N	352	-0-	-20	-0-	108 1	244 2		N	-0-			27
04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	109 1	253 2		N	-0-			27
05		341 N	292	-0-	-49	-0-	103 1	189 2		N	-0-			27
06		349 N	349	-0-	-0-	-0-	107 1	242 2		N	-0-			27
07		372 N	308	-0-	-64	-0-	102 1	206 2		N	-0-			27
08		358 N	358	-0-	-0-	-0-	107 1	251 2		N	-0-			27
09		360 N	338	-0-	-22	-0-	101 1	237 2		N	-0-			27
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	103 1	247 2		N	-0-			27
11		360 N	328	-0-	-32	-0-	102 1	226 2		N	-0-			27
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
TOTAL GAS PROD:			3,791	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ALBRECHT, MAUDE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132791 COMPL. DATE 11/11/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8946 - 8958														
01		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			N	-0-			76
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-			76
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			N	-0-			76
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2			N	-0-			76
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			N	-0-			76
06		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2			N	-0-			76
07		155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2			N	-0-			76
08		155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2			N	-0-			76
09		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2			N	-0-			76
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-			76
11		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2			N	-0-			76
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
TOTAL GAS PROD:			1,586	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

ROBINSON-TERRY WELL #: 2 RRCID -> 135614 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8633														
01		5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	558 1	5108 2		N	219	383 1		65
							241 9							
02		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	466 1	4332 2		N	148	175 1		38
							163 9							
03		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	596 1	4765 2		N	130			168
							143 9							
04		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	653 1	4953 2		N	138	184 1		122
							152 9							
05		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	685 1	4972 2		N	199			321
							219 9							
06		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	620 1	4987 2		N	150			471
							165 9							
07		5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	626 1	5110 2		N	147			618
							162 9							
08		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	584 1	4830 2		N	123	552 1		189
							135 9							
09		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	448 1	4499 2		N	116	190 1		115
							128 9							
10		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	504 1	4829 2		N	279	220 1		174
							307 9							
11		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	534 1	4857 2		N	243	170 1		247
							267 9							
12		1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT			247
TOTAL GAS PROD:			61,598	TOTAL CONDENSATE PROD:			1,892							

OIL AND GAS DIVISION

EILEEN SULLIVAN (GLEN ROSE)		//CONT.// 27868 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368										
ALBRECHT, MAUDE ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 139110		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8903 - 8911				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	14 1	129 2	N	-0-		29
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	12 1	112 2	N	-0-		29
03		135 N	135	-0-	-0-	-0-	15 1	120 2	N	-0-		29
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	16 1	128 2	N	-0-		29
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	18 1	130 2	N	-0-		29
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	15 1	123 2	N	-0-		29
07		155 N	116	-0-	-39	-0-	13 1	103 2	N	-0-		29
08		155 N	142	-0-	-13	-0-	15 1	127 2	N	-0-		29
09		150 N	134	-0-	-16	-0-	12 1	122 2	N	-0-		29
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	12 1	119 2	N	-0-		29
11		150 N	125	-0-	-25	-0-	12 1	113 2	N	-0-		29
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		29
TOTAL GAS PROD:		1,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EUNICE (TRAVIS PEAK)		29619 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
SMITH, SHELBY		WELL #: 1		RRCID -> 102004		COMPL. DATE 03/09/1989		TOTAL DEPTH 11740 PERF.11549 - 11561				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-		-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IRWIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 104048		COMPL. DATE 01/02/1983		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11805 - 11819				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1302 N	558	-0-	-744	-0-	24 1	534 3	N	-0-		-0-
02		1102 N	-0-	-0-	-1102	-0-			N	-0-		-0-
03		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-		-0-
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-
05		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	42 1	2614 3	N	-0-		-0-
06		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	60 1	1953 3	N	-0-		-0-
07		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	62 1	2162 3	N	-0-		-0-
08		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	62 1	1718 3	N	-0-		-0-
09		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	60 1	1573 3	N	-0-		-0-
10		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	62 1	1663 3	N	-0-		-0-
11		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	60 1	1715 3	N	-0-		-0-
12		1550 N	1503	-0-	-47	-0-	62 1	1441 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EUNICE (TRAVIS PEAK) DALLAS PRODUCTION, INC. SMITH, SHELBY A		//CONT.// //CONT.//	29619 700 197690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 228222 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11626 - 11775																
01		6944 X	1518	-0-	-5426	-0-	180	1	1338	3	N	-0-				-0-
02		5800 X	-0-	-0-	-5800	-0-					N	-0-				-0-
03		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-				-0-
04		5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-				-0-
05		7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	315	1	7631	3	N	-0-				-0-
06		8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	450	1	8425	3	N	-0-				-0-
07		7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	465	1	6923	3	N	-0-				-0-
08		7936 X	6111	-0-	-1825	-0-	465	1	5646	3	N	-0-				-0-
09		8880 X	5897	-0-	-2983	-0-	450	1	5447	3	N	-0-				-0-
10		9176 X	6400	-0-	-2776	-0-	465	1	5935	3	N	-0-				-0-
11		8880 X	7358	-0-	-1522	-0-	450	1	6908	3	N	-0-				-0-
*12		8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	465	1	7536	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			59,494											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

STORY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	240585	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	12477	PERF.	11614	-	11952			
01		4402 X	1432	-0-	-2970	-0-	48	1	1384	3	N	-0-				-0-
02		4118 X	-0-	-0-	-4118	-0-					N	-0-				-0-
03		3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-				-0-
04		3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-				-0-
05		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	84	1	5225	3	N	-0-				-0-
06		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	120	1	4312	3	N	-0-				-0-
07		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	124	1	4194	3	N	-0-				-0-
08		4402 X	4227	-0-	-175	-0-	124	1	4103	3	N	-0-				-0-
09		4260 X	3626	-0-	-634	-0-	120	1	3506	3	N	-0-				-0-
10		4402 X	3843	-0-	-559	-0-	124	1	3719	3	N	-0-				-0-
11		4260 X	3489	-0-	-771	-0-	120	1	3369	3	N	-0-				-0-
12		4309 X	3747	-0-	-562	-0-	124	1	3623	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			34,423											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

LONG, JOE & NELL		WELL #:	1	RRCID ->	247861	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	11560	-	11888			
01		4371 X	1587	-0-	-2784	-0-	180	1	1407	3	N	-0-				-0-
02		4089 X	-0-	-0-	-4089	-0-					N	-0-				-0-
03		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-				-0-
04		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-				-0-
05		8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	315	1	7856	3	N	-0-				-0-
06		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	450	1	5546	3	N	-0-				-0-
07		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	465	1	4828	3	N	-0-				-0-
08		6355 X	5208	-0-	-1147	-0-	465	1	4743	3	N	-0-				-0-
09		6150 X	4500	-0-	-1650	-0-	450	1	4050	3	N	-0-				-0-
10		6355 X	4592	-0-	-1763	-0-	465	1	4127	3	N	-0-				-0-
11		6000 X	4443	-0-	-1557	-0-	450	1	3993	3	N	-0-				-0-
12		5301 X	4380	-0-	-921	-0-	465	1	3915	3	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			44,170											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

EUNICE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		29619 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815							
SMITH, BRYAN		WELL #:		1	RRCID ->	241907	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	12441	PERF.11497 - 11878
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EUSTACE (SMACKOVER)				29633 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752							
COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	081927	COMPL. DATE	02/04/1979	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12691 - 12749
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
JONES, A. G., GAS UNIT											
		WELL #:		1	RRCID ->	070937	COMPL. DATE	04/06/1974	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12447 - 12600
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
 RICHARDSON BROS. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070938 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 12710 PERF. N/A

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

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

JONES, A.G. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 083527 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

WILLIAMS, HOMER WELL #: 1SD RRCID -> 086177 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4324 - 4618

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

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

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
 RICHARDSON BROS. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 091254 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12407 - 12632

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

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

MOSELEY, JOHNNIE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 091950 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12513 - 12735

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

COCKERELL, L.L. ESTATE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 092189 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12487 - 12694

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

EUSTACE (SMACKOVER) //CONT.// 29633 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
 BYERS, L. E. WWD WELL #: 1 RRCID -> 112192 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4517 - 4651

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

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

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: 2 T RRCID -> 117924 COMPL. DATE 08/26/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9944 - 9955

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

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

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121291 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9625 - 9635

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE		
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	52	1	1054	2	Y	-0-
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	67	1	1384	2	Y	-0-
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	72	1	1482	2	Y	-0-
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	97	1	1897	2	Y	-0-
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	81	1	1617	2	Y	-0-
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	82	1	1612	2	Y	-0-
07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	103	1	2080	2	Y	-0-
08	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	77	1	1566	2	Y	-0-
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	65	1	1298	2	Y	-0-
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	72	1	1430	2	Y	-0-
11	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	71	1	1384	2	Y	-0-
*12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	76	1	781	2	Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS LAKE, WEST (PETTIT) //CONT.// 29677 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 121532 COMPL. DATE 05/24/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9754 - 9764

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

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

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: 2 RRCID -> 117600 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9144 - 9151

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		460 N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-		-0-
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	N	-0-		-0-
03		498 N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	N	-0-		-0-
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	N	-0-		-0-
05		481 N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	458	2	N	-0-		-0-
06		462 N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	N	-0-		-0-
07		494 N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	2	N	-0-		-0-
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	N	-0-		-0-
09		462 N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	N	-0-		-0-
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	N	-0-		-0-
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	N	-0-		-0-
12		279 N	262	-0-	-17	-0-	23	1	239	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 5,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL B-6 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 120916 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8844 - 8850

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

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

EVANS LAKE, WEST (RODESSA, UP.) //CONT.// 29677 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HILL K-11 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 121533 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 8972														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	983	-0-	-133	-0-	46	1	935	2	Y	2		35
02		899 N	585	-0-	-314	-0-	27	1	558	2	Y	-0-		35
03		1147 N	432	-0-	-715	-0-	20	1	412	2	Y	-0-		35
04		960 N	865	-0-	-95	-0-	42	1	823	2	Y	-0-		35
05		744 N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	708	2	Y	-0-		35
06		656 N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	Y	-0-		35
07		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	50	1	1011	2	Y	-0-		35
08		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	50	1	1026	2	Y	-0-		35
09		660 N	264	-0-	-396	-0-	13	1	251	2	Y	-0-		35
10		1054 N	157	-0-	-897	-0-	8	1	149	2	Y	-0-		35
11		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-		35
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		35
TOTAL GAS PROD:			6,823	TOTAL CONDENSATE PROD:					2					

FAIRFREE (TRAVIS PEAK) 30011 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
PINNERGY, LTD. 665701														
FAIRFREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186433 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8580 - 8585														
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

FALLON (TRAVIS PEAK) 30105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
WHISENHUNT, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 169984 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 7021 - 7037														
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-		-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-		-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-		-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-		-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-		-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-		-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-		-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	2	N	-0-		-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	8	1	154	2	N	-0-		-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	2	N	-0-		-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-		-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,953	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FALLON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30105 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
LAURENCE, R. A.		WELL #:		5	RRCID ->	170156	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7370 - 7519	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	96	1	2044	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	91	1	1948	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2108 N	1972	-0-	-136	-0-	90	1	1882	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	96	1	1999	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2170 N	2096	-0-	-74	-0-	94	1	2002	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1920 N	1873	-0-	-47	-0-	87	1	1786	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2263 N	1729	-0-	-534	-0-	85	1	1644	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	100	1	2003	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	97	1	1925	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	95	1	1973	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	93	1	1898	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	93	1	1930	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,151		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)				30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
CH4 ENERGY SIX, LLC				142193									
BATTLE		WELL #:		1	RRCID ->	243020	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	13656	PERF.	11798 - 13513	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1550 N	1443	-0-	-107	-0-	1443	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1550 N	1025	-0-	-525	-0-	1025	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1410 N	1082	-0-	-328	-0-	1082	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1085 N	878	-0-	-207	-0-	878	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1080 N	780	-0-	-300	-0-	780	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,715		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VALENCE OPERATING COMPANY				881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
HOLMES "A"				4									
WELL #:		RRCID ->		200012	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	14244	PERF.	12730 - 13910			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	180	1	5649	2	Y	-0-	-0-	41
02	9889 X	4721	-0-	-5168	-0-	127	1	4594	2	Y	-0-	-0-	41
03	10540 X	4940	-0-	-5600	-0-	127	1	4813	2	Y	-0-	-0-	41
04	10200 X	6090	-0-	-4110	-0-	167	1	5921	2	Y	2	-0-	43
						2	9						
05	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	266	1	8250	2	Y	-0-	-0-	43
06	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	181	1	5487	2	Y	9	-0-	52
						10	9						
07	6293 X	2730	-0-	-3563	-0-	86	1	2641	2	Y	3	31 1	24
						3	9						
08	8525 X	1970	-0-	-6555	-0-	56	1	1912	2	Y	2	-0-	26
						2	9						
09	8250 X	933	-0-	-7317	-0-	28	1	898	2	Y	6	-0-	32
						7	9						
10	8525 X	923	-0-	-7602	-0-	23	1	899	2	Y	1	-0-	33
						1	9						
11	5670 X	1168	-0-	-4502	-0-	40	1	1128	2	Y	-0-	-0-	33
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT	-0-	33
TOTAL GAS PROD:		43,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		23							

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEWIS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	200064	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14989	PERF.	14670 - 14690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5146 X	4763	-0-	-383	-0-	117 1	4646 2	Y	-0-		7
02		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	139 1	4670 2	Y	-0-		7
03		5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	105 1	5809 2	Y	-0-	5 1	2
04		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	92 1	4456 2	Y	-0-		2
05		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	94 1	4510 2	Y	-0-		2
06		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	81 1	4753 2	Y	-0-		2
07		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	62 1	2184 2	Y	-0-		2
08		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	3 1	1810 2	Y	-0-	1 1	1
09		1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	6 1	1771 2	Y	-0-		1
10		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	45 1	1901 2	Y	-0-		1
11		1620 X	1013	-0-	-607	-0-	17 1	996 2	Y	-0-		1
12		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		38,267		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLMES "A"		WELL #:		7	RRCID ->	201836	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	8861 - 13894
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	9 1	272 2	Y	-0-		2
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	20 1	734 2	Y	-0-		2
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	17 1	659 2	Y	-0-		2
04		947 N	947	-0-	-0-	-0-	26 1	921 2	Y	-0-		2
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	18 1	555 2	Y	-0-		2
06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	14 1	420 2	Y	-0-		2
07		488 N	488	-0-	-0-	-0-	15 1	473 2	Y	-0-	1 1	1
08		490 N	490	-0-	-0-	-0-	14 1	476 2	Y	-0-		1
09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	11 1	351 2	Y	-0-		1
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	10 1	380 2	Y	-0-		1
*11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	20 1	556 2	Y	-0-		1
12		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		5,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLMES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	202049	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	8826 - 13930
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	76 1	2388 2	Y	-0-		4
02		1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	53 1	1907 2	Y	-0-		4
03		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	53 1	2005 2	Y	-0-		4
04		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	82 1	2893 2	Y	-0-		4
05		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	86 1	2677 2	Y	-0-		4
06		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	74 1	2241 2	Y	-0-		4
07		885 X	885	-0-	-0-	-0-	28 1	857 2	Y	-0-	2 1	2
08		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	42 1	1420 2	Y	-0-		2
09		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	34 1	1110 2	Y	-0-		2
10		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	29 1	1133 2	Y	-0-		2
*11		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	58 1	1650 2	Y	-0-		2
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		20,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #: 1	RRCID -> 205275	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 14950	PERF.13206 - 14580				
01		682 X	295	-0-	-387	-0-	7 1	288 2	Y	-0-		26
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-	13 1	447 2	Y	-0-		26
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		26
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		26
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		26
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
11		T. A.	527	-0-	527	527	9 1	518 2	Y	-0-		26
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	527			Y	NO RPT		26

TOTAL GAS PROD:			1,282				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GRIZZLY		WELL #: 2	RRCID -> 205788	COMPL. DATE 10/14/2015	TOTAL DEPTH 14937	PERF. 8848 - 14530						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				2
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				2
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				2

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

LEWIS "B"		WELL #: 3	RRCID -> 207003	COMPL. DATE 03/02/2004	TOTAL DEPTH 14980	PERF.12918 - 14650						
01		12553 X	12553	-0-	-0-	-0-	307 1	12239 2	Y	6		34
02		5510 X	4967	-0-	-543	-0-	7 9 144 1	4821 2	Y	2		36
03		6262 X	4539	-0-	-1723	-0-	2 9 81 1	4441 2	Y	15	25 1	26
04		6060 X	2945	-0-	-3115	-0-	17 9 60 1	2875 2	Y	9		35
05		6262 X	2570	-0-	-3692	-0-	10 9 52 1	2508 2	Y	9		44
06		6060 X	24	-0-	-6036	-0-	10 9 24 2		Y	-0-		44
07		5301 X	11	-0-	-5290	-0-	11 2		Y	-0-		44
08		4526 X	2723	-0-	-1803	-0-	5 1 9 9	2709 2	Y	8	27 1	25
09		8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	28 1 10 9	8407 2	Y	9		34
10		2573 X	1759	-0-	-814	-0-	41 1 1 9	1717 2	Y	1		35
11		2640 X	2626	-0-	-14	-0-	44 1	2582 2	Y	-0-		35
12		6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-			Y	NO RPT		35

TOTAL GAS PROD:			43,162				TOTAL CONDENSATE PROD:			59		

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 3		RRCID -> 207008		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 14510								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	10	1	383	2	Y	-0-					43
02	2900 N	3024	-0-	124	124	88	1	2936	2	Y	-0-					43
03	3100 N	7162	-0-	4062	4186	128	1	7034	2	Y	-0-					43
04	3000 N	10891	-0-	7891	12077	221	1	10670	2	Y	-0-					43
05	32117 X	20040	-0-	-12077	-0-	408	1	19632	2	Y	-0-					43
06	27036 X	27036	-0-	-0-	-0-	452	1	26584	2	Y	-0-					43
07	10315 X	10315	-0-	-0-	-0-	283	1	10032	2	Y	-0-					43
08	13233 X	13233	-0-	-0-	-0-	24	1	13209	2	Y	-0-					43
09	14667 X	14667	-0-	-0-	-0-	49	1	14618	2	Y	-0-					43
10	14516 X	14516	-0-	-0-	-0-	339	1	14177	2	Y	-0-					43
*11	16886 X	16886	-0-	-0-	-0-	283	1	16603	2	Y	-0-					43
12	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					43
TOTAL GAS PROD:		138,163		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 207374		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14625 - 14645								
01	5735 X	1844	-0-	-3891	-0-	45	1	1799	2	Y	-0-					21
02	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	159	1	5351	2	Y	-0-					21
03	4712 X	3712	-0-	-1000	-0-	66	1	3646	2	Y	-0-	15	1			6
04	4560 X	2127	-0-	-2433	-0-	43	1	2084	2	Y	-0-					6
05	5890 X	33	-0-	-5857	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					6
06	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					6
07	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-					6
08	3720 X	3128	-0-	-592	-0-	6	1	3122	2	Y	-0-	4	1			2
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					2
10	242 X	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	Y	-0-					2
11	3030 X	96	-0-	-2934	-0-	2	1	94	2	Y	-0-					2
12	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		16,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LEWIS "B"		WELL #: 5		RRCID -> 207430		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 14824 PERF.14540 - 14560								
01	3100 N	3404	-0-	304	304	83	1	3321	2	Y	-0-					7
02	2900 N	3357	-0-	457	761	97	1	3260	2	Y	-0-					7
03	3100 N	2824	-0-	-276	485	50	1	2774	2	Y	-0-	5	1			2
04	2677 X	2192	-0-	-485	-0-	45	1	2147	2	Y	-0-					2
05	2015 X	1786	-0-	-229	-0-	36	1	1750	2	Y	-0-					2
06	1950 X	913	-0-	-1037	-0-	15	1	898	2	Y	-0-					2
07	2015 X	915	-0-	-1100	-0-	25	1	890	2	Y	-0-					2
08	2821 X	1118	-0-	-1703	-0-	2	1	1116	2	Y	-0-	1	1			1
09	2190 X	1126	-0-	-1064	-0-	4	1	1122	2	Y	-0-					1
10	1798 X	1140	-0-	-658	-0-	27	1	1113	2	Y	-0-					1
11	1080 X	744	-0-	-336	-0-	12	1	732	2	Y	-0-					1
12	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		19,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
		WELL #:	1	RRCID -> 208341	COMPL. DATE 10/03/2015	TOTAL DEPTH 14788	PERF. 8817 - 14476	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	208 1	8297 2	32
02	5452 X	2157	-0-	-3295	-0-	19 9	2091 2	15
03	5828 X	2958	-0-	-2870	-0-	62 1	2902 2	18
04	5640 X	2185	-0-	-3455	-0-	4 9	2129 2	29
05	5828 X	1018	-0-	-4810	-0-	53 1	995 2	31
06	5640 X	1528	-0-	-4112	-0-	3 9	1496 2	37
07	2945 X	1665	-0-	-1280	-0-	44 1	1619 2	37
08	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	12 9	4259 2	28
09	2190 X	1731	-0-	-459	-0-	21 1	1724 2	29
10	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2 9	2549 2	44
11	4140 X	2168	-0-	-1972	-0-	25 1	2132 2	44
12	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-	7 9	NO RPT	44
TOTAL GAS PROD:		30,843				TOTAL CONDENSATE PROD:		73

LEWIS "B"		WELL #:	8	RRCID -> 209593	COMPL. DATE 06/20/2005	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 8928 - 14595	
01	2759 X	1114	-0-	-1645	-0-	27 1	1087 2	-0-
02	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	50 1	1671 2	-0-
03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	60 1	3306 2	-0-
04	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	31 1	1476 2	-0-
05	1364 X	976	-0-	-388	-0-	20 1	956 2	-0-
06	1320 X	594	-0-	-726	-0-	10 1	584 2	-0-
07	1364 X	623	-0-	-741	-0-	17 1	606 2	-0-
08	1364 X	580	-0-	-784	-0-	1 1	579 2	-0-
09	1320 X	323	-0-	-997	-0-	1 1	322 2	-0-
10	961 X	125	-0-	-836	-0-	3 1	122 2	-0-
11	600 X	22	-0-	-578	-0-	22 2	Y	-0-
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,951				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 210645 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. N/A													
01		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	77 1	2407 2	Y	-0-			7
02		2900 N	4216	-0-	1316	1316	113 1	4103 2	Y	-0-			7
03		3100 N	5761	-0-	2661	3977	148 1	5613 2	Y	-0-			7
04		3000 N	3743	-0-	743	4720	103 1	3640 2	Y	-0-			7
05		9814 X	5094	-0-	-4720	-0-	159 1	4935 2	Y	-0-			7
06		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	152 1	4608 2	Y	-0-			7
07		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	123 1	3778 2	Y	-0-	4 1		3
08		5766 X	3916	-0-	-1850	-0-	112 1	3804 2	Y	-0-			3
09		4920 X	4142	-0-	-778	-0-	125 1	4017 2	Y	-0-			3
10		8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	216 1	8309 2	Y	27			30
							30 9						
11		4770 X	3892	-0-	-878	-0-	133 1	3759 2	Y	-0-			30
12		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		50,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		27							

LEWIS "B"		WELL #:	10	RRCID ->	211528	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	14737	PERF.	14446 - 14466		
01		7657 X	6682	-0-	-975	-0-	164 1	6518 2	Y	-0-	-0-		
02		7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	205 1	6895 2	Y	-0-	-0-		
03		7223 X	6192	-0-	-1031	-0-	110 1	6082 2	Y	-0-	-0-		
04		6990 X	5456	-0-	-1534	-0-	111 1	5345 2	Y	-0-	-0-		
05		7223 X	4391	-0-	-2832	-0-	89 1	4302 2	Y	-0-	-0-		
06		6990 X	350	-0-	-6640	-0-	6 1	344 2	Y	-0-	-0-		
07		7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-			Y	-0-	-0-		
08		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	10 1	5318 2	Y	-0-	-0-		
09		6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	23 1	6755 2	Y	-0-	-0-		
10		4402 X	2867	-0-	-1535	-0-	67 1	2800 2	Y	-0-	-0-		
11		4950 X	1792	-0-	-3158	-0-	30 1	1762 2	Y	-0-	-0-		
12		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			Y	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		46,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLMES "A"		WELL #:	12	RRCID ->	213109	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	14890	PERF.	13950 - 13970		
01		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	80 1	2498 2	Y	-0-	4		
02		2900 N	2996	-0-	96	96	80 1	2916 2	Y	-0-	4		
03		3100 N	3970	-0-	870	966	102 1	3868 2	Y	-0-	4		
04		2759 N	1793	-0-	-966	-0-	49 1	1744 2	Y	-0-	4		
05		846 X	846	-0-	-0-	-0-	26 1	820 2	Y	-0-	4		
06		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	111 1	3349 2	Y	-0-	4		
07		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	136 1	4200 2	Y	-0-	2		
08		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	134 1	4581 2	Y	-0-	2		
09		3450 X	2611	-0-	-839	-0-	79 1	2532 2	Y	-0-	2		
10		4278 X	2950	-0-	-1328	-0-	75 1	2875 2	Y	-0-	2		
11		4140 X	2185	-0-	-1955	-0-	75 1	2110 2	Y	-0-	2		
12		4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			Y	NO RPT	2		
TOTAL GAS PROD:		32,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 12		RRCID -> 215768		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13028 - 14708								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	5059	-0-	1959	124	1	4935	2	Y	-0-					-0-
02		2900 N	8230	-0-	5330	238	1	7992	2	Y	-0-					-0-
03		3100 N	8444	-0-	5344	150	1	8294	2	Y	-0-					-0-
04		18333 X	5700	-0-	-12633	116	1	5584	2	Y	-0-					-0-
05		5044 X	5044	-0-	-0-	103	1	4941	2	Y	-0-					-0-
06		4160 X	4160	-0-	-0-	70	1	4090	2	Y	-0-					-0-
07		5615 X	5615	-0-	-0-	154	1	5461	2	Y	-0-					-0-
08		8432 X	132	-0-	-8300	132	2			Y	-0-					-0-
09		7091 X	7091	-0-	-0-	24	1	7067	2	Y	-0-					-0-
10		6127 X	6127	-0-	-0-	143	1	5982	2	Y	2					2
						2	9									
11		5430 X	3581	-0-	-1849	60	1	3521	2	Y	-0-					2
12		7316 X	NO RPT	-0-	-7316					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:			59,183													
																TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LEWIS "B"		WELL #: 9		RRCID -> 215784		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8740 - 14460								
01		1891 X	311	-0-	-1580	8	1	303	2	Y	-0-					4
02		1769 X	149	-0-	-1620	4	1	145	2	Y	-0-					4
03		3999 X	-0-	-0-	-3999					Y	-0-	3	1			1
04		3870 X	459	-0-	-3411	9	1	450	2	Y	-0-					1
05		3999 X	1262	-0-	-2737	26	1	1236	2	Y	-0-					1
06		1133 X	1133	-0-	-0-	19	1	1114	2	Y	-0-					1
07		1622 X	1622	-0-	-0-	45	1	1577	2	Y	-0-					1
08		1271 X	518	-0-	-753	1	1	517	2	Y	-0-	1	1			-0-
09		1230 X	747	-0-	-483	2	1	745	2	Y	-0-					-0-
10		1612 X	263	-0-	-1349	6	1	257	2	Y	-0-					-0-
11		1560 X	241	-0-	-1319	4	1	237	2	Y	-0-					-0-
12		1612 X	NO RPT	-0-	-1612					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			6,705													
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMES "A"		WELL #: 18		RRCID -> 216557		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14270 PERF.13950 - 13970								
01		2418 N	2118	-0-	-300	65	1	2053	2	Y	-0-					3
02		1793 N	1793	-0-	-0-	48	1	1745	2	Y	-0-					3
03		3100 X	1044	-0-	-2056	27	1	1017	2	Y	-0-					3
04		3000 X	1346	-0-	-1654	37	1	1309	2	Y	-0-					3
05		3100 X	2979	-0-	-121	93	1	2886	2	Y	-0-					3
06		2040 X	962	-0-	-1078	31	1	931	2	Y	-0-					3
07		1922 X	1790	-0-	-132	56	1	1734	2	Y	-0-	2	1			1
08		2976 X	1815	-0-	-1161	52	1	1763	2	Y	-0-					1
09		2210 N	2210	-0-	-0-	67	1	2143	2	Y	-0-					1
10		1798 N	1684	-0-	-114	43	1	1641	2	Y	-0-					1
11		1770 N	1414	-0-	-356	48	1	1366	2	Y	-0-					1
12		2294 N	NO RPT	-0-	-2294					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:			19,155													
																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167													
HOLMES "A"		WELL #:		13	RRCID ->	216987	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	120	1	3780	2	Y	-0-					5
02		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	140	1	5088	2	Y	-0-					5
03		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	79	1	2971	2	Y	-0-					5
04		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	155	1	5491	2	Y	-0-					5
05		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	121	1	3769	2	Y	-0-					5
06		7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	241	1	7295	2	Y	-0-					5
07		5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	161	1	4975	2	Y	-0-	3	1			2
08		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	151	1	5142	2	Y	-0-					2
09		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	150	1	4831	2	Y	-0-					2
10		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	92	1	3559	2	Y	-0-					2
*11		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	118	1	3335	2	Y	-0-					2
12		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					2
TOTAL GAS PROD:		51,764				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LEWIS "B"		WELL #:		13	RRCID ->	217561	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14977	PERF.	13112 - 14790					
01		6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	148	1	5910	2	Y	3					13
02		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	161	1	5407	2	Y	4	1	8			16
03		4991 X	4617	-0-	-374	-0-	29	1	4567	2	Y	19	11	1			24
04		5040 X	4767	-0-	-273	-0-	23	1	4725	2	Y	17					41
05		5208 X	4799	-0-	-409	-0-	4778	2	21	9	Y	19					60
06		5040 X	3980	-0-	-1060	-0-	67	1	3909	2	Y	4					64
07		5208 X	3715	-0-	-1493	-0-	102	1	3613	2	Y	-0-					64
08		4929 X	1832	-0-	-3097	-0-	3	1	1822	2	Y	6	40	1			30
09		4770 X	3817	-0-	-953	-0-	13	1	3798	2	Y	5					35
10		4805 X	1287	-0-	-3518	-0-	30	1	1256	2	Y	1					36
11		3990 X	80	-0-	-3910	-0-	1	9			Y						36
12		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	1	1	79	2	Y	NO RPT					36
TOTAL GAS PROD:		40,527				TOTAL CONDENSATE PROD:		78									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEWIS "B"		WELL #:		11	RRCID ->	217563	COMPL. DATE	10/06/2017	TOTAL DEPTH	14770	PERF.	8837 - 14510
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	82	1	3271	2	Y	2	4
02	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	69	1	2321	2	Y	1	5
03	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	101	1	5571	2	Y	22	24
04	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	42	1	2008	2	Y	7	31
05	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	49	1	2335	2	Y	10	41
06	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	34	1	1975	2	Y	2	43
07	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	84	1	2966	2	Y	-0-	43
08	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	6	1	3211	2	Y	10	27
09	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	19	1	5603	2	Y	7	34
10	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	42	1	1772	2	Y	1	35
*11	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	90	1	5287	2	Y	-0-	35
12	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT	35
TOTAL GAS PROD:		37,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		62						

LEWIS "B"		WELL #:		17	RRCID ->	217932	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14370 - 14390
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	44	1	1754	2	Y	-0-	1
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	48	1	1618	2	Y	-0-	1
03	3100 N	3343	-0-	243	-0-	60	1	3283	2	Y	-0-	-0-
04	1901 N	1658	-0-	-243	-0-	34	1	1624	2	Y	-0-	-0-
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	33	1	1573	2	Y	-0-	-0-
06	1380 X	1131	-0-	-249	-0-	19	1	1112	2	Y	-0-	-0-
07	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	47	1	1674	2	Y	-0-	-0-
08	3348 X	2031	-0-	-1317	-0-	4	1	2027	2	Y	-0-	-0-
09	1650 X	1412	-0-	-238	-0-	5	1	1407	2	Y	-0-	-0-
10	1736 X	1498	-0-	-238	-0-	35	1	1463	2	Y	-0-	-0-
11	1980 X	1183	-0-	-797	-0-	20	1	1163	2	Y	-0-	-0-
12	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
		WELL #: 19		RRCID -> 218107		COMPL. DATE 04/10/2019		TOTAL DEPTH 15100 PERF.13096 - 14806					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4929 X	4249	-0-	-680	-0-	104 1	4143 2	Y	2			16
							2 9						
02		3277 X	2982	-0-	-295	-0-	86 1	2895 2	Y	1			17
							1 9						
03		3689 X	1780	-0-	-1909	-0-	32 1	1742 2	Y	5	12	1	10
							6 9						
04		3570 X	1392	-0-	-2178	-0-	28 1	1360 2	Y	4			14
							4 9						
05		3689 X	844	-0-	-2845	-0-	17 1	824 2	Y	3			17
							3 9						
06		3570 X	1829	-0-	-1741	-0-	31 1	1797 2	Y	1			18
							1 9						
07		3193 X	2675	-0-	-518	-0-	73 1	2602 2	Y	-0-			18
08		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	4 1	2073 2	Y	5	11	1	12
							6 9						
09		1830 X	1619	-0-	-211	-0-	5 1	1612 2	Y	2			14
							2 9						
10		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	96 1	4028 2	Y	2			16
							2 9						
*11		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	57 1	3336 2	Y	-0-			16
12		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT			16
TOTAL GAS PROD:			26,972				TOTAL CONDENSATE PROD:			25			

HOLMES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218111		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 14325 PERF. N/A					
01		5456 X	3914	-0-	-1542	-0-	121 1	3793 2	Y	-0-			47
02		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	94 1	3397 2	Y	-0-			47
03		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	117 1	4417 2	Y	-0-			47
04		5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	153 1	5410 2	Y	-0-			47
05		4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	154 1	4773 2	Y	-0-			47
06		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	117 1	3530 2	Y	-0-			47
07		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	113 1	3478 2	Y	-0-	28	1	19
08		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	112 1	3825 2	Y	-0-			19
09		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	123 1	3942 2	Y	-0-			19
10		3317 X	3077	-0-	-240	-0-	78 1	2999 2	Y	-0-			19
*11		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	154 1	4349 2	Y	-0-			19
12		3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT			19
TOTAL GAS PROD:			45,249				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLACK		WELL #: 5		RRCID -> 218862		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 14597 PERF. 8730 - 14320					
01		2170 X	263	-0-	-1907	-0-	6 1	257 2	Y	-0-			-0-
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	18 1	616 2	Y	-0-			-0-
03		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	23 1	1291 2	Y	-0-			-0-
04		458 N	458	-0-	-0-	-0-	9 1	449 2	Y	-0-			-0-
05		682 N	257	-0-	-425	-0-	5 1	252 2	Y	-0-			-0-
06		900 N	65	-0-	-835	-0-	1 1	64 2	Y	-0-			-0-
07		465 N	62	-0-	-403	-0-	2 1	60 2	Y	-0-			-0-
08		309 N	309	-0-	-0-	-0-	1 1	308 2	Y	-0-			-0-
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-			-0-
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	4 1	176 2	Y	-0-			-0-
11		300 N	124	-0-	-176	-0-	2 1	122 2	Y	-0-			-0-
12		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,814				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
HOLMES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 220496		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 14346 PERF. 9151 - 14150							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
01	558 N	56	-0-	-502	-0-	2	1	54	2	Y	-0-				9
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	40	1	1452	2	Y	15				24
						17	9								
03	837 N	297	-0-	-540	-0-	8	1	289	2	Y	-0-				24
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	34	1	1219	2	Y	1				25
						1	9								
05	1612 N	674	-0-	-938	-0-	21	1	653	2	Y	-0-				25
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	28	1	848	2	Y	6				31
						7	9								
07	1302 N	1054	-0-	-248	-0-	33	1	1014	2	Y	6				37
						7	9								
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	21	1	709	2	Y	-0-				37
09	870 N	769	-0-	-101	-0-	23	1	744	2	Y	2				39
						2	9								
10	1054 N	478	-0-	-576	-0-	12	1	466	2	Y	-0-				39
11	720 N	521	-0-	-199	-0-	18	1	503	2	Y	-0-				39
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT				39
TOTAL GAS PROD:		8,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		30									

LEWIS "B"		WELL #: 14		RRCID -> 221014		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 14614 PERF.14410 - 14430							
01	1891 X	33	-0-	-1858	-0-	1	1	32	2	Y	-0-				23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1		7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1		3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				3
TOTAL GAS PROD:		33		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LEWIS "B"		WELL #: 15		RRCID -> 221463		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 14670 PERF.14400 - 14502							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
WELL #: 3		RRCID -> 221710		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 14740		PERF.14470 - 14490									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	38	1	1525	2	Y	-0-					-0-
02		7395 X	21	-0-	-7374	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03		7564 X	478	-0-	-7086	-0-	9	1	469	2	Y	-0-					-0-
04		10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	207	1	9993	2	Y	-0-					-0-
05		9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	199	1	9544	2	Y	-0-					-0-
06		8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	139	1	8169	2	Y	-0-					-0-
07		9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	254	1	9003	2	Y	-0-					-0-
08		9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	17	1	9274	2	Y	-0-					-0-
09		7650 X	7291	-0-	-359	-0-	24	1	7267	2	Y	-0-					-0-
10		9671 X	9671	-0-	-0-	-0-	226	1	9445	2	Y	-0-					-0-
11		7650 X	4175	-0-	-3475	-0-	70	1	4105	2	Y	-0-					-0-
12		7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		69,998		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BLACK		WELL #: 8		RRCID -> 223602		COMPL. DATE 10/13/2006				TOTAL DEPTH 14463			PERF.14150 - 14170				
01		5146 X	2287	-0-	-2859	-0-	56	1	2231	2	Y	-0-					7
02		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	151	1	5066	2	Y	-0-	5	1			2
03		3968 X	123	-0-	-3845	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					2
04		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	138	1	6641	2	Y	-0-					2
05		5580 X	2132	-0-	-3448	-0-	43	1	2089	2	Y	-0-					2
06		5400 X	2223	-0-	-3177	-0-	37	1	2186	2	Y	-0-					2
07		7006 X	10	-0-	-6996	-0-	10	2			Y	-0-					2
08		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	5	1	2790	2	Y	-0-	1	1			1
09		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	14	1	4086	2	Y	-0-					1
10		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	79	1	3286	2	Y	-0-					1
*11		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	88	1	5159	2	Y	-0-					1
12		434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		34,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226281		COMPL. DATE 04/30/2006				TOTAL DEPTH 13850			PERF.12162 - 13560				
01		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4400	2	1	9	N	1					163
02		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					163
03		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					163
04		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					163
05		3813 X	3762	-0-	-51	-0-	3762	2			N	-0-					163
06		3690 X	3382	-0-	-308	-0-	3382	2			N	-0-					163
07		3813 X	3765	-0-	-48	-0-	3765	2			N	-0-					163
08		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					163
09		3690 X	3163	-0-	-527	-0-	3163	2			N	-0-					163
10		3751 X	3477	-0-	-274	-0-	3477	2			N	-0-					163
11		3690 X	2434	-0-	-1256	-0-	2434	2			N	-0-					163
12		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					163
TOTAL GAS PROD:		39,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		1											

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
		WELL #:	22	RRCID ->	226903	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	14240	PERF.	13920 - 13940	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 N	460	-0-	-377	-0-	14	1	446	2	Y	-0-	2
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	43	1	1564	2	Y	-0-	2
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	19	1	703	2	Y	-0-	2
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	21	1	753	2	Y	-0-	2
05	837 N	706	-0-	-131	-0-	22	1	684	2	Y	-0-	2
06	690 N	562	-0-	-128	-0-	18	1	544	2	Y	-0-	2
07	806 N	584	-0-	-222	-0-	18	1	566	2	Y	-0-	1
08	713 N	586	-0-	-127	-0-	17	1	569	2	Y	-0-	1
09	570 N	515	-0-	-55	-0-	16	1	499	2	Y	-0-	1
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	22	1	851	2	Y	-0-	1
11	570 N	503	-0-	-67	-0-	17	1	486	2	Y	-0-	1
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT	1
TOTAL GAS PROD:		7,892				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEWIS "B"		WELL #:	16	RRCID ->	227151	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	14583	PERF.	14290 - 14310	
01	713 N	623	-0-	-90	-0-	15	1	608	2	Y	-0-	-0-
02	638 N	511	-0-	-127	-0-	15	1	496	2	Y	-0-	-0-
03	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	43	1	2380	2	Y	-0-	-0-
04	600 N	110	-0-	-490	-0-	2	1	108	2	Y	-0-	-0-
05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	27	1	1282	2	Y	-0-	-0-
06	660 N	599	-0-	-61	-0-	10	1	589	2	Y	-0-	-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	22	1	762	2	Y	-0-	-0-
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	2	1	895	2	Y	-0-	-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	2	1	623	2	Y	-0-	-0-
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	29	1	1223	2	Y	-0-	-0-
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	11	1	635	2	Y	-0-	-0-
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,779				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HOLMES "A"		WELL #:	23	RRCID ->	227316	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	N/A	
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	40	1	1246	2	Y	-0-	8
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	41	1	1478	2	Y	15	23
						17	9					
03	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	57	1	2161	2	Y	-0-	23
04	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	43	1	1507	2	Y	1	24
						1	9					
05	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	67	1	2065	2	Y	-0-	24
06	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	67	1	2043	2	Y	15	39
						17	9					
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	39	1	1216	2	Y	7	46
						8	9					
08	T. A.	939	-0-	939	939	27	1	912	2	Y	-0-	46
09	T. A.	955	-0-	955	1894	29	1	924	2	Y	2	48
						2	9					
10	T. A.	695	-0-	695	2589	18	1	677	2	Y	-0-	48
11	T. A.	1594	-0-	1594	4183	55	1	1539	2	Y	-0-	48
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	4183					Y	NO RPT	48
TOTAL GAS PROD:		16,296				TOTAL CONDENSATE PROD:		40				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167													
HOLMES "A"		WELL #:		24	RRCID ->	228096	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	14240	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	91	1	2866	2	Y	-0-					9
02		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	110	1	3984	2	Y	-0-					9
03		4030 X	3132	-0-	-898	-0-	81	1	3051	2	Y	-0-					9
04		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	161	1	5698	2	Y	-0-					9
05		5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	162	1	5036	2	Y	-0-					9
06		4230 X	2754	-0-	-1476	-0-	88	1	2666	2	Y	-0-					9
07		4960 X	2118	-0-	-2842	-0-	67	1	2051	2	Y	-0-	5	1			4
08		4960 X	2005	-0-	-2955	-0-	57	1	1948	2	Y	-0-					4
09		4800 X	2677	-0-	-2123	-0-	81	1	2596	2	Y	-0-					4
10		4960 X	1801	-0-	-3159	-0-	46	1	1755	2	Y	-0-					4
11		2760 X	2466	-0-	-294	-0-	84	1	2382	2	Y	-0-					4
12		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		35,061				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HOLMES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	229192	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	14248	PERF.	13920 - 13940					
01		248 N	161	-0-	-87	-0-	5	1	156	2	Y	-0-					-0-
02		261 N	200	-0-	-61	-0-	5	1	195	2	Y	-0-					-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		361				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

GRIZZLY		WELL #:		4	RRCID ->	232110	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	14651	PERF.	14366 - 14386					
01		3658 X	2636	-0-	-1022	-0-	65	1	2571	2	Y	-0-					178
02		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	141	1	4734	2	Y	-0-					178
03		5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	95	1	5245	2	Y	-0-					178
04		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	112	1	5412	2	Y	-0-					178
05		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	90	1	4342	2	Y	-0-					178
06		1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	27	1	1584	2	Y	-0-					178
07		1085 X	918	-0-	-167	-0-	25	1	893	2	Y	-0-					178
08		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	2	1	1209	2	Y	-0-					178
09		1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	4	1	1331	2	Y	-0-					178
10		1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	27	1	1133	2	Y	-0-					178
11		1050 X	312	-0-	-738	-0-	5	1	307	2	Y	-0-					178
12		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					178
TOTAL GAS PROD:		29,354				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
BLACK		WELL #:		2	RRCID -> 233029		COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 14459 PERF.14273 - 14459				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 X	225	-0-	-116	-0-	6	1	219	2	Y	-0-		21
02		523 X	523	-0-	-0-	-0-	15	1	508	2	Y	-0-	14 1	7
03		3100 N	5840	-0-	2740	2740	104	1	5736	2	Y	-0-		7
04		3000 N	5200	-0-	2200	4940	106	1	5094	2	Y	-0-		7
05		3100 N	3465	-0-	365	5305	71	1	3394	2	Y	-0-		7
06		8850 X	3545	-0-	-5305	-0-	59	1	3486	2	Y	-0-		7
07		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	106	1	3747	2	Y	-0-		7
08		5828 X	3696	-0-	-2132	-0-	7	1	3689	2	Y	-0-	4 1	3
09		5190 X	3658	-0-	-1532	-0-	12	1	3646	2	Y	-0-		3
10		3844 X	3797	-0-	-47	-0-	89	1	3708	2	Y	-0-		3
11		3720 X	1456	-0-	-2264	-0-	24	1	1432	2	Y	-0-		3
12		3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		35,258				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLMES"A"		WELL #:		19	RRCID -> 233262		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 14090 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3845	-0-	745	1809	119	1	3726	2	Y	-0-		43
02		2900 N	2014	-0-	-886	923	53	1	1940	2	Y	19		62
03		1766 X	843	-0-	-923	-0-	22	1	821	2	Y	-0-		62
04		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	67	1	2367	2	Y	2		64
05		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	55	1	1719	2	Y	-0-		64
06		900 X	729	-0-	-171	-0-	23	1	700	2	Y	5		69
07		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	71	1	2174	2	Y	14		83
08		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	15	9						83
09		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	29	1	976	2	Y	-0-		83
10		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	44	1	1419	2	Y	3		86
*11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	3	9						86
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	32	1	1242	2	Y	-0-		86
							42	1	1193	2	Y	-0-		86
TOTAL GAS PROD:		18,881				TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY POLAR		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 1		RRCID -> 233315		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 14460		PERF.14270 - 14398			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	1551	-0-	-2262	-0-	38	1	1500	2	N	12		120
						13	9						
02	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	109	1	3652	2	N	3		123
						3	9						
03	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	59	1	3250	2	N	8		131
						9	9						
04	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	78	1	3780	2	N	28		159
						31	9						
05	4030 X	3205	-0-	-825	-0-	65	1	3140	2	N	-0-		159
06	3900 X	2987	-0-	-913	-0-	48	1	2818	2	N	110		269
						121	9						
07	4030 X	3735	-0-	-295	-0-	103	1	3632	2	N	-0-	189 1	80
08	4030 X	3365	-0-	-665	-0-	6	1	3353	2	N	5		85
						6	9						
09	3900 X	3330	-0-	-570	-0-	11	1	3316	2	N	3		88
						3	9						
10	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	87	1	3627	2	N	49		137
						54	9						
*11	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	61	1	3600	2	N	2		139
						2	9						
12	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT		139
TOTAL GAS PROD:		36,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		220							

HOLMES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 233719		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 15131		PERF.14050 - 14070			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	470	-0-	-57	-0-	15	1	455	2	Y	-0-		34
02	1624 X	1246	-0-	-378	-0-	33	1	1213	2	Y	-0-		34
03	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	57	1	2162	2	Y	-0-		34
04	1680 X	239	-0-	-1441	-0-	7	1	232	2	Y	-0-		34
05	1333 X	854	-0-	-479	-0-	27	1	827	2	Y	-0-		34
06	2160 X	672	-0-	-1488	-0-	21	1	650	2	Y	1		35
						1	9						
07	2232 X	923	-0-	-1309	-0-	29	1	893	2	Y	1	21 1	15
						1	9						
08	2232 X	929	-0-	-1303	-0-	26	1	901	2	Y	2		17
						2	9						
09	840 X	165	-0-	-675	-0-	5	1	159	2	Y	1		18
						1	9						
10	930 X	55	-0-	-875	-0-	1	1	54	2	Y	-0-		18
11	900 X	393	-0-	-507	-0-	13	1	380	2	Y	-0-		18
12	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT		18
TOTAL GAS PROD:		8,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		5							

LEWIS "B"		WELL #: 20		RRCID -> 234861		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 14810		PERF.12700 - 13520			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208 X	4069	-0-	-1139	-0-	100	1	3969	2	Y	-0-		38
02	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	115	1	3868	2	Y	-0-		38
03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	61	1	3372	2	Y	-0-	26 1	12
04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	60	1	2882	2	Y	-0-		12
05	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	41	1	1971	2	Y	-0-		12
06	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	24	1	1424	2	Y	-0-		12
07	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	54	1	1909	2	Y	-0-		12
08	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	3	1	1718	2	Y	-0-	7 1	5
09	1440 X	1155	-0-	-285	-0-	4	1	1151	2	Y	-0-		5
10	1488 X	653	-0-	-835	-0-	15	1	638	2	Y	-0-		5
11	1440 X	651	-0-	-789	-0-	11	1	640	2	Y	-0-		5
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT		5
TOTAL GAS PROD:		24,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY HOLMES "A"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 235959 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF. N/A													
01		2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	64 1	2000 2	Y	-0-			4
02		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	104 1	3763 2	Y	-0-			4
03		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	103 1	3893 2	Y	-0-			4
04		2340 X	2273	-0-	-67	-0-	63 1	2210 2	Y	-0-			4
05		4123 X	1871	-0-	-2252	-0-	58 1	1813 2	Y	-0-			4
06		3990 X	1765	-0-	-2225	-0-	56 1	1709 2	Y	-0-			4
07		4123 X	2273	-0-	-1850	-0-	71 1	2202 2	Y	-0-	2 1		2
08		3999 X	1637	-0-	-2362	-0-	47 1	1590 2	Y	-0-			2
09		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	88 1	2834 2	Y	-0-			2
10		2263 X	829	-0-	-1434	-0-	21 1	808 2	Y	-0-			2
*11		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	98 1	2764 2	Y	-0-			2
12		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:			26,359	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOLMES "A"		WELL #:	14	RRCID ->	236000	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	14358	PERF.	N/A		
01		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	78 1	2440 2	Y	-0-		5	
02		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	35 1	1258 2	Y	-0-		5	
03		651 N	549	-0-	-102	-0-	14 1	535 2	Y	-0-		5	
04		2160 N	572	-0-	-1588	-0-	16 1	556 2	Y	-0-		5	
05		1395 N	500	-0-	-895	-0-	16 1	484 2	Y	-0-		5	
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-	20 1	617 2	Y	-0-		5	
07		589 N	432	-0-	-157	-0-	14 1	418 2	Y	-0-	3 1	2	
08		496 N	341	-0-	-155	-0-	10 1	331 2	Y	-0-		2	
09		630 N	349	-0-	-281	-0-	11 1	338 2	Y	-0-		2	
10		434 N	287	-0-	-147	-0-	7 1	280 2	Y	-0-		2	
11		330 N	212	-0-	-118	-0-	7 1	205 2	Y	-0-		2	
12		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT		2	
TOTAL GAS PROD:			7,690	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

LITTLE FLOCK		WELL #:	1	RRCID ->	241209	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	8872 - 14850	
01		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-	
02		232 X	-0-	-0-	-232	-0-			Y	-0-	-0-	
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 15 RRCID -> 242941 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. N/A												
01		11501 X	1988	-0-	-9513	-0-	49 1 1 9	1938 2	Y	1		52
02		10759 X	2150	-0-	-8609	-0-	62 1 1 9	2087 2	Y	1	34 1	19
03		8897 X	4504	-0-	-4393	-0-	80 1 1 9	4423 2	Y	1		20
04		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	49 1 2 9	2376 2	Y	2		22
05		2294 X	1879	-0-	-415	-0-	38 1 1 9	1840 2	Y	1		23
06		4350 X	1931	-0-	-2419	-0-	32 1 1 9	1898 2	Y	1		24
07		4495 X	1790	-0-	-2705	-0-	49 1	1741 2	Y	-0-		24
08		4495 X	3848	-0-	-647	-0-	7 1 2 9	3839 2	Y	2	15 1	11
09		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	13 1	3847 2	Y	-0-		11
10		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	60 1 2 9	2500 2	Y	2		13
*11		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	84 1	4921 2	Y	-0-		13
12		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-			Y	NO RPT		13
TOTAL GAS PROD:			31,944	TOTAL CONDENSATE PROD:			11					

LEWIS "B"		WELL #:	18	RRCID ->	243430	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14999	PERF.	N/A	
01		5890 X	3906	-0-	-1984	-0-	96 1 1 9	3809 2	Y	1		27
02		4060 X	1182	-0-	-2878	-0-	34 1	1148 2	Y	-0-		27
03		4340 X	1162	-0-	-3178	-0-	21 1 2 9	1139 2	Y	2	19 1	10
04		4200 X	4131	-0-	-69	-0-	84 1 7 9	4040 2	Y	6		16
05		4340 X	3806	-0-	-534	-0-	77 1 7 9	3722 2	Y	6		22
06		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	82 1 2 9	4810 2	Y	2		24
07		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	128 1	4518 2	Y	-0-		24
08		4278 X	3783	-0-	-495	-0-	7 1 6 9	3770 2	Y	5	15 1	14
09		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	14 1 2 9	4295 2	Y	2		16
10		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	112 1 2 9	4687 2	Y	2		18
11		4200 X	1864	-0-	-2336	-0-	31 1	1833 2	Y	-0-		18
12		4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT		18
TOTAL GAS PROD:			38,486	TOTAL CONDENSATE PROD:			26					

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
							WELL #: 14	RRCID -> 243473	COMPL. DATE 09/11/2008	TOTAL DEPTH 14500	PERF.14210 - 14230						
01		12648 X	9041	-0-	-3607	-0-	221	1	8813	2	Y	6					79
02		14422 X	14422	-0-	-0-	-0-	417	1	13996	2	Y	8	51	1			36
03		13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	243	1	13385	2	Y	4					40
04		12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	246	1	11849	2	Y	19					59
05		8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	174	1	8388	2	Y	4					63
06		10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	167	1	9833	2	Y	12					75
07		12315 X	12315	-0-	-0-	-0-	338	1	11977	2	Y	-0-					75
08		9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	18	1	9531	2	Y	9	47	1			37
09		6240 X	2488	-0-	-3752	-0-	8	1	2479	2	Y	1					38
10		8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	190	1	7934	2	Y	13					51
11		6240 X	4963	-0-	-1277	-0-	83	1	4880	2	Y	-0-					51
12		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					51
TOTAL GAS PROD:			105,253			TOTAL CONDENSATE PROD:						76					

BLACK		WELL #:	11	RRCID -> 244637		COMPL. DATE 07/29/2008			TOTAL DEPTH 14450				PERF.12791 - 14180				
01		5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	125	1	4961	2	Y	2					11
02		8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	239	1	8022	2	Y	3	7	1			7
03		7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	125	1	6915	2	Y	1					8
04		11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	224	1	10814	2	Y	12					20
05		8835 X	8115	-0-	-720	-0-	165	1	7947	2	Y	3					23
06		8550 X	5177	-0-	-3373	-0-	87	1	5086	2	Y	4					27
07		9052 X	2776	-0-	-6276	-0-	76	1	2700	2	Y	-0-					27
08		9052 X	5039	-0-	-4013	-0-	9	1	5027	2	Y	3	17	1			13
09		8760 X	4040	-0-	-4720	-0-	13	1	4026	2	Y	1					14
10		8122 X	5124	-0-	-2998	-0-	119	1	4998	2	Y	6					20
11		5190 X	3302	-0-	-1888	-0-	55	1	3247	2	Y	-0-					20
12		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					20
TOTAL GAS PROD:			65,017			TOTAL CONDENSATE PROD:						35					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
BLACK		WELL #:		6	RRCID ->	245121	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	14615	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	85	1	3388	2	Y	-0-	4
02		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	85	1	2851	2	Y	-0-	1
03		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	74	1	4072	2	Y	-0-	1
04		2580 X	2052	-0-	-528	-0-	42	1	2010	2	Y	-0-	1
05		2666 X	299	-0-	-2367	-0-	6	1	293	2	Y	-0-	1
06		2580 X	506	-0-	-2074	-0-	8	1	498	2	Y	-0-	1
07		2666 X	35	-0-	-2631	-0-	1	1	34	2	Y	-0-	1
08		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	-0-
09		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	-0-
10		527 X	299	-0-	-228	-0-	7	1	292	2	Y	-0-	-0-
11		510 X	227	-0-	-283	-0-	4	1	223	2	Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,973		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TWEENER		WELL #:		4	RRCID ->	245785	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	13358	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	106	1	4197	2	Y	16	45
02		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	18	9					
03		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	80	1	3539	2	Y	-0-	45
04		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	94	1	3913	2	Y	1	46
05		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	1	9					
06		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	109	1	4001	2	Y	2	48
07		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	2	9					
08		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	119	1	4255	2	Y	5	53
09		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	6	9					
10		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	107	1	3706	2	Y	6	59
*11		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	7	9					
12		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-	122	1	4184	2	Y	-0-	59
							102	1	3519	2	Y	8	67
							9	9					
							92	1	3758	2	Y	4	71
							4	9					
							91	1	3410	2	Y	15	86
							17	9					
							81	1	3149	2	Y	-0-	86
											Y	NO RPT	86
TOTAL GAS PROD:		42,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		57							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY BLACK		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
		WELL #:	7	RRCID ->	251126	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	14365	PERF.	N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	179	1	7151	2	Y	22					76
						24	9									
02	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	128	1	4292	2	Y	13	49	1			40
						14	9									
03	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	189	1	10413	2	Y	12					52
						13	9									
04	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	90	1	4340	2	Y	36					88
						40	9									
05	3875 X	3625	-0-	-250	-0-	74	1	3541	2	Y	9					97
						10	9									
06	3750 X	2825	-0-	-925	-0-	47	1	2759	2	Y	17					114
						19	9									
07	3875 X	2895	-0-	-980	-0-	80	1	2815	2	Y	-0-					114
08	3875 X	2366	-0-	-1509	-0-	4	1	2350	2	Y	11	75	1			50
						12	9									
09	3750 X	1765	-0-	-1985	-0-	6	1	1757	2	Y	2					52
						2	9									
10	3627 X	1107	-0-	-2520	-0-	26	1	1071	2	Y	9					61
						10	9									
11	2820 X	324	-0-	-2496	-0-	5	1	319	2	Y	-0-					61
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					61
TOTAL GAS PROD:			41,780													
								TOTAL CONDENSATE PROD:				131				

LEWIS "B"		WELL #:	22	RRCID ->	251417	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	15020	PERF.	N/A					
01	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	116	1	4637	2	Y	1					19
						1	9									
02	4843 X	2029	-0-	-2814	-0-	59	1	1970	2	Y	-0-					19
03	5177 X	2739	-0-	-2438	-0-	49	1	2686	2	Y	4	13	1			10
						4	9									
04	5010 X	1639	-0-	-3371	-0-	33	1	1604	2	Y	2					12
						2	9									
05	5177 X	1212	-0-	-3965	-0-	25	1	1185	2	Y	2					14
						2	9									
06	4590 X	2174	-0-	-2416	-0-	36	1	2137	2	Y	1					15
						1	9									
07	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	136	1	4831	2	Y	-0-					15
08	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	13	1	6828	2	Y	8	9	1			14
						9	9									
09	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	19	1	5699	2	Y	3					17
						3	9									
10	7189 X	7189	-0-	-0-	-0-	168	1	7020	2	Y	1					18
						1	9									
*11	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	134	1	7864	2	Y	-0-					18
12	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					18
TOTAL GAS PROD:			47,272													
								TOTAL CONDENSATE PROD:				22				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// //CONT.//	30321 300 881167	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 21 RRCID -> 256007 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 13765 PERF.12890 - 13530															
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	20	1	814	2	Y	-0-			-0-
02		574 N	574	-0-	-0-	-0-	17	1	557	2	Y	-0-			-0-
03		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	35	1	1955	2	Y	-0-			-0-
04		390 N	163	-0-	-227	-0-	3	1	160	2	Y	-0-			-0-
05		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	21	1	1010	2	Y	-0-			-0-
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	7	1	430	2	Y	-0-			-0-
07		598 N	598	-0-	-0-	-0-	16	1	582	2	Y	-0-			-0-
08		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	4	1	1923	2	Y	-0-			-0-
09		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	5	1	1549	2	Y	-0-			-0-
10		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	25	1	1055	2	Y	-0-			-0-
*11		481 N	481	-0-	-0-	-0-	8	1	473	2	Y	-0-			-0-
12		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,669	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LEWIS "B"		WELL #:	6	RRCID ->	256027	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	13890	PERF.	8928 - 13450				
01	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	124	1	4922	2	Y	3	26			
02	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	135	1	4533	2	Y	2	28			
03	3410 X	3054	-0-	-356	-0-	54	1	2986	2	Y	13	19 1	22		
04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	75	1	3600	2	Y	14	36			
05	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	78	1	3729	2	Y	17	53			
06	3300 X	2442	-0-	-858	-0-	41	1	2398	2	Y	3	56			
07	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	123	1	4346	2	Y	-0-	56			
08	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	10	1	5392	2	Y	19	34 1	41		
09	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	11	1	3306	2	Y	5	46			
10	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	116	1	4834	2	Y	1	47			
*11	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	71	1	4130	2	Y	-0-	47			
12	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT	47			
TOTAL GAS PROD:			45,098	TOTAL CONDENSATE PROD:			77								

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) VALENCE OPERATING COMPANY LEWIS "B"		//CONT.// 30321 300 //CONT.// 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
		WELL #: 24		RRCID -> 266182		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	9300 X	1001	-0-	-8299	-0-	25	1	976	2	Y	-0-					5
02	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	-0-					5
03	9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-	3	1			2
04	1830 X	1289	-0-	-541	-0-	26	1	1262	2	Y	1					3
						1	9									
05	1023 X	479	-0-	-544	-0-	10	1	468	2	Y	1					4
						1	9									
06	960 X	503	-0-	-457	-0-	8	1	495	2	Y	-0-					4
07	1333 X	726	-0-	-607	-0-	20	1	706	2	Y	-0-					4
08	1333 X	1316	-0-	-17	-0-	2	1	1313	2	Y	1	2	1			3
						1	9									
09	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	5	1	1463	2	Y	1					4
						1	9									
10	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	36	1	1504	2	Y	1					5
						1	9									
11	1260 X	567	-0-	-693	-0-	10	1	557	2	Y	-0-					5
12	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		8,891		TOTAL CONDENSATE PROD:		5										

LEWIS "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266197		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626								
01	5859 X	4838	-0-	-1021	-0-	118	1	4720	2	Y	-0-					7
02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	90	1	3029	2	Y	-0-					7
03	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	49	1	2694	2	Y	-0-	5	1			2
04	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	179	1	8645	2	Y	-0-					2
05	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	149	1	7182	2	Y	-0-					2
06	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	97	1	5711	2	Y	-0-					2
07	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	224	1	7946	2	Y	-0-					2
08	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	18	1	9812	2	Y	-0-	1	1			1
09	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	20	1	5950	2	Y	-0-					1
10	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	49	1	2055	2	Y	-0-					1
*11	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	18	1	1035	2	Y	-0-					1
12	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		59,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

XTO ENERGY INC. JACOBY-HARRIS GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 071064		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 13378 PERF.10972 - 13142								
01	1054 N	801	-0-	-253	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	868 N	569	-0-	-299	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	780 N	417	-0-	-363	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	899 N	813	-0-	-86	-0-	813	2			N	-0-					-0-
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09	1020 N	738	-0-	-282	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
11	870 N	638	-0-	-232	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 074732 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10959 - 11813

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1519 N	1373	-0-	-146	-0-	1373 2		N	-0-			-0-
02		1363 N	1327	-0-	-36	-0-	1327 2		N	-0-			-0-
03		1488 N	1447	-0-	-41	-0-	1447 2		N	-0-			-0-
04		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-			-0-
05		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2		N	-0-			-0-
06		1410 N	1111	-0-	-299	-0-	1111 2		N	-0-			-0-
07		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2		N	-0-			-0-
08		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		N	-0-			-0-
09		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		N	-0-			-0-
10		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		N	-0-			-0-
11		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2		N	-0-			-0-
*12		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 075269 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11083 - 11502

01		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-			-0-
02		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-			-0-
03		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			-0-
04		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-			-0-
05		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-			-0-
06		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-			-0-
07		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-			-0-
08		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			-0-
09		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-			-0-
10		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
11		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
*12		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 075590 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 12337

01		1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
02		1102 N	1009	-0-	-93	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
03		1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1071 2		N	-0-			-0-
04		1050 N	1015	-0-	-35	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
05		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
06		1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
07		1054 N	973	-0-	-81	-0-	973 2		N	-0-			-0-
08		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-			-0-
09		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-			-0-
10		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-			-0-
*12		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 084331 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12398 - 12469															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

THOMPSON, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 100686 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 12512															
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 106918 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11031 - 13273															
01		589 N	469	-0-	-120	-0-	469	2			N	-0-			-0-
02		464 N	441	-0-	-23	-0-	441	2			N	-0-			-0-
03		496 N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-			-0-
04		450 N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-			-0-
05		465 N	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-			-0-
06		390 N	276	-0-	-114	-0-	276	2			N	-0-			-0-
07		434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-			-0-
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
10		372 N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-			-0-
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
*12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,639			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		3	RRCID -> 112196	COMPL. DATE 07/13/1984	TOTAL DEPTH 13700	PERF.13277	- 13489		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 142066	COMPL. DATE 06/20/2001	TOTAL DEPTH 12225	PERF.11532	- 12107		
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-	-0-
02	116	N	48	-0-	-68	-0-	48	2	N	-0-	-0-
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2	N	-0-	-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-	-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2	N	-0-	-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			561	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REED GAS UNIT NO. II		WELL #:		1	RRCID -> 148768	COMPL. DATE 02/24/1994	TOTAL DEPTH 12522	PERF.12096	- 12412		
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2	N	-0-	-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-	-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2	N	-0-	-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-	-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-	-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-	-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-	-0-
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2	N	-0-	-0-
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2	N	-0-	-0-
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2	N	-0-	-0-
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,594	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SHAW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	167188	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11129 - 12052
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	167802	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11109 - 12071
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	176493	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	12317	PERF.11954 - 12106
01	527 N	468	-0-	-59	-0-	468	2	N	-0-		-0-
02	464 N	441	-0-	-23	-0-	441	2	N	-0-		-0-
03	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	2	N	-0-		-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-		-0-
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	N	-0-		-0-
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-		-0-
07	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-		-0-
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-		-0-
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-		-0-
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-		-0-
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-		-0-
*12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 180517 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 12590

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
01		2387 X	1647	-0-	-740	-0-	1647 2		N	-0-			-0-
02		2233 X	1123	-0-	-1110	-0-	1115 2	8 9	N	7	7 8		-0-
03		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3311 2	26 9	N	24	24 8		-0-
04		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2613 2	13 9	N	12	12 8		-0-
05		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-			-0-
06		2310 X	2095	-0-	-215	-0-	2078 2	17 9	N	15	15 8		-0-
07		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3819 2	24 9	N	22	22 8		-0-
08		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2732 2	6 9	N	5	5 8		-0-
09		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2753 2	13 9	N	12	12 8		-0-
10		2387 X	1641	-0-	-746	-0-	1635 2	6 9	N	5	5 8		-0-
11		2310 X	1296	-0-	-1014	-0-	1293 2	3 9	N	3	3 8		-0-
12		2387 X	1262	-0-	-1125	-0-	1260 2	2 9	N	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,817				TOTAL CONDENSATE PROD:			107			

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185304 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10555 - 12953

01		1891 N	1663	-0-	-228	-0-	1663 2		N	-0-			202
02		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2		N	-0-			202
03		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		N	-0-			202
04		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		N	-0-			202
05		1860 N	1847	-0-	-13	-0-	1847 2		N	-0-			202
06		1800 N	1756	-0-	-44	-0-	1756 2		N	-0-			202
07		1860 N	1716	-0-	-144	-0-	1716 2		N	-0-			202
08		1860 N	1657	-0-	-203	-0-	1657 2		N	-0-			202
09		1770 N	1643	-0-	-127	-0-	1643 2		N	-0-			202
10		1705 N	906	-0-	-799	-0-	906 2		N	-0-			202
11		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2		N	-0-			202
*12		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2		N	-0-			202
TOTAL GAS PROD:			20,713				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 185688 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 13204

01		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647 2		N	-0-			-0-
02		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5547 2	67 9	N	61	61 8		-0-
03		6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6142 2	91 9	N	83	83 8		-0-
04		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5628 2	77 9	N	70	70 8		-0-
05		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5528 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		4920 X	4869	-0-	-51	-0-	4795 2	74 9	N	67	67 8		-0-
07		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5052 2	72 9	N	65	65 8		-0-
08		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5129 2	21 9	N	19	19 8		-0-
09		4920 X	4576	-0-	-344	-0-	4535 2	41 9	N	37	37 8		-0-
10		5084 X	4160	-0-	-924	-0-	4131 2	29 9	N	26	26 8		-0-
11		4920 X	4238	-0-	-682	-0-	4216 2	22 9	N	20	20 8		-0-
12		5084 X	4071	-0-	-1013	-0-	4058 2	13 9	N	12	12 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			60,917				TOTAL CONDENSATE PROD:			462			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY, DARRELL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 187185 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11034 - 13284

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-		
02		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-		
03		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-		
04		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-		
05		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	-0-	4931	2			N	-0-					-0-		
06		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-		
07		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-		
08		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-		
09		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-		
10		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-		
11		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-		
*12		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			55,604																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187684 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 14254

01		4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-		
02		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	2103	2	18	9	N	16	16	8			-0-		
03		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	-0-	2217	2	23	9	N	21	21	8			-0-		
04		1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	2	13	9	N	12	12	8			-0-		
05		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	-0-	1987	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
06		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	1976	2	18	9	N	16	16	8			-0-		
07		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	-0-	2982	2	23	9	N	21	21	8			-0-		
08		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	2263	2	4	9	N	4	4	8			-0-		
09		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	-0-	2086	2	9	9	N	8	8	8			-0-		
10		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	1615	2	6	9	N	5	5	8			-0-		
11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
*12		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	-0-	2500	2	7	9	N	6	6	8			-0-		
TOTAL GAS PROD:			26,431																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			113					

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187700 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11515 - 12834

01		2108 X	1956	-0-	-152	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-		
02		1885 N	1865	-0-	-20	-0-	-0-	1862	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
03		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	2024	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
04		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	-0-	2037	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
05		1984 N	1886	-0-	-98	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-		
06		1950 N	1933	-0-	-17	-0-	-0-	1930	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
07		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	-0-	2760	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
08		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	-0-	2814	2	1	9	N	1	1	8			-0-		
09		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	-0-	2445	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
10		2697 N	2358	-0-	-339	-0-	-0-	2355	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
11		2610 N	2426	-0-	-184	-0-	-0-	2423	2	3	9	N	3	3	8			-0-		
12		2542 N	2387	-0-	-155	-0-	-0-	2385	2	2	9	N	2	2	8			-0-		
TOTAL GAS PROD:			26,902																	
												TOTAL CONDENSATE PROD:			25					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 4 RRCID -> 188083 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11304 - 13742

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3193 X	2586	-0-	-607	-0-	2586	2		N	-0-			42
02		2987 X	2790	-0-	-197	-0-	2790	2		N	-0-			42
03		2914 X	2777	-0-	-137	-0-	2777	2		N	-0-			42
04		2820 X	2592	-0-	-228	-0-	2592	2		N	-0-			42
05		2976 X	1142	-0-	-1834	-0-	1142	2		N	-0-			42
06		2880 X	813	-0-	-2067	-0-	813	2		N	-0-			42
07		2976 X	1002	-0-	-1974	-0-	1002	2		N	-0-			42
08		2790 X	1674	-0-	-1116	-0-	1674	2		N	-0-			42
09		2580 X	1573	-0-	-1007	-0-	1573	2		N	-0-			42
10		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		N	-0-			42
11		1620 X	1525	-0-	-95	-0-	1525	2		N	-0-			42
12		1674 X	1222	-0-	-452	-0-	1222	2		N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:			21,349	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 188339 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11009 - 13463

01		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-			-0-
02		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
03		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
04		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
05		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
06		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
07		1488 N	1282	-0-	-206	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
08		1488 N	1291	-0-	-197	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
09		1440 N	1159	-0-	-281	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
10		1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2		N	-0-			-0-
11		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
*12		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,307	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 188788 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10731 - 13084

01		3875 X	3610	-0-	-265	-0-	3610	2		N	-0-			19
02		3596 X	2970	-0-	-626	-0-	2970	2		N	-0-			19
03		3751 X	3437	-0-	-314	-0-	3437	2		N	-0-			19
04		3600 X	3359	-0-	-241	-0-	3359	2		N	-0-			19
05		3627 X	3480	-0-	-147	-0-	3480	2		N	-0-			19
06		3480 X	3364	-0-	-116	-0-	3364	2		N	-0-			19
07		3472 X	3431	-0-	-41	-0-	3431	2		N	-0-			19
08		3472 X	3304	-0-	-168	-0-	3304	2		N	-0-			19
09		3360 X	3012	-0-	-348	-0-	3012	2		N	-0-			19
10		3472 X	3396	-0-	-76	-0-	3396	2		N	-0-			19
11		3360 X	3266	-0-	-94	-0-	3266	2		N	-0-			19
12		3441 X	3360	-0-	-81	-0-	3360	2		N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			39,989	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 189189 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 12780

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-				-0-
02		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1619	2	11	9	N	10	10	8		-0-
03		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1746	2	11	9	N	10	10	8		-0-
04		2100 N	1485	-0-	-615	-0-	1475	2	10	9	N	9	9	8		-0-
05		1736 N	1539	-0-	-197	-0-	1539	2			N	-0-				-0-
06		1710 N	1621	-0-	-89	-0-	1603	2	18	9	N	16	16	8		-0-
07		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1712	2	11	9	N	10	10	8		-0-
08		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1990	2	4	9	N	4	4	8		-0-
09		1620 N	1516	-0-	-104	-0-	1508	2	8	9	N	7	7	8		-0-
10		1736 N	1503	-0-	-233	-0-	1494	2	9	9	N	8	8	8		-0-
11		1920 N	1592	-0-	-328	-0-	1589	2	3	9	N	3	3	8		-0-
*12		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1659	2	2	9	N	2	2	8		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,340	TOTAL CONDENSATE PROD: 79												

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 189208 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 14104

01		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-				-0-
02		3886 X	3227	-0-	-659	-0-	3188	2	39	9	N	35	35	8		-0-
03		4154 X	3020	-0-	-1134	-0-	2975	2	45	9	N	41	41	8		-0-
04		4020 X	2791	-0-	-1229	-0-	2761	2	30	9	N	27	27	8		-0-
05		4154 X	2604	-0-	-1550	-0-	2603	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06		4020 X	2937	-0-	-1083	-0-	2900	2	37	9	N	34	34	8		-0-
07		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3794	2	42	9	N	38	38	8		-0-
08		3007 X	2596	-0-	-411	-0-	2589	2	7	9	N	6	6	8		-0-
09		2940 X	2713	-0-	-227	-0-	2695	2	18	9	N	16	16	8		-0-
10		3844 X	3472	-0-	-372	-0-	3457	2	15	9	N	14	14	8		-0-
11		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4949	2	28	9	N	25	25	8		-0-
12		3844 X	3078	-0-	-766	-0-	3067	2	11	9	N	10	10	8		-0-
TOTAL GAS PROD:			39,809	TOTAL CONDENSATE PROD: 247												

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 189450 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 11495 - 13992

01		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-				-0-
02		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1836	2	3	9	N	3	3	8		-0-
03		1953 N	1428	-0-	-525	-0-	1425	2	3	9	N	3	3	8		-0-
04		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2019	2	3	9	N	3	3	8		-0-
05		3100 N	3884	-0-	784	-0-	3884	2			N	-0-				-0-
06		2890 N	2106	-0-	-784	-0-	2102	2	4	9	N	4	4	8		-0-
07		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2878	2	9	9	N	8	8	8		-0-
08		1953 X	1706	-0-	-247	-0-	1705	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09		1890 X	1439	-0-	-451	-0-	1438	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10		1953 X	1603	-0-	-350	-0-	1602	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11		1890 X	1526	-0-	-364	-0-	1525	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12		1953 X	1941	-0-	-12	-0-	1940	2	1	9	N	1	1	8		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,350	TOTAL CONDENSATE PROD: 26												

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 189704 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 12801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
02	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3249	2	37	9	34	34	8	-0-
03	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2936	2	46	9	42	42	8	-0-
04	2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2246	2	23	9	21	21	8	-0-
05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3105	2	1	9	1	1	8	-0-
06	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2867	2	42	9	38	38	8	-0-
07	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	2388	2	26	9	24	24	8	-0-
08	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3404	2	12	9	11	11	8	-0-
09	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2924	2	26	9	24	24	8	-0-
10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2922	2	18	9	16	16	8	-0-
11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2449	2	14	9	13	13	8	-0-
*12	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3350	2	12	9	11	11	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		34,143		TOTAL CONDENSATE PROD:		235							

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 190765 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 12595

01	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2		N	-0-			152
02	2059 N	1949	-0-	-110	-0-	1949	2		N	-0-			152
03	2294 N	2006	-0-	-288	-0-	2006	2		N	-0-			152
04	2580 N	2173	-0-	-407	-0-	2173	2		N	-0-			152
05	2077 N	1993	-0-	-84	-0-	1993	2		N	-0-			152
06	1950 N	1300	-0-	-650	-0-	1300	2		N	-0-			152
07	2232 N	2112	-0-	-120	-0-	2112	2		N	-0-			152
08	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			152
09	1290 N	1037	-0-	-253	-0-	1037	2		N	-0-			152
10	2108 N	1693	-0-	-415	-0-	1693	2		N	-0-			152
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-			152
12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			152
TOTAL GAS PROD:		18,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 190768 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14054 PERF.10838 - 12684

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

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 190801 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11242 - 13661

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
02		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-			-0-
03		1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-			-0-
04		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
05		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
06		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
07		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		N	-0-			-0-
08		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
09		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-			-0-
10		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
11		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			-0-
*12		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 190811 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 13310

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2		N	-0-			-0-
02		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2		N	-0-			-0-
03		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2		N	-0-			-0-
04		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2		N	-0-			-0-
05		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2		N	-0-			-0-
06		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2		N	-0-			-0-
07		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2		N	-0-			-0-
08		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2		N	-0-			-0-
09		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2		N	-0-			-0-
10		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2		N	-0-			-0-
11		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2		N	-0-			-0-
*12		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 190903 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 12326

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2		N	-0-			-0-
02		261 N	35	-0-	-226	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
06		360 N	105	-0-	-255	-0-	105	2		N	-0-			-0-
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
10		465 N	284	-0-	-181	-0-	284	2		N	-0-			-0-
11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
12		465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 190967 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 13633 PERF.11218 - 13524

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			-0-
02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			-0-
03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-			-0-
04		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2		N	-0-			-0-
05		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-			-0-
06		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-			-0-
07		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
08		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
09		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-			-0-
10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
11		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-			-0-
*12		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 191285 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 13025 PERF.10835 - 12578

01		4185 X	3993	-0-	-192	-0-	3993 2		N	-0-			-0-
02		3915 X	3895	-0-	-20	-0-	3864 2	31 9	N	28	28 8		-0-
03		4185 X	2640	-0-	-1545	-0-	2620 2	20 9	N	18	18 8		-0-
04		4050 X	3838	-0-	-212	-0-	3799 2	39 9	N	35	35 8		-0-
05		4185 X	2981	-0-	-1204	-0-	2980 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		4020 X	3115	-0-	-905	-0-	3059 2	56 9	N	51	51 8		-0-
07		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4188 2	48 9	N	44	44 8		-0-
08		3968 X	3671	-0-	-297	-0-	3657 2	14 9	N	13	13 8		-0-
09		3840 X	3763	-0-	-77	-0-	3730 2	33 9	N	30	30 8		-0-
10		4185 X	2103	-0-	-2082	-0-	2084 2	19 9	N	17	17 8		-0-
11		4050 X	2969	-0-	-1081	-0-	2955 2	14 9	N	13	13 8		-0-
12		4185 X	3211	-0-	-974	-0-	3199 2	12 9	N	11	11 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 40,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 191624 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 12643

01		124 N	31	-0-	-93	-0-	31 2		N	-0-			-0-
02		87 N	29	-0-	-58	-0-	29 2		N	-0-			-0-
03		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-			-0-
04		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
05		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-
06		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			-0-
07		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-			-0-
08		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-			-0-
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-			-0-
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-			-0-
12		124 N	82	-0-	-42	-0-	82 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 192734 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 12918

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6581 2		N	-0-			13
02		5539 X	4901	-0-	-638	-0-	4901 2		N	-0-			13
03		6014 X	5117	-0-	-897	-0-	5117 2		N	-0-			13
04		6360 X	5702	-0-	-658	-0-	5702 2		N	-0-			13
05		6572 X	5589	-0-	-983	-0-	5589 2		N	-0-			13
06		6360 X	3520	-0-	-2840	-0-	3520 2		N	-0-			13
07		5890 X	3924	-0-	-1966	-0-	3924 2		N	-0-			13
08		5890 X	5093	-0-	-797	-0-	5093 2		N	-0-			13
09		5700 X	4911	-0-	-789	-0-	4911 2		N	-0-			13
10		5580 X	5201	-0-	-379	-0-	5201 2		N	-0-			13
11		4920 X	4865	-0-	-55	-0-	4865 2		N	-0-			13
12		5084 X	4783	-0-	-301	-0-	4783 2		N	-0-			13
TOTAL GAS PROD: 60,187													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 192735 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11572 - 12211

01		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 2		N	-0-			54
02		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2		N	-0-			54
03		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2		N	-0-			54
04		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475 2		N	-0-			54
05		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396 2		N	-0-			54
06		3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 2		N	-0-			54
07		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3197 2	40 9	N	36			90
08		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2888 2	28 9	N	25			115
09		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832 2		N	-0-			115
10		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066 2		N	-0-			115
11		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 2		N	-0-			115
*12		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2		N	-0-			115
TOTAL GAS PROD: 37,274													
TOTAL CONDENSATE PROD: 61													

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 192828 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11316 - 12668

01		3503 X	3478	-0-	-25	-0-	3478 2		N	-0-			-0-
02		3277 X	3207	-0-	-70	-0-	3207 2		N	-0-			-0-
03		3503 X	3307	-0-	-196	-0-	3307 2		N	-0-			-0-
04		3390 X	3160	-0-	-230	-0-	3160 2		N	-0-			-0-
05		3472 X	3168	-0-	-304	-0-	3168 2		N	-0-			-0-
06		3360 X	2928	-0-	-432	-0-	2928 2		N	-0-			-0-
07		3441 X	3154	-0-	-287	-0-	3154 2		N	-0-			-0-
08		3317 X	3169	-0-	-148	-0-	3169 2		N	-0-			-0-
09		3150 X	3004	-0-	-146	-0-	3004 2		N	-0-			-0-
10		3162 X	2798	-0-	-364	-0-	2798 2		N	-0-			-0-
11		3060 X	2985	-0-	-75	-0-	2985 2		N	-0-			-0-
12		3162 X	2975	-0-	-187	-0-	2975 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 37,333													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HALL, F. L.		WELL #:		6	RRCID ->	193061	COMPL. DATE	05/18/2003	TOTAL DEPTH	12665	PERF. 8664 - 12442
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4464 X	2820	-0-	-1644	-0-	2820 2				-0-
02		4176 X	-0-	-0-	-4176	-0-					-0-
03		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2546 2	52 9		47 8	-0-
04		2730 X	53	-0-	-2677	-0-	43 2	10 9		9 8	-0-
05		2821 X	103	-0-	-2718	-0-	103 2				-0-
06		2730 X	2038	-0-	-692	-0-	1990 2	48 9		44 8	-0-
07		2604 X	2031	-0-	-573	-0-	1987 2	44 9		40 8	-0-
08		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					-0-
09		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					-0-
10		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					-0-
11		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					-0-
12		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			9,643				TOTAL CONDENSATE PROD:			140	

PHILLIPS GAS UNIT 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	193063	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	13810	PERF. 11286 - 13741
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4433 X	2346	-0-	-2087	-0-	2346 2				-0-
02		4147 X	2172	-0-	-1975	-0-	2172 2				-0-
03		4433 X	4266	-0-	-167	-0-	4266 2				-0-
04		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4606 2				-0-
05		5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5885 2				-0-
06		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	7062 2				-0-
07		4433 X	3419	-0-	-1014	-0-	3419 2				-0-
08		4433 X	2138	-0-	-2295	-0-	2138 2				-0-
09		4290 X	2326	-0-	-1964	-0-	2326 2				-0-
10		4433 X	2193	-0-	-2240	-0-	2193 2				-0-
11		4290 X	2220	-0-	-2070	-0-	2220 2				-0-
12		3410 X	1817	-0-	-1593	-0-	1817 2				-0-
TOTAL GAS PROD:			40,450				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	193064	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	14222	PERF. 8744 - 14028
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2				-0-
02		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1634 2	1 9		1 8	-0-
03		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1616 2	1 9		1 8	-0-
04		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1363 2	1 9		1 8	-0-
05		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2				-0-
06		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315 2	1 9		1 8	-0-
07		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1387 2	1 9		1 8	-0-
08		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2				-0-
09		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1345 2	1 9		1 8	-0-
10		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2				-0-
11		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2				-0-
*12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2				-0-
TOTAL GAS PROD:			17,373				TOTAL CONDENSATE PROD:			6	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 193306 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11071 - 13244

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2015 N	1976	-0-	-39	-0-	1976	2			N	-0-			-0-
02		1972 N	1601	-0-	-371	-0-	1601	2			N	-0-			-0-
03		2015 N	2011	-0-	-4	-0-	2011	2			N	-0-			-0-
04		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-			-0-
05		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-			-0-
06		1950 N	1809	-0-	-141	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
07		2015 N	1877	-0-	-138	-0-	1877	2			N	-0-			-0-
08		1922 N	1819	-0-	-103	-0-	1819	2			N	-0-			-0-
09		1800 N	1671	-0-	-129	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
10		1891 N	1799	-0-	-92	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
11		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
*12		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 193473 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 12257

01		2232 X	1774	-0-	-458	-0-	1774	2			N	-0-			12
02		2001 N	1616	-0-	-385	-0-	1616	2			N	-0-			12
03		1798 N	1725	-0-	-73	-0-	1725	2			N	-0-			12
04		1710 N	1610	-0-	-100	-0-	1610	2			N	-0-			12
05		1736 N	1642	-0-	-94	-0-	1642	2			N	-0-			12
06		1680 N	1583	-0-	-97	-0-	1583	2			N	-0-			12
07		1674 N	1268	-0-	-406	-0-	1268	2			N	-0-			12
08		1643 N	901	-0-	-742	-0-	901	2			N	-0-			12
09		1590 N	804	-0-	-786	-0-	804	2			N	-0-			12
10		1271 N	545	-0-	-726	-0-	545	2			N	-0-			12
11		870 N	445	-0-	-425	-0-	445	2			N	-0-			12
12		837 N	415	-0-	-422	-0-	415	2			N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 14,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193480 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 13685

01		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-			-0-
02		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-			-0-
03		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-			-0-
04		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-			-0-
05		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-			-0-
06		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-			-0-
07		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-			-0-
08		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-			-0-
09		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-			-0-
10		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-			-0-
11		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-			-0-
*12		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193739 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 12462

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		744 N	546	-0-	-198	-0-	546	2		N	-0-			-0-
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
03		465 N	462	-0-	-3	-0-	462	2		N	-0-			-0-
04		540 N	396	-0-	-144	-0-	396	2		N	-0-			-0-
05		899 N	380	-0-	-519	-0-	380	2		N	-0-			-0-
06		450 N	353	-0-	-97	-0-	353	2		N	-0-			-0-
07		403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2		N	-0-			-0-
08		372 N	177	-0-	-195	-0-	177	2		N	-0-			-0-
09		360 N	209	-0-	-151	-0-	209	2		N	-0-			-0-
10		372 N	122	-0-	-250	-0-	122	2		N	-0-			-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
*12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193741 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

01		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-
02		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
03		682 N	636	-0-	-46	-0-	636	2		N	-0-			-0-
04		660 N	454	-0-	-206	-0-	454	2		N	-0-			-0-
05		682 N	495	-0-	-187	-0-	495	2		N	-0-			-0-
06		630 N	476	-0-	-154	-0-	476	2		N	-0-			-0-
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
08		496 N	430	-0-	-66	-0-	430	2		N	-0-			-0-
09		480 N	357	-0-	-123	-0-	357	2		N	-0-			-0-
10		465 N	323	-0-	-142	-0-	323	2		N	-0-			-0-
11		420 N	216	-0-	-204	-0-	216	2		N	-0-			-0-
12		372 N	210	-0-	-162	-0-	210	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 194266 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 13428

01		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2		N	-0-			-0-
02		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
03		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2		N	-0-			-0-
04		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2		N	-0-			-0-
05		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2		N	-0-			-0-
06		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-			-0-
07		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-			-0-
08		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2		N	-0-			-0-
09		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		N	-0-			-0-
10		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2		N	-0-			-0-
11		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
*12		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194370 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 12560														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-			-0-
02		667 N	290	-0-	-377	-0-	290	2		N	-0-			-0-
03		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
04		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
05		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-			-0-
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
07		713 N	450	-0-	-263	-0-	450	2		N	-0-			-0-
08		746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
09		690 N	581	-0-	-109	-0-	581	2		N	-0-			-0-
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			-0-
11		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-			-0-
*12		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,829		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 194759 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11122 - 13468														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
02		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
03		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
04		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
05		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
06		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
07		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
08		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-			-0-
09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
10		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2		N	-0-			-0-
11		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
*12		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,065		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194794 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 12997														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2728 X	2612	-0-	-116	-0-	2612	2		N	-0-			137
02		2552 X	2185	-0-	-367	-0-	2185	2		N	-0-			137
03		2480 N	2320	-0-	-160	-0-	2320	2		N	-0-			137
04		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		N	-0-			137
05		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2		N	-0-			137
06		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-			137
07		2759 N	2527	-0-	-232	-0-	2527	2		N	-0-			137
08		2976 N	2741	-0-	-235	-0-	2741	2		N	-0-			137
09		3000 N	3040	-0-	40	40	3040	2		N	-0-			137
10		3100 N	3150	-0-	50	90	3150	2		N	-0-			137
11		3000 N	2925	-0-	-75	15	2925	2		N	-0-			137
12		3038 X	3016	-0-	-22	-0-	3016	2		N	-0-			137
TOTAL GAS PROD:			32,703		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194956 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 13127

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2		N	-0-			-0-
02		2900 N	3150	-0-	250	250	3150	2		N	-0-			-0-
03		3252 X	3002	-0-	-250	-0-	3002	2		N	-0-			-0-
04		2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
05		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
06		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-			-0-
07		2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			-0-
08		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		N	-0-			-0-
09		2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
10		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-			-0-
11		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
*12		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,667			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 195989 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11106 - 13314

01		3100 N	3528	-0-	428	1133	3528	2		N	-0-			-0-
02		2900 N	3145	-0-	245	1378	3145	2		N	-0-			-0-
03		4237 X	2859	-0-	-1378	-0-	2859	2		N	-0-			-0-
04		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2		N	-0-			-0-
05		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
06		2400 X	1681	-0-	-719	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
07		2480 X	1085	-0-	-1395	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
08		2480 X	976	-0-	-1504	-0-	976	2		N	-0-			-0-
09		2400 X	1094	-0-	-1306	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
10		2480 X	1431	-0-	-1049	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
11		930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
*12		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			23,737			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196025 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 12751

01		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-			-0-
02		1769 N	1660	-0-	-109	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
03		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
04		1620 N	1271	-0-	-349	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
05		1767 N	1615	-0-	-152	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
06		1710 N	1459	-0-	-251	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
07		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
08		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
09		1470 N	1202	-0-	-268	-0-	1202	2		N	-0-			-0-
10		1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
11		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
*12		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,841			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196028 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11008 - 13199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573 X	2454	-0-	-119	-0-	2454	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2407 X	2007	-0-	-400	-0-	2007	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	4154 X	2200	-0-	-1954	-0-	2200	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	4020 X	2958	-0-	-1062	-0-	2958	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	4154 X	2268	-0-	-1886	-0-	2268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2370 X	2115	-0-	-255	-0-	2115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	3069 X	2872	-0-	-197	-0-	2872	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	2970 X	2808	-0-	-162	-0-	2808	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	3720 X	3394	-0-	-326	-0-	3394	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	3600 X	2683	-0-	-917	-0-	2683	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	3720 X	2455	-0-	-1265	-0-	2455	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,925			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196046 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 11483

01	1767 X	1026	-0-	-741	-0-	1026	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1653 X	874	-0-	-779	-0-	874	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1767 X	682	-0-	-1085	-0-	682	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1710 X	682	-0-	-1028	-0-	682	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1426 X	974	-0-	-452	-0-	974	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	990 X	833	-0-	-157	-0-	833	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	713 N	560	-0-	-153	-0-	560	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	961 N	356	-0-	-605	-0-	356	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	840 N	418	-0-	-422	-0-	418	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	558 N	273	-0-	-285	-0-	273	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	277	-0-	-53	-0-	277	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434 N	212	-0-	-222	-0-	212	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,167			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196114 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 12649

01	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	26
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	26
03	1426 N	1215	-0-	-211	-0-	1215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	26
04	1380 N	1158	-0-	-222	-0-	1158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	26
05	1426 N	1024	-0-	-402	-0-	1024	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	26
06	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	1121	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	26
07	1209 N	1056	-0-	-153	-0-	1056	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	26
08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	26
09	1110 N	1038	-0-	-72	-0-	1038	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	26
10	1054 N	840	-0-	-214	-0-	840	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	26
11	1170 N	910	-0-	-260	-0-	910	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	26
12	1085 N	904	-0-	-181	-0-	904	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	26
TOTAL GAS PROD:		14,416			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. HALL, F. L.		//CONT.// //CONT.//	30321 300 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 10 RRCID -> 196116 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 12294												
01		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2	N	-0-			-0-
02		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2761 2	52 9 N	47	47 8		-0-
03		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3217 2	70 9 N	64	64 8		-0-
04		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1268 2	24 9 N	22	22 8		-0-
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-			-0-
06		169 X	169	-0-	-0-	-0-	166 2	3 9 N	3	3 8		-0-
07		229 X	229	-0-	-0-	-0-	226 2	3 9 N	3	3 8		-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
10		576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-			-0-
11		59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,744	TOTAL CONDENSATE PROD:			139					

STONE, W.O.		GAS UNIT NO. 1	WELL #: 7	RRCID -> 196124	COMPL. DATE 06/06/2003	TOTAL DEPTH 12850	PERF. 8721 - 12616					
01		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2	N	-0-			57
02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2	N	-0-			57
03		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2	N	-0-			57
04		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2	N	-0-			57
05		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2	N	-0-			57
06		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2	N	-0-			57
07		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	N	-0-			57
08		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2	N	-0-			57
09		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2	N	-0-			57
10		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2	N	-0-			57
11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2	N	-0-			57
*12		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2	N	-0-			57
TOTAL GAS PROD:			16,904	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #: 8	RRCID -> 196129	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 13150	PERF. 8947 - 12697						
01		3844 X	1608	-0-	-2236	-0-	1608 2	N	-0-			-0-
02		3596 X	2727	-0-	-869	-0-	2706 2	21 9 N	19	19 8		-0-
03		3844 X	1544	-0-	-2300	-0-	1531 2	13 9 N	12	12 8		-0-
04		1650 X	1257	-0-	-393	-0-	1248 2	9 9 N	8	8 8		-0-
05		2914 X	155	-0-	-2759	-0-	155 2	N	-0-			-0-
06		2820 X	150	-0-	-2670	-0-	149 2	1 9 N	1	1 8		-0-
07		2914 X	213	-0-	-2701	-0-	211 2	2 9 N	2	2 8		-0-
08		1550 X	120	-0-	-1430	-0-	120 2	N	-0-			-0-
09		1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	1951 2	12 9 N	11	11 8		-0-
10		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6860 2	52 9 N	47	47 8		-0-
11		6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	6530 2	42 9 N	38	38 8		-0-
*12		6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6336 2	30 9 N	27	27 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,587	TOTAL CONDENSATE PROD:			165					

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HALL, F. L.		WELL #:		12	RRCID ->	196572	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	12519	PERF.	8678 - 12232	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2989 2		N	-0-			-0-
02		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2719 2	41 9	N	37	37 8		-0-
03		1860 N	1265	-0-	-595	-0-	1243 2	22 9	N	20	20 8		-0-
04		1800 N	1205	-0-	-595	-0-	1199 2	6 9	N	5	5 8		-0-
05		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2		N	-0-			-0-
06		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2049 2	11 9	N	10	10 8		-0-
07		1240 N	776	-0-	-464	-0-	772 2	4 9	N	4	4 8		-0-
08		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			-0-
09		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-			-0-
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
*12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		76							

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	196611	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	8895 - 13030	
01		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-			114
02		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-			114
03		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2		N	-0-			114
04		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		N	-0-			114
05		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		N	-0-			114
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-			114
07		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		N	-0-			114
08		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2		N	-0-			114
09		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 2		N	-0-			114
10		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-			114
11		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		N	-0-			114
*12		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 2		N	-0-			114
TOTAL GAS PROD:		21,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	196623	COMPL. DATE	08/03/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	8792 - 12389	
01		2325 N	1397	-0-	-928	-0-	1397 2		N	-0-			-0-
02		1856 N	1476	-0-	-380	-0-	1466 2	10 9	N	9	9 8		-0-
03		1674 N	1355	-0-	-319	-0-	1345 2	10 9	N	9	9 8		-0-
04		1350 N	1309	-0-	-41	-0-	1305 2	4 9	N	4	4 8		-0-
05		1581 N	1423	-0-	-158	-0-	1423 2		N	-0-			-0-
06		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1468 2	4 9	N	4	4 8		-0-
07		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1587 2	8 9	N	7	7 8		-0-
08		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1523 2	2 9	N	2	2 8		-0-
09		1470 N	1353	-0-	-117	-0-	1347 2	6 9	N	5	5 8		-0-
10		1581 N	1170	-0-	-411	-0-	1167 2	3 9	N	3	3 8		-0-
11		1470 N	1166	-0-	-304	-0-	1162 2	4 9	N	4	4 8		-0-
12		1395 N	1073	-0-	-322	-0-	1070 2	3 9	N	3	3 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		50							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 197094 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8728 - 12343

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		2263 N	2242	-0-	-21	-0-	2242	2			N	-0-				-0-	
02		2059 N	1761	-0-	-298	-0-	1761	2			N	-0-				-0-	
03		2263 N	1483	-0-	-780	-0-	1483	2			N	-0-				-0-	
04		2160 N	1438	-0-	-722	-0-	1438	2			N	-0-				-0-	
05		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-				-0-	
06		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-				-0-	
07		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-				-0-	
08		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-				-0-	
09		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-				-0-	
10		2263 N	1839	-0-	-424	-0-	1839	2			N	-0-				-0-	
11		2190 N	1745	-0-	-445	-0-	1745	2			N	-0-				-0-	
12		2139 N	1638	-0-	-501	-0-	1638	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			23,244														
												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197122 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 12439

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-	
02		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-				-0-	
03		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1921	2	61	9	N	55	55	8		-0-	
04		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2112	2	48	9	N	44	44	8		-0-	
05		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
06		1920 N	927	-0-	-993	-0-	904	2	23	9	N	21	21	8		-0-	
07		2108 N	927	-0-	-1181	-0-	906	2	21	9	N	19	19	8		-0-	
08		1426 N	868	-0-	-558	-0-	862	2	6	9	N	5	5	8		-0-	
09		930 N	490	-0-	-440	-0-	480	2	10	9	N	9	9	8		-0-	
10		930 N	407	-0-	-523	-0-	401	2	6	9	N	5	5	8		-0-	
11		840 N	625	-0-	-215	-0-	618	2	7	9	N	6	6	8		-0-	
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	1	1	8		-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,824														
												TOTAL CONDENSATE PROD:		166			

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6A RRCID -> 197161 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13922 PERF. 11259 - 13779

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-				-0-	
02		7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-				-0-	
03		3162 X	2182	-0-	-980	-0-	2182	2			N	-0-				-0-	
04		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-				-0-	
05		3162 X	2513	-0-	-649	-0-	2513	2			N	-0-				-0-	
06		7718 X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-				-0-	
07		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-				-0-	
08		3162 X	3016	-0-	-146	-0-	3016	2			N	-0-				-0-	
09		8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-				-0-	
10		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-				-0-	
11		3060 X	2271	-0-	-789	-0-	2271	2			N	-0-				-0-	
*12		5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			59,080														
												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197226 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 12655												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2		N	-0-		66
02		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2		N	-0-		66
03		3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-	66 1	-0-
04		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2		N	-0-		-0-
05		1798 N	1704	-0-	-94	-0-	1704 2		N	-0-		-0-
06		1740 N	1258	-0-	-482	-0-	1258 2		N	-0-		-0-
07		1798 N	999	-0-	-799	-0-	999 2		N	-0-		-0-
08		1705 N	650	-0-	-1055	-0-	650 2		N	-0-		-0-
09		1260 N	853	-0-	-407	-0-	853 2		N	-0-		-0-
10		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		N	-0-		-0-
11		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-		-0-
*12		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,487			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197697 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 12361												
01		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2		N	-0-		-0-
02		2900 N	2955	-0-	55	55	2955 2		N	-0-		-0-
03		3345 X	3290	-0-	-55	-0-	3290 2		N	-0-		-0-
04		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2		N	-0-		-0-
05		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084 2		N	-0-		-0-
06		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2		N	-0-		-0-
07		3069 X	2989	-0-	-80	-0-	2989 2		N	-0-		-0-
08		3069 X	2988	-0-	-81	-0-	2988 2		N	-0-		-0-
09		2970 X	2863	-0-	-107	-0-	2863 2		N	-0-		-0-
10		3069 X	2830	-0-	-239	-0-	2830 2		N	-0-		-0-
11		2970 X	2505	-0-	-465	-0-	2505 2		N	-0-		-0-
12		2976 X	2308	-0-	-668	-0-	2308 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,161			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197717 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 12860												
01		713 X	358	-0-	-355	-0-	358 2		N	-0-		75
02		667 X	452	-0-	-215	-0-	452 2		N	-0-		75
03		713 X	598	-0-	-115	-0-	598 2		N	-0-		75
04		510 X	405	-0-	-105	-0-	405 2		N	-0-		75
05		611 X	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-		75
06		570 X	523	-0-	-47	-0-	523 2		N	-0-		75
07		589 X	524	-0-	-65	-0-	524 2		N	-0-		75
08		620 X	518	-0-	-102	-0-	518 2		N	-0-		75
09		600 X	531	-0-	-69	-0-	531 2		N	-0-		75
10		620 X	545	-0-	-75	-0-	545 2		N	-0-		75
11		523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-		75
12		558 X	468	-0-	-90	-0-	468 2		N	-0-		75
TOTAL GAS PROD:			6,056			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 198051 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 13219												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		-0-
02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-		-0-
03		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-		-0-
04		540 N	385	-0-	-155	-0-	385 2		N	-0-		-0-
05		651 N	591	-0-	-60	-0-	591 2		N	-0-		-0-
06		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		-0-
07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-		-0-
08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-		-0-
09		840 N	657	-0-	-183	-0-	657 2		N	-0-		-0-
10		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-		-0-
11		780 N	681	-0-	-99	-0-	681 2		N	-0-		-0-
12		682 N	671	-0-	-11	-0-	671 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,947	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198118 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 12648												
01		3286 X	2924	-0-	-362	-0-	2861 2	63 9	N	57		82
02		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119 2		N	-0-		82
03		3410 X	2943	-0-	-467	-0-	2943 2		N	-0-		82
04		3300 X	2895	-0-	-405	-0-	2895 2		N	-0-		82
05		3410 X	2478	-0-	-932	-0-	2459 2	19 9	N	17		99
06		3240 X	3172	-0-	-68	-0-	3089 2	83 9	N	75		174
07		3348 X	2274	-0-	-1074	-0-	2233 2	41 9	N	37	189 1	22
08		3007 X	2284	-0-	-723	-0-	2284 2		N	-0-		22
09		3180 X	2211	-0-	-969	-0-	2211 2		N	-0-		22
10		3286 X	2502	-0-	-784	-0-	2461 2	41 9	N	37		59
11		3180 X	2551	-0-	-629	-0-	2551 2		N	-0-		59
*12		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2		N	-0-		59
TOTAL GAS PROD:			31,860	TOTAL CONDENSATE PROD:			223					

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 198129 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 13010												
01		930 N	417	-0-	-513	-0-	417 2		N	-0-		48
02		725 N	450	-0-	-275	-0-	450 2		N	-0-		48
03		651 N	418	-0-	-233	-0-	418 2		N	-0-		48
04		390 N	105	-0-	-285	-0-	105 2		N	-0-		48
05		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		48
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		48
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		48
08		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		48
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-		48
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11		60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2		N	-0-		48
12		651 N	176	-0-	-475	-0-	176 2		N	-0-		48
TOTAL GAS PROD:			2,286	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198361 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 13059

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
01		837 N	424	-0-	-413	-0-	424	2			N	-0-				-0-		
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-				-0-		
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-				-0-		
04		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-				-0-		
05		434 N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-				-0-		
06		420 N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-				-0-		
07		496 N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-				-0-		
08		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-				-0-		
09		420 N	359	-0-	-61	-0-	359	2			N	-0-				-0-		
10		434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-				-0-		
11		450 N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-				-0-		
*12		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			5,036														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198372 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 12587

01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				-0-		
02		609 N	567	-0-	-42	-0-	564	2	3	9	N	3	3	8		-0-		
03		527 N	445	-0-	-82	-0-	441	2	4	9	N	4	4	8		-0-		
04		480 N	235	-0-	-245	-0-	233	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
05		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-				-0-		
06		623 N	623	-0-	-0-	-0-	615	2	8	9	N	7	7	8		-0-		
07		512 N	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6	9	N	5	5	8		-0-		
08		651 N	401	-0-	-250	-0-	400	2	1	9	N	1	1	8		-0-		
09		630 N	287	-0-	-343	-0-	285	2	2	9	N	2	2	8		-0-		
10		3100 N	3655	-0-	555	555	3635	2	20	9	N	18	18	8		-0-		
11		2316 N	1761	-0-	-555	-0-	1753	2	8	9	N	7	7	8		-0-		
*12		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1628	2	4	9	N	4	4	8		-0-		
TOTAL GAS PROD:			11,336														TOTAL CONDENSATE PROD:	53

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 198642 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 13568

01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-				-0-		
02		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-				-0-		
03		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-				-0-		
04		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-				-0-		
05		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-				-0-		
06		510 N	289	-0-	-221	-0-	289	2			N	-0-				-0-		
07		527 N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-				-0-		
08		527 N	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-				-0-		
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-				-0-		
10		527 N	303	-0-	-224	-0-	303	2			N	-0-				-0-		
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-				-0-		
*12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:			6,541														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REED GAS UNIT NO. II WELL #: 2 RRCID -> 198798 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11164 - 12483														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2666 N	1939	-0-	-727	-0-	1939	2		N	-0-			14
02		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2		N	-0-			14
03		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2		N	-0-			14
04		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			14
05		2666 N	2087	-0-	-579	-0-	2087	2		N	-0-			14
06		2490 N	1613	-0-	-877	-0-	1613	2		N	-0-			14
07		2604 N	2041	-0-	-563	-0-	2041	2		N	-0-			14
08		2077 N	1436	-0-	-641	-0-	1436	2		N	-0-			14
09		1620 N	808	-0-	-812	-0-	808	2		N	-0-			14
10		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-			14
11		1380 N	845	-0-	-535	-0-	845	2		N	-0-			14
12		837 N	345	-0-	-492	-0-	345	2		N	-0-			14
TOTAL GAS PROD:		20,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198800 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 12839														
01		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-			39
02		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-			39
03		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2375	2	53	9	N	48		87
04		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1822	2	30	9	N	27		114
05		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2348	2	51	9	N	46		160
06		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-			160
07		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2176	2	66	9	N	60		220
08		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2212	2	20	9	N	18	178 1	60
09		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-			60
10		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			60
11		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-			60
*12		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			60
TOTAL GAS PROD:		26,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		199								

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198838 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 12474														
01		1240 N	29	-0-	-1211	-0-	29	2		N	-0-			-0-
02		1160 N	152	-0-	-1008	-0-	152	2		N	-0-			-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
04		183 N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	N	2	2 8	-0-
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
06		577 N	577	-0-	-0-	-0-	571	2	6	9	N	5	5 8	-0-
07		186 N	131	-0-	-55	-0-	127	2	4	9	N	4	4 8	-0-
08		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-
09		570 N	97	-0-	-473	-0-	97	2		N	-0-			-0-
10		124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2		N	-0-			-0-
11		150 N	74	-0-	-76	-0-	74	2		N	-0-			-0-
12		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,769		TOTAL CONDENSATE PROD:		11								

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 199053 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 13198

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
						UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		3100 N	4203	-0-	1103	1103	4203 2		N	-0-			-0-
02		2900 N	2663	-0-	-237	866	2641 2	22 9	N	20	20 8		-0-
03		2649 N	1783	-0-	-866	-0-	1763 2	20 9	N	18	18 8		-0-
04		2670 X	1677	-0-	-993	-0-	1662 2	15 9	N	14	14 8		-0-
05		2759 X	1177	-0-	-1582	-0-	1177 2		N	-0-			-0-
06		2670 X	1126	-0-	-1544	-0-	1114 2	12 9	N	11	11 8		-0-
07		2759 X	1934	-0-	-825	-0-	1915 2	19 9	N	17	17 8		-0-
08		1798 X	1663	-0-	-135	-0-	1659 2	4 9	N	4	4 8		-0-
09		1680 X	1248	-0-	-432	-0-	1235 2	13 9	N	12	12 8		-0-
10		1922 N	1015	-0-	-907	-0-	1006 2	9 9	N	8	8 8		-0-
11		1620 N	1236	-0-	-384	-0-	1228 2	8 9	N	7	7 8		-0-
12		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,725										
							TOTAL CONDENSATE PROD:			111			

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 199054 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13396 PERF. 10846 - 13189

01		2387 X	1813	-0-	-574	-0-	1813 2		N	-0-			-0-
02		2088 N	1696	-0-	-392	-0-	1696 2		N	-0-			-0-
03		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		N	-0-			-0-
04		1740 N	1737	-0-	-3	-0-	1737 2		N	-0-			-0-
05		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-			-0-
06		2040 N	1752	-0-	-288	-0-	1752 2		N	-0-			-0-
07		1798 N	1724	-0-	-74	-0-	1724 2		N	-0-			-0-
08		1860 N	1848	-0-	-12	-0-	1848 2		N	-0-			-0-
09		1740 N	1601	-0-	-139	-0-	1601 2		N	-0-			-0-
10		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		N	-0-			-0-
11		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		N	-0-			-0-
*12		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,712										
							TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199476 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 12319

01		1798 N	1298	-0-	-500	-0-	1298 2		N	-0-			-0-
02		1682 N	371	-0-	-1311	-0-	369 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03		2046 N	215	-0-	-1831	-0-	213 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1608 2	3 9	N	3	3 8		-0-
05		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2		N	-0-			-0-
06		380 N	380	-0-	-0-	-0-	378 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2316 2	8 9	N	7	7 8		-0-
08		2201 N	1437	-0-	-764	-0-	1436 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
10		2325 N	1921	-0-	-404	-0-	1918 2	3 9	N	3	3 8		-0-
11		1380 N	705	-0-	-675	-0-	704 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,458										
							TOTAL CONDENSATE PROD:			21			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GIBSON		WELL #:		6	RRCID ->	199720	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	13713	PERF.	8468 - 13552
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2046 X	1246	-0-	-800	-0-	1246 2	N	-0-			110
02		2900 N	3092	-0-	192	192	3092 2	N	-0-			110
03		2756 N	2564	-0-	-192	-0-	2564 2	N	-0-			110
04		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951 2	N	-0-			110
05		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936 2	N	-0-			110
06		2610 X	2358	-0-	-252	-0-	2358 2	N	-0-			110
07		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2	N	-0-			110
08		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206 2	N	-0-			110
09		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 2	N	-0-			110
10		2697 X	2413	-0-	-284	-0-	2413 2	N	-0-			110
11		2610 X	2288	-0-	-322	-0-	2288 2	N	-0-			110
12		2697 X	1931	-0-	-766	-0-	1931 2	N	-0-			110
TOTAL GAS PROD:			31,014									
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	199721	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	13910	PERF.	11341 - 13736
01		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	5130 2	N	-0-			-0-
02		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4867 2	10 9 N	9	9 8		-0-
03		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5275 2	13 9 N	12	12 8		-0-
04		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5098 2	9 9 N	8	8 8		-0-
05		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797 2	N	-0-			-0-
06		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4741 2	11 9 N	10	10 8		-0-
07		5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	5226 2	12 9 N	11	11 8		-0-
08		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4878 2	2 9 N	2	2 8		-0-
09		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4274 2	6 9 N	5	5 8		-0-
10		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4222 2	4 9 N	4	4 8		-0-
11		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3997 2	4 9 N	4	4 8		-0-
*12		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4045 2	3 9 N	3	3 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			56,624									
												TOTAL CONDENSATE PROD: 68

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	200033	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	1119 - 12460
01		1643 N	1514	-0-	-129	-0-	1514 2	N	-0-			-0-
02		1450 N	1340	-0-	-110	-0-	1327 2	13 9 N	12	12 8		-0-
03		1550 N	1238	-0-	-312	-0-	1225 2	13 9 N	12	12 8		-0-
04		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1492 2	9 9 N	8	8 8		-0-
05		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2	N	-0-			-0-
06		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1377 2	10 9 N	9	9 8		-0-
07		1550 N	878	-0-	-672	-0-	869 2	9 9 N	8	8 8		-0-
08		1581 N	830	-0-	-751	-0-	828 2	2 9 N	2	2 8		-0-
09		1380 N	1057	-0-	-323	-0-	1050 2	7 9 N	6	6 8		-0-
10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1774 2	9 9 N	8	8 8		-0-
11		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2161 2	4 9 N	4	4 8		-0-
12		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,267									
												TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200039 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 12829

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
01		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 2		N	-0-			-0-	
02		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3121 2	8 9	N	7	7 8		-0-	
03		3100 N	3207	-0-	107	107	3197 2	10 9	N	9	9 8		-0-	
04		2250 N	1532	-0-	-718	-0-	1528 2	4 9	N	4	4 8		-0-	
05		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284 2		N	-0-			-0-	
06		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3639 2	14 9	N	13	13 8		-0-	
07		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2693 2	22 9	N	20	20 8		-0-	
08		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3497 2	4 9	N	4	4 8		-0-	
09		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2940 2	10 9	N	9	9 8		-0-	
10		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2977 2	8 9	N	7	7 8		-0-	
11		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3189 2	10 9	N	9	9 8		-0-	
*12		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2803 2	6 9	N	5	5 8		-0-	
TOTAL GAS PROD:											37,037	TOTAL CONDENSATE PROD:		87

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 200274 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 11186 - 13586

01		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2		N	-0-			-0-	
02		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2		N	-0-			-0-	
03		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		N	-0-			-0-	
04		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		N	-0-			-0-	
05		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		N	-0-			-0-	
06		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-			-0-	
07		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2		N	-0-			-0-	
08		3100 N	4120	-0-	1020	1020	4120 2		N	-0-			-0-	
09		3000 N	3377	-0-	377	1397	3377 2		N	-0-			-0-	
10		3100 N	3066	-0-	-34	1363	3066 2		N	-0-			-0-	
11		4846 X	3483	-0-	-1363	-0-	3483 2		N	-0-			-0-	
*12		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											32,686	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 200619 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 14103

01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			-0-	
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	528 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	438 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	867 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
05		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-			-0-	
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	687 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
07		899 N	689	-0-	-210	-0-	688 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
08		1085 N	691	-0-	-394	-0-	691 2		N	-0-			-0-	
09		690 N	650	-0-	-40	-0-	649 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
10		682 N	681	-0-	-1	-0-	680 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
11		660 N	631	-0-	-29	-0-	630 2	1 9	N	1	1 8		-0-	
12		682 N	641	-0-	-41	-0-	641 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											8,252	TOTAL CONDENSATE PROD:		8

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200639 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 12614

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
01		4712 X	4297	-0-	-415	-0-	-0-	4297	2			N	-0-				-0-			
02		3741 X	3213	-0-	-528	-0-	-0-	3201	2	12	9	N	11	11	8		-0-			
03		4712 X	2604	-0-	-2108	-0-	-0-	2590	2	14	9	N	13	13	8		-0-			
04		4560 X	3412	-0-	-1148	-0-	-0-	3400	2	12	9	N	11	11	8		-0-			
05		4712 X	4330	-0-	-382	-0-	-0-	4329	2	1	9	N	1	1	8		-0-			
06		4170 X	2871	-0-	-1299	-0-	-0-	2862	2	9	9	N	8	8	8		-0-			
07		3534 X	2528	-0-	-1006	-0-	-0-	2520	2	8	9	N	7	7	8		-0-			
08		4340 X	1737	-0-	-2603	-0-	-0-	1736	2	1	9	N	1	1	8		-0-			
09		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	-0-	5122	2	11	9	N	10	10	8		-0-			
10		4340 X	4200	-0-	-140	-0-	-0-	4193	2	7	9	N	6	6	8		-0-			
11		2880 X	2833	-0-	-47	-0-	-0-	2831	2	2	9	N	2	2	8		-0-			
12		4712 X	2525	-0-	-2187	-0-	-0-	2524	2	1	9	N	1	1	8		-0-			
TOTAL GAS PROD:			39,683														TOTAL CONDENSATE PROD:	71		

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200861 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 13160 PERF. 11518 - 12941

01		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-				-0-			
02		5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-				-0-			
03		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-				-0-			
04		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-				-0-			
05		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-				-0-			
06		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-				-0-			
07		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-				-0-			
08		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-				-0-			
09		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-				-0-			
10		5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-				-0-			
11		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-				-0-			
*12		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-				-0-			
TOTAL GAS PROD:			60,713														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200870 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 12462

01		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-				-0-			
02		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	-0-	5619	2	67	9	N	61	61	8		-0-			
03		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	-0-	3293	2	66	9	N	60	60	8		-0-			
04		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	-0-	2511	2	25	9	N	23	23	8		-0-			
05		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	-0-	2407	2	1	9	N	1	1	8		-0-			
06		1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	1949	2	29	9	N	26	26	8		-0-			
07		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	2	17	9	N	15	15	8		-0-			
08		1364 X	1067	-0-	-297	-0-	-0-	1064	2	3	9	N	3	3	8		-0-			
09		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1515	2	13	9	N	12	12	8		-0-			
10		2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	2096	2	13	9	N	12	12	8		-0-			
11		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	-0-	2495	2	14	9	N	13	13	8		-0-			
*12		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	2398	2	9	9	N	8	8	8		-0-			
TOTAL GAS PROD:			32,774														TOTAL CONDENSATE PROD:	234		

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200973 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 13254

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
01		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2	N	-0-			-0-
02		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2	N	-0-			-0-
03		2852 X	2498	-0-	-354	-0-	2498	2	N	-0-			-0-
04		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2	N	-0-			-0-
05		4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2	N	-0-			-0-
06		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2	N	-0-			-0-
07		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2	N	-0-			-0-
08		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2	N	-0-			-0-
09		2760 X	2525	-0-	-235	-0-	2525	2	N	-0-			-0-
10		3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2	N	-0-			-0-
11		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2	N	-0-			-0-
*12		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201236 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 12624

01		3844 X	3260	-0-	-584	-0-	3260	2	N	-0-			-0-
02		3538 X	2915	-0-	-623	-0-	2884	2	N	28	28	8	-0-
03		3751 X	3123	-0-	-628	-0-	3089	2	N	31	31	8	-0-
04		3630 X	3416	-0-	-214	-0-	3396	2	N	18	18	8	-0-
05		3255 X	2520	-0-	-735	-0-	2520	2	N	-0-			-0-
06		3150 X	2549	-0-	-601	-0-	2539	2	N	9	9	8	-0-
07		3534 X	3205	-0-	-329	-0-	3181	2	N	22	22	8	-0-
08		3534 X	3380	-0-	-154	-0-	3372	2	N	7	7	8	-0-
09		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3408	2	N	18	18	8	-0-
10		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3275	2	N	12	12	8	-0-
11		3270 X	2732	-0-	-538	-0-	2724	2	N	7	7	8	-0-
12		3534 X	3070	-0-	-464	-0-	3067	2	N	3	3	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 36,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 201564 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 14272 PERF. 11136 - 14150

01		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2	N	-0-			-0-
02		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3501	2	N	15	15	8	-0-
03		3100 N	3193	-0-	93	93	3174	2	N	17	17	8	-0-
04		4145 X	4052	-0-	-93	-0-	4035	2	N	15	15	8	-0-
05		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3924	2	N	1	1	8	-0-
06		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3179	2	N	14	14	8	-0-
07		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4154	2	N	16	16	8	-0-
08		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4281	2	N	4	4	8	-0-
09		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3799	2	N	8	8	8	-0-
10		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3165	2	N	5	5	8	-0-
11		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3026	2	N	6	6	8	-0-
*12		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3391	2	N	4	4	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 43,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201723 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12954 PERF. 12048 - 12730

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-	
02		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2588	2	3	9	N	3	3	8			-0-	
03		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2392	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
04		2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	2987	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
05		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-	
06		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2814	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
07		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2840	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
08		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2764	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
09		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2639	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
10		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2560	2	2	9	N	2	2	8			-0-	
11		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1900	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
*12		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2877	2	1	9	N	1	1	8			-0-	
TOTAL GAS PROD:			31,841														TOTAL CONDENSATE PROD:	26

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 201727 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 12864

01		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					34	
02		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					34	
03		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					34	
04		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					34	
05		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					34	
06		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					34	
07		2232 X	2013	-0-	-219	-0-	2013	2			N	-0-					34	
08		2232 X	2192	-0-	-40	-0-	2192	2			N	-0-					34	
09		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					34	
10		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					34	
11		2130 N	1997	-0-	-133	-0-	1997	2			N	-0-					34	
12		2232 N	1818	-0-	-414	-0-	1818	2			N	-0-					34	
TOTAL GAS PROD:			30,828														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 202104 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

01		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-	
02		2900 N	2952	-0-	52	-0-	2923	2	29	9	N	26	26	8			-0-	
03		3063 N	3011	-0-	-52	-0-	2980	2	31	9	N	28	28	8			-0-	
04		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2602	2	14	9	N	13	13	8			-0-	
05		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-	
06		2940 X	2001	-0-	-939	-0-	1992	2	9	9	N	8	8	8			-0-	
07		3038 X	2045	-0-	-993	-0-	2027	2	18	9	N	16	16	8			-0-	
08		3038 X	2034	-0-	-1004	-0-	2028	2	6	9	N	5	5	8			-0-	
09		2940 X	1929	-0-	-1011	-0-	1917	2	12	9	N	11	11	8			-0-	
10		3038 X	2102	-0-	-936	-0-	2093	2	9	9	N	8	8	8			-0-	
11		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2227	2	10	9	N	9	9	8			-0-	
12		1984 N	1786	-0-	-198	-0-	1782	2	4	9	N	4	4	8			-0-	
TOTAL GAS PROD:			28,282														TOTAL CONDENSATE PROD:	128

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202122 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 14190 PERF.11522 - 14030													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615 2		N	-0-			-0-
02		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5649 2	9 9	N	8	8 8		-0-
03		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	5963 2	12 9	N	11	11 8		-0-
04		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5779 2	9 9	N	8	8 8		-0-
05		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244 2		N	-0-			-0-
06		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4421 2	8 9	N	7	7 8		-0-
07		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5436 2	7 9	N	6	6 8		-0-
08		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4533 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4115 2	3 9	N	3	3 8		-0-
10		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3997 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3812 2	2 9	N	2	2 8		-0-
*12		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3705 2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		58,323				TOTAL CONDENSATE PROD:				49			

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202259 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11210 - 12566													
01		1860 N	1777	-0-	-83	-0-	1771 2	6 9	N	5			23
02		2059 N	2017	-0-	-42	-0-	2017 2		N	-0-			23
03		2077 N	1646	-0-	-431	-0-	1595 2	51 9	N	46			69
04		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1726 2	61 9	N	55			124
05		2170 N	1208	-0-	-962	-0-	1197 2	11 9	N	10			134
06		1590 N	1237	-0-	-353	-0-	1215 2	22 9	N	20			154
07		1860 N	1337	-0-	-523	-0-	1337 2		N	-0-			154
08		1209 N	841	-0-	-368	-0-	841 2		N	-0-			154
09		1230 N	1091	-0-	-139	-0-	1091 2		N	-0-			154
10		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2498 2	24 9	N	22	156 1		20
11		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2		N	-0-			20
*12		3100 N	4127	-0-	1027	1027	4127 2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		22,398				TOTAL CONDENSATE PROD:				158			

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 202262 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 12390													
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-			-0-
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	774 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		961 N	870	-0-	-91	-0-	869 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			-0-
05		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			-0-
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			-0-
07		899 N	875	-0-	-24	-0-	874 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		899 N	849	-0-	-50	-0-	849 2		N	-0-			-0-
09		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-			-0-
10		868 N	827	-0-	-41	-0-	827 2		N	-0-			-0-
11		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-			-0-
12		868 N	831	-0-	-37	-0-	831 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,204				TOTAL CONDENSATE PROD:				3			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 202637 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12038 - 12657															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2		N	-0-				15
02		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		N	-0-				15
03		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-				15
04		3510 X	2366	-0-	-1144	-0-	2366	2		N	-0-				15
05		3627 X	2966	-0-	-661	-0-	2966	2		N	-0-				15
06		3510 X	3328	-0-	-182	-0-	3328	2		N	-0-				15
07		3472 X	2840	-0-	-632	-0-	2840	2		N	-0-				15
08		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3030	2	37	9	N	34			49
09		3330 X	2698	-0-	-632	-0-	2691	2	7	9	N	6			55
10		3441 X	2897	-0-	-544	-0-	2865	2	32	9	N	29			84
11		3330 X	2882	-0-	-448	-0-	2882	2			N	-0-			84
12		3069 X	3004	-0-	-65	-0-	3004	2			N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		36,405				TOTAL CONDENSATE PROD:		69							

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202638 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 12944															
01		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-				-0-
02		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2785	2	4	9	N	4	4	8	-0-
03		2883 X	1044	-0-	-1839	-0-	1042	2	2	9	N	2	2	8	-0-
04		2790 X	797	-0-	-1993	-0-	796	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		2883 X	796	-0-	-2087	-0-	796	2			N	-0-			-0-
06		2790 X	808	-0-	-1982	-0-	807	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		2883 X	647	-0-	-2236	-0-	647	2			N	-0-			-0-
08		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5475	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		3000 N	3543	-0-	543	543	3542	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10		3100 N	3191	-0-	91	634	3190	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		4324 X	3690	-0-	-634	-0-	3689	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*12		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3400	2	1	9	N	1	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,495				TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 202965 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10967 - 13197															
01		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2		N	-0-				-0-
02		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2		N	-0-				-0-
03		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2		N	-0-				-0-
04		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2		N	-0-				-0-
05		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2		N	-0-				-0-
06		4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2		N	-0-				-0-
07		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2		N	-0-				-0-
08		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2		N	-0-				-0-
09		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2		N	-0-				-0-
10		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2		N	-0-				-0-
11		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2		N	-0-				-0-
*12		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		54,824				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 202972 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 12978

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4743 X	4239	-0-	-504	-0-	4239 2		N	-0-			127
02		4408 X	3430	-0-	-978	-0-	3430 2		N	-0-			127
03		4712 X	3960	-0-	-752	-0-	3960 2		N	-0-			127
04		4230 X	3619	-0-	-611	-0-	3619 2		N	-0-			127
05		4247 X	2704	-0-	-1543	-0-	2704 2		N	-0-			127
06		4110 X	3063	-0-	-1047	-0-	3063 2		N	-0-			127
07		3968 X	3444	-0-	-524	-0-	3444 2		N	-0-			127
08		3968 X	2007	-0-	-1961	-0-	2007 2		N	-0-			127
09		3630 X	2753	-0-	-877	-0-	2753 2		N	-0-			127
10		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 2		N	-0-			127
11		3330 X	2082	-0-	-1248	-0-	2082 2		N	-0-			127
12		3441 X	1744	-0-	-1697	-0-	1744 2		N	-0-			127
TOTAL GAS PROD:			36,771				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 203912 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 13624

01		5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214 2		N	-0-			-0-
02		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670 2		N	-0-			-0-
03		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248 2		N	-0-			-0-
04		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2		N	-0-			-0-
05		9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	9384 2		N	-0-			-0-
06		5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	5059 2		N	-0-			-0-
07		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567 2		N	-0-			-0-
08		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5671 2		N	-0-			-0-
09		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621 2		N	-0-			-0-
10		2542 X	1590	-0-	-952	-0-	1590 2		N	-0-			-0-
11		2460 X	2134	-0-	-326	-0-	2134 2		N	-0-			-0-
*12		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,501				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 203913 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 13501

01		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2		N	-0-			56
02		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586 2		N	-0-			56
03		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 2		N	-0-			56
04		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805 2		N	-0-			56
05		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2		N	-0-			56
06		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 2		N	-0-			56
07		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2		N	-0-			56
08		3782 X	3765	-0-	-17	-0-	3765 2		N	-0-			56
09		3660 X	3508	-0-	-152	-0-	3508 2		N	-0-			56
10		3782 X	2876	-0-	-906	-0-	2876 2		N	-0-			56
11		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704 2		N	-0-			56
12		3782 X	2505	-0-	-1277	-0-	2505 2		N	-0-			56
TOTAL GAS PROD:			44,012				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 203914 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 14370

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2		N	-0-			50
02		1218 N	1150	-0-	-68	-0-	1150	2		N	-0-			50
03		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			50
04		1260 N	960	-0-	-300	-0-	960	2		N	-0-			50
05		1240 N	987	-0-	-253	-0-	987	2		N	-0-			50
06		1290 N	967	-0-	-323	-0-	967	2		N	-0-			50
07		992 N	270	-0-	-722	-0-	270	2		N	-0-			50
08		992 N	448	-0-	-544	-0-	448	2		N	-0-			50
09		960 N	894	-0-	-66	-0-	894	2		N	-0-			50
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			50
11		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			50
12		930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2		N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 11,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 203916 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 11468 - 12862

01		6045 X	2594	-0-	-3451	-0-	2594	2		N	-0-			-0-
02		5655 X	3879	-0-	-1776	-0-	3879	2		N	-0-			-0-
03		6045 X	3132	-0-	-2913	-0-	3132	2		N	-0-			-0-
04		4680 X	3024	-0-	-1656	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
05		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2		N	-0-			-0-
06		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2		N	-0-			-0-
07		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2		N	-0-			-0-
08		6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2		N	-0-			-0-
09		5040 X	4995	-0-	-45	-0-	4995	2		N	-0-			-0-
10		6045 X	5016	-0-	-1029	-0-	5016	2		N	-0-			-0-
11		5850 X	4592	-0-	-1258	-0-	4592	2		N	-0-			-0-
12		6045 X	4724	-0-	-1321	-0-	4724	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 204030 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 12979

01		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
07		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
08		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
09		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
10		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
11		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
*12		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 204216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 13244																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		8866 X	7396	-0-	-1470	-0-	-0-	7396	2			N	-0-				-0-
02		8236 X	6191	-0-	-2045	-0-	-0-	6191	2			N	-0-				-0-
03		7719 X	6473	-0-	-1246	-0-	-0-	6473	2			N	-0-				-0-
04		7170 X	6162	-0-	-1008	-0-	-0-	6162	2			N	-0-				-0-
05		7409 X	7075	-0-	-334	-0-	-0-	7075	2			N	-0-				-0-
06		7170 X	6393	-0-	-777	-0-	-0-	6393	2			N	-0-				-0-
07		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-				-0-
08		7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	-0-	7494	2			N	-0-				-0-
09		11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	-0-	11291	2			N	-0-				-0-
10		8246 X	6543	-0-	-1703	-0-	-0-	6543	2			N	-0-				-0-
11		7980 X	2492	-0-	-5488	-0-	-0-	2492	2			N	-0-				-0-
12		9672 X	3812	-0-	-5860	-0-	-0-	3812	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			79,560			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 204829 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 14522																	
01		751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-				18
02		801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-				18
03		885 N	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-				18
04		874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-				18
05		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-				18
06		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-				18
07		899 N	672	-0-	-227	-0-	-0-	672	2			N	-0-				18
08		1209 N	674	-0-	-535	-0-	-0-	674	2			N	-0-				18
09		1170 N	626	-0-	-544	-0-	-0-	626	2			N	-0-				18
10		682 N	652	-0-	-30	-0-	-0-	652	2			N	-0-				18
11		660 N	630	-0-	-30	-0-	-0-	630	2			N	-0-				18
*12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-				18
TOTAL GAS PROD:			10,371			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 205118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 14386																	
01		3596 X	3399	-0-	-197	-0-	-0-	3399	2			N	-0-				150
02		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-				150
03		3596 X	3495	-0-	-101	-0-	-0-	3473	2	22	9	N	20	170	1		-0-
04		3480 X	3335	-0-	-145	-0-	-0-	3335	2			N	-0-				-0-
05		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-				-0-
06		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-				-0-
07		3596 X	3552	-0-	-44	-0-	-0-	3552	2			N	-0-				-0-
08		3596 X	3238	-0-	-358	-0-	-0-	3238	2			N	-0-				-0-
09		3480 X	3010	-0-	-470	-0-	-0-	3010	2			N	-0-				-0-
10		3596 X	3557	-0-	-39	-0-	-0-	3557	2			N	-0-				-0-
11		3480 X	2749	-0-	-731	-0-	-0-	2749	2			N	-0-				-0-
12		3565 X	2282	-0-	-1283	-0-	-0-	2282	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			39,667			TOTAL CONDENSATE PROD:			20								

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 205119 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 13034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	443	-0-	-332	-0-	443 2		N	-0-			81
02		580 N	417	-0-	-163	-0-	417 2		N	-0-			81
03		558 N	371	-0-	-187	-0-	371 2		N	-0-			81
04		420 N	97	-0-	-323	-0-	97 2		N	-0-			81
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			81
06		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			81
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			81
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			81
09		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-			81
10		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-			81
11		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			81
12		775 N	198	-0-	-577	-0-	198 2		N	-0-			81
TOTAL GAS PROD:			4,242										
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 205152 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11014 - 12402

01		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833 2		N	-0-			-0-
02		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108 2		N	-0-			-0-
03		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601 2		N	-0-			-0-
04		4200 X	4149	-0-	-51	-0-	4149 2		N	-0-			-0-
05		4340 X	4257	-0-	-83	-0-	4257 2		N	-0-			-0-
06		4200 X	3935	-0-	-265	-0-	3935 2		N	-0-			-0-
07		4340 X	4174	-0-	-166	-0-	4174 2		N	-0-			-0-
08		4340 X	4003	-0-	-337	-0-	4003 2		N	-0-			-0-
09		4140 X	3879	-0-	-261	-0-	3879 2		N	-0-			-0-
10		4247 X	4155	-0-	-92	-0-	4155 2		N	-0-			-0-
11		4050 X	3049	-0-	-1001	-0-	3049 2		N	-0-			-0-
12		4185 X	3199	-0-	-986	-0-	3199 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,342										
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 205504 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11196 - 13648

01		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		N	-0-			-0-
02		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-			-0-
03		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2		N	-0-			-0-
04		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-			-0-
05		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-			-0-
06		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
07		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
08		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			-0-
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			-0-
10		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			-0-
*12		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,806										
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 205505 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 13441

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		N	-0-		-0-
02		1247 N	1210	-0-	-37	-0-	1181 2	29 9	N	26	26 8	-0-
03		1426 N	1160	-0-	-266	-0-	1132 2	28 9	N	25	25 8	-0-
04		1410 N	1118	-0-	-292	-0-	1103 2	15 9	N	14	14 8	-0-
05		1302 N	1134	-0-	-168	-0-	1134 2		N	-0-		-0-
06		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1290 2	11 9	N	10	10 8	-0-
07		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1368 2	23 9	N	21	21 8	-0-
08		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1250 2	7 9	N	6	6 8	-0-
09		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1548 2	20 9	N	18	18 8	-0-
10		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1450 2	13 9	N	12	12 8	-0-
11		1230 N	1196	-0-	-34	-0-	1184 2	12 9	N	11	11 8	-0-
*12		3100 N	3570	-0-	470	-0-	3550 2	20 9	N	18	18 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,819	TOTAL CONDENSATE PROD:			161					

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 205573 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11037 - 13379

01		2015 N	1815	-0-	-200	-0-	1815 2		N	-0-		-0-
02		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		N	-0-		-0-
03		2015 N	1710	-0-	-305	-0-	1710 2		N	-0-		-0-
04		2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2		N	-0-		-0-
05		2015 N	1889	-0-	-126	-0-	1889 2		N	-0-		-0-
06		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-		-0-
07		2015 N	1301	-0-	-714	-0-	1301 2		N	-0-		-0-
08		1891 N	1520	-0-	-371	-0-	1520 2		N	-0-		-0-
09		1650 N	1520	-0-	-130	-0-	1520 2		N	-0-		-0-
10		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-		-0-
11		1470 N	1157	-0-	-313	-0-	1157 2		N	-0-		-0-
*12		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,912	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206179 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.11420 - 12774

01		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 2		N	-0-		-0-
02		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2960 2	6 9	N	5	5 8	-0-
03		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2555 2	7 9	N	6	6 8	-0-
04		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2386 2	4 9	N	4	4 8	-0-
05		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2		N	-0-		-0-
06		1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1915 2	6 9	N	5	5 8	-0-
07		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2095 2	4 9	N	4	4 8	-0-
08		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2022 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2002 2	2 9	N	2	2 8	-0-
10		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1688 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1846 2	2 9	N	2	2 8	-0-
*12		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2017 2	1 9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,620	TOTAL CONDENSATE PROD:			32					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 12 RRCID -> 206363 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13518 PERF.10959 - 12245

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2604 X	2472	-0-	-132	-0-	2472	2		N	-0-			23
02		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-			23
03		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2		N	-0-			23
04		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2		N	-0-			23
05		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2		N	-0-			23
06		2640 X	2551	-0-	-89	-0-	2551	2		N	-0-			23
07		3162 X	2649	-0-	-513	-0-	2649	2		N	-0-			23
08		3162 X	2625	-0-	-537	-0-	2625	2		N	-0-			23
09		3060 X	2461	-0-	-599	-0-	2461	2		N	-0-			23
10		3162 X	2559	-0-	-603	-0-	2559	2		N	-0-			23
11		2550 X	2388	-0-	-162	-0-	2388	2		N	-0-			23
*12		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			32,584			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 207370 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11868 - 13838

01		8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2		N	-0-			-0-
02		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2		N	-0-			-0-
03		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2		N	-0-			-0-
04		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2		N	-0-			-0-
05		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2		N	-0-			-0-
06		3750 X	2578	-0-	-1172	-0-	2578	2		N	-0-			-0-
07		3875 X	3798	-0-	-77	-0-	3798	2		N	-0-			-0-
08		3875 X	2975	-0-	-900	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
09		3750 X	3429	-0-	-321	-0-	3429	2		N	-0-			-0-
10		3875 X	3005	-0-	-870	-0-	3005	2		N	-0-			-0-
11		3690 X	2357	-0-	-1333	-0-	2357	2		N	-0-			-0-
12		3813 X	3536	-0-	-277	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			50,230			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207383 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 12690

01		3441 X	2711	-0-	-730	-0-	2711	2		N	-0-			-0-
02		3161 X	2433	-0-	-728	-0-	2426	2		N	6	6 8		-0-
03		3162 X	2787	-0-	-375	-0-	2777	2	10 9	N	9	9 8		-0-
04		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3091	2	8 9	N	7	7 8		-0-
05		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2		N	-0-			-0-
06		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3036	2	11 9	N	10	10 8		-0-
07		3193 X	3071	-0-	-122	-0-	3060	2	11 9	N	10	10 8		-0-
08		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3314	2	3 9	N	3	3 8		-0-
09		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3113	2	7 9	N	6	6 8		-0-
10		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3225	2	4 9	N	4	4 8		-0-
11		3210 X	2990	-0-	-220	-0-	2986	2	4 9	N	4	4 8		-0-
12		3317 X	3053	-0-	-264	-0-	3051	2	2 9	N	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,902			TOTAL CONDENSATE PROD:			61					

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
REED GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 207461 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11202 - 12536														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	-0-	3359	2	N	-0-	-0-		-0-
02		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	-0-	3089	2	N	-0-	-0-		-0-
03		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	-0-	3255	2	N	-0-	-0-		-0-
04		3240 X	3140	-0-	-100	-0-	-0-	3140	2	N	-0-	-0-		-0-
05		3348 X	3087	-0-	-261	-0-	-0-	3087	2	N	-0-	-0-		-0-
06		3240 X	3025	-0-	-215	-0-	-0-	3025	2	N	-0-	-0-		-0-
07		3317 X	3105	-0-	-212	-0-	-0-	3105	2	N	-0-	-0-		-0-
08		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	-0-	3282	2	N	-0-	-0-		-0-
09		3150 X	3097	-0-	-53	-0-	-0-	3097	2	N	-0-	-0-		-0-
10		3131 X	3114	-0-	-17	-0-	-0-	3114	2	N	-0-	-0-		-0-
11		3180 X	2957	-0-	-223	-0-	-0-	2957	2	N	-0-	-0-		-0-
12		3286 X	2742	-0-	-544	-0-	-0-	2742	2	N	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,252			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 207467 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11992 - 13720														
01		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	-0-	2960	2	N	-0-	-0-		-0-
02		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	-0-	3019	2	N	-0-	-0-		-0-
03		3503 X	2954	-0-	-549	-0-	-0-	2954	2	N	-0-	-0-		-0-
04		3390 X	2483	-0-	-907	-0-	-0-	2483	2	N	-0-	-0-		-0-
05		3503 X	3442	-0-	-61	-0-	-0-	3442	2	N	-0-	-0-		-0-
06		3120 X	2719	-0-	-401	-0-	-0-	2719	2	N	-0-	-0-		-0-
07		3224 X	2596	-0-	-628	-0-	-0-	2596	2	N	-0-	-0-		-0-
08		3441 X	2860	-0-	-581	-0-	-0-	2860	2	N	-0-	-0-		-0-
09		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	-0-	3598	2	N	-0-	-0-		-0-
10		3441 X	2598	-0-	-843	-0-	-0-	2598	2	N	-0-	-0-		-0-
11		2760 X	1984	-0-	-776	-0-	-0-	1984	2	N	-0-	-0-		-0-
12		3720 X	2307	-0-	-1413	-0-	-0-	2307	2	N	-0-	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,520			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207490 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 13362														
01		6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	-0-	6100	2	N	-0-	-0-		142
02		5539 X	5390	-0-	-149	-0-	-0-	5390	2	N	-0-	-0-		142
03		5921 X	4370	-0-	-1551	-0-	-0-	4370	2	N	-0-	-0-		142
04		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	-0-	5919	2	N	-0-	-0-		142
05		5921 X	4774	-0-	-1147	-0-	-0-	4774	2	N	-0-	-0-		142
06		5730 X	5416	-0-	-314	-0-	-0-	5416	2	N	-0-	-0-		142
07		5921 X	4684	-0-	-1237	-0-	-0-	4684	2	N	-0-	-0-		142
08		5921 X	4597	-0-	-1324	-0-	-0-	4597	2	N	-0-	-0-		142
09		5730 X	3100	-0-	-2630	-0-	-0-	3100	2	N	-0-	-0-		142
10		5611 X	5420	-0-	-191	-0-	-0-	5420	2	N	-0-	-0-		142
11		5430 X	4167	-0-	-1263	-0-	-0-	4167	2	N	-0-	-0-		142
*12		5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	-0-	5729	2	N	-0-	-0-		142
TOTAL GAS PROD:			59,666			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 208407 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12275 - 13814															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4898 X	2770	-0-	-2128	-0-	-0-	2770	2		N	-0-			-0-
02		4582 X	1514	-0-	-3068	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
03		4898 X	1662	-0-	-3236	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
04		4740 X	1289	-0-	-3451	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
05		7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	-0-	7521	2		N	-0-			-0-
06		7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	-0-	7508	2		N	-0-			-0-
07		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	-0-	5803	2		N	-0-			-0-
08		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	-0-	6706	2		N	-0-			-0-
09		6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	-0-	6176	2		N	-0-			-0-
10		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	-0-	6116	2		N	-0-			-0-
11		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	-0-	5486	2		N	-0-			-0-
*12		5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	-0-	5953	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			58,504			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 208409 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11090 - 13508															
01		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	-0-	4735	2		N	-0-			-0-
02		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	-0-	4180	2		N	-0-			-0-
03		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	-0-	5181	2		N	-0-			-0-
04		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	-0-	4911	2		N	-0-			-0-
05		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	-0-	4401	2		N	-0-			-0-
06		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	-0-	4078	2		N	-0-			-0-
07		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	-0-	3587	2		N	-0-			-0-
08		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	-0-	3613	2		N	-0-			-0-
09		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	-0-	3457	2		N	-0-			-0-
10		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	-0-	4313	2		N	-0-			-0-
11		4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	-0-	4907	2		N	-0-			-0-
*12		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	-0-	5114	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,477			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209003 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 13059															
01		868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-			-0-
02		745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
04		630 N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,789			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALL, F.L. WELL #: 17 RRCID -> 209288 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11396 - 12525

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

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209306 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 12547

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
02		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
03		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04		3390 X	3384	-0-	-6	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
05		3503 X	3482	-0-	-21	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
06		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3386	2	10	9	N	9	9	8			-0-
07		3503 X	3268	-0-	-235	-0-	3249	2	19	9	N	17	17	8			-0-
08		3503 X	3017	-0-	-486	-0-	3011	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09		3390 X	2849	-0-	-541	-0-	2837	2	12	9	N	11	11	8			-0-
10		3503 X	3265	-0-	-238	-0-	3255	2	10	9	N	9	9	8			-0-
11		3390 X	3018	-0-	-372	-0-	3009	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12		3255 X	2637	-0-	-618	-0-	2631	2	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209594 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 13626

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
04		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
05		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
07		2139 N	2073	-0-	-66	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
08		2139 N	1807	-0-	-332	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
09		2070 N	1715	-0-	-355	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
10		2077 N	1719	-0-	-358	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
11		1740 N	1661	-0-	-79	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
12		1767 N	1668	-0-	-99	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 209926 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 13690

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2	N	-0-			-0-
02		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2	N	-0-			-0-
03		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-			-0-
04		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2	N	-0-			-0-
05		3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2	N	-0-			-0-
06		3000 N	3171	-0-	171	171	3171	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	3233	-0-	133	304	3233	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	3084	-0-	-16	288	3084	2	N	-0-			-0-
09		3359 X	3071	-0-	-288	-0-	3071	2	N	-0-			-0-
10		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2	N	-0-			-0-
11		2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2	N	-0-			-0-
*12		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 210227 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11355 - 12702

01		3751 X	3278	-0-	-473	-0-	3278	2	N	-0-			-0-
02		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3878	2	9 9 N	8	8 8		-0-
03		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3062	2	10 9 N	9	9 8		-0-
04		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4012	2	9 9 N	8	8 8		-0-
05		3751 X	2778	-0-	-973	-0-	2778	2	N	-0-			-0-
06		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3834	2	11 9 N	10	10 8		-0-
07		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3944	2	7 9 N	6	6 8		-0-
08		3751 X	3379	-0-	-372	-0-	3378	2	1 9 N	1	1 8		-0-
09		3630 X	2075	-0-	-1555	-0-	2073	2	2 9 N	2	2 8		-0-
10		3751 X	1410	-0-	-2341	-0-	1409	2	1 9 N	1	1 8		-0-
11		3630 X	2785	-0-	-845	-0-	2783	2	2 9 N	2	2 8		-0-
*12		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4533	2	2 9 N	2	2 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 39,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 210230 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11406 - 13866

01		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	-0-			-0-
02		2900 N	3090	-0-	190	190	3090	2	N	-0-			-0-
03		2941 N	2751	-0-	-190	-0-	2751	2	N	-0-			-0-
04		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2	N	-0-			-0-
05		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2	N	-0-			-0-
06		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2	N	-0-			-0-
07		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2	N	-0-			-0-
08		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	-0-			-0-
09		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2	N	-0-			-0-
10		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2	N	-0-			-0-
11		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2	N	-0-			-0-
*12		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 30321 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GIBSON		WELL #: 8		RRCID -> 210909		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 13569				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2		N	-0-		-0-
02	2523 X	2335	-0-	-188	-0-	2335	2		N	-0-		-0-
03	2697 X	2386	-0-	-311	-0-	2386	2		N	-0-		-0-
04	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2		N	-0-		-0-
05	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-		-0-
06	2610 X	2289	-0-	-321	-0-	2289	2		N	-0-		-0-
07	2697 X	964	-0-	-1733	-0-	964	2		N	-0-		-0-
08	2697 X	2292	-0-	-405	-0-	2292	2		N	-0-		-0-
09	2610 X	1869	-0-	-741	-0-	1869	2		N	-0-		-0-
10	2697 X	2186	-0-	-511	-0-	2186	2		N	-0-		-0-
11	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2		N	-0-		-0-
*12	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 30,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 210914		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13165 PERF. 11552 - 12976		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-		-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-		-0-
03	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-		-0-
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2		N	-0-		-0-
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-		-0-
06	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-		-0-
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-		-0-
08	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-		-0-
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-		-0-
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2		N	-0-		-0-
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-		-0-
*12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L.		WELL #: 22		RRCID -> 210934		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 12429				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1736 N	1310	-0-	-426	-0-	1310	2		N	-0-		-0-
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1400	2	13 9	N	12	8	-0-
03	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	1500	2	19 9	N	17	8	-0-
04	1260 N	838	-0-	-422	-0-	830	2	8 9	N	7	8	-0-
05	1519 N	915	-0-	-604	-0-	915	2		N	-0-		-0-
06	1470 N	494	-0-	-976	-0-	485	2	9 9	N	8	8	-0-
07	868 N	634	-0-	-234	-0-	625	2	9 9	N	8	8	-0-
08	930 N	913	-0-	-17	-0-	910	2	3 9	N	3	8	-0-
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	776	2	8 9	N	7	8	-0-
10	620 N	559	-0-	-61	-0-	550	2	9 9	N	8	8	-0-
11	870 N	685	-0-	-185	-0-	678	2	7 9	N	6	8	-0-
12	806 N	656	-0-	-150	-0-	652	2	4 9	N	4	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TUMLINSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 211426 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12191 - 12590														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2		N	-0-			-0-
02		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2		N	-0-			-0-
03		3441 X	2838	-0-	-603	-0-	2838	2		N	-0-			-0-
04		4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2		N	-0-			-0-
05		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2		N	-0-			-0-
06		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2		N	-0-			-0-
07		3472 X	2588	-0-	-884	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
08		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2		N	-0-			-0-
09		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2		N	-0-			-0-
10		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2		N	-0-			-0-
11		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-				N	-0-			-0-
*12		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			45,796			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 211540 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11360 - 13780														
01		5053 X	4595	-0-	-458	-0-	4595	2		N	-0-			-0-
02		4727 X	3782	-0-	-945	-0-	3782	2		N	-0-			-0-
03		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2		N	-0-			-0-
04		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2		N	-0-			-0-
05		4588 X	4227	-0-	-361	-0-	4227	2		N	-0-			-0-
06		4440 X	4341	-0-	-99	-0-	4341	2		N	-0-			-0-
07		4681 X	4145	-0-	-536	-0-	4145	2		N	-0-			-0-
08		4681 X	4014	-0-	-667	-0-	4014	2		N	-0-			-0-
09		4530 X	3949	-0-	-581	-0-	3949	2		N	-0-			-0-
10		4495 X	3798	-0-	-697	-0-	3798	2		N	-0-			-0-
11		4350 X	3666	-0-	-684	-0-	3666	2		N	-0-			-0-
12		4154 X	3636	-0-	-518	-0-	3636	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,233			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BATTLE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211766 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10746 - 13392														
01		806 N	757	-0-	-49	-0-	757	2		N	-0-			-0-
02		754 N	708	-0-	-46	-0-	708	2		N	-0-			-0-
03		775 N	733	-0-	-42	-0-	733	2		N	-0-			-0-
04		720 N	662	-0-	-58	-0-	662	2		N	-0-			-0-
05		744 N	609	-0-	-135	-0-	609	2		N	-0-			-0-
06		720 N	469	-0-	-251	-0-	469	2		N	-0-			-0-
07		682 N	387	-0-	-295	-0-	387	2		N	-0-			-0-
08		620 N	358	-0-	-262	-0-	358	2		N	-0-			-0-
09		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-
12		527 N	382	-0-	-145	-0-	382	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,376			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211786 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 12706

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139 2		N	-0-			-0-
02		2842 X	2119	-0-	-723	-0-	2112 2	7 9	N	6	6 8		-0-
03		3038 X	2847	-0-	-191	-0-	2838 2	9 9	N	8	8 8		-0-
04		2940 X	2505	-0-	-435	-0-	2499 2	6 9	N	5	5 8		-0-
05		3038 X	2275	-0-	-763	-0-	2275 2		N	-0-			-0-
06		2940 X	2303	-0-	-637	-0-	2295 2	8 9	N	7	7 8		-0-
07		2852 X	2641	-0-	-211	-0-	2633 2	8 9	N	7	7 8		-0-
08		2852 X	545	-0-	-2307	-0-	544 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		2520 X	2220	-0-	-300	-0-	2216 2	4 9	N	4	4 8		-0-
10		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2677 2	4 9	N	4	4 8		-0-
11		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1951 2	2 9	N	2	2 8		-0-
12		2294 N	1825	-0-	-469	-0-	1824 2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:										27,053	TOTAL CONDENSATE PROD:		45

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211792 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 12699

01		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 2		N	-0-			-0-
02		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2645 2	13 9	N	12	12 8		-0-
03		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2419 2	17 9	N	15	15 8		-0-
04		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3521 2	14 9	N	13	13 8		-0-
05		3069 X	2974	-0-	-95	-0-	2974 2		N	-0-			-0-
06		2970 X	2589	-0-	-381	-0-	2571 2	18 9	N	16	16 8		-0-
07		3565 X	2837	-0-	-728	-0-	2822 2	15 9	N	14	14 8		-0-
08		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4674 2	7 9	N	6	6 8		-0-
09		3450 X	2087	-0-	-1363	-0-	2078 2	9 9	N	8	8 8		-0-
10		2976 X	2198	-0-	-778	-0-	2192 2	6 9	N	5	5 8		-0-
11		6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6003 2	14 9	N	13	13 8		-0-
12		3565 X	2124	-0-	-1441	-0-	2121 2	3 9	N	3	3 8		-0-
TOTAL GAS PROD:										37,209	TOTAL CONDENSATE PROD:		105

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 212355 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 13780 PERF.11260 - 13594

01		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-			-0-
02		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		N	-0-			-0-
03		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N	-0-			-0-
04		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		N	-0-			-0-
05		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-			-0-
06		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-			-0-
07		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-			-0-
08		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-			-0-
09		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-			-0-
10		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-			-0-
11		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-			-0-
*12		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										19,948	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212678 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 12463												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	471	-0-	-304	-0-	471 2	N	-0-			-0-
02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	637 2	10 9 N	9	9 8		-0-
03		893 N	893	-0-	-0-	-0-	868 2	25 9 N	23	23 8		-0-
04		725 N	725	-0-	-0-	-0-	715 2	10 9 N	9	9 8		-0-
05		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-			-0-
06		870 N	669	-0-	-201	-0-	659 2	10 9 N	9	9 8		-0-
07		744 N	667	-0-	-77	-0-	658 2	9 9 N	8	8 8		-0-
08		868 N	483	-0-	-385	-0-	481 2	2 9 N	2	2 8		-0-
09		660 N	104	-0-	-556	-0-	103 2	1 9 N	1	1 8		-0-
10		682 N	287	-0-	-395	-0-	285 2	2 9 N	2	2 8		-0-
11		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1138 2	6 9 N	5	5 8		-0-
*12		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1537 2	4 9 N	4	4 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,490			TOTAL CONDENSATE PROD:			72			

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212721 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11459 - 13867												
01		10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	10515 2	N	-0-			3
02		9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	9523 2	N	-0-			3
03		9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	9758 2	N	-0-			3
04		9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	9256 2	N	-0-			3
05		9396 X	9396	-0-	-0-	-0-	9396 2	N	-0-			3
06		8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	8866 2	N	-0-			3
07		8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	8924 2	N	-0-			3
08		8804 X	8588	-0-	-216	-0-	8588 2	N	-0-			3
09		8520 X	8112	-0-	-408	-0-	8112 2	N	-0-			3
10		8804 X	8002	-0-	-802	-0-	8002 2	N	-0-			3
11		8520 X	7620	-0-	-900	-0-	7620 2	N	-0-			3
12		8804 X	7577	-0-	-1227	-0-	7577 2	N	-0-			3
TOTAL GAS PROD:			106,137			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 212722 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11581 - 14233												
01		2883 X	1725	-0-	-1158	-0-	1725 2	N	-0-			-0-
02		2552 X	1604	-0-	-948	-0-	1601 2	3 9 N	3	3 8		-0-
03		2263 X	1666	-0-	-597	-0-	1662 2	4 9 N	4	4 8		-0-
04		1680 N	1646	-0-	-34	-0-	1643 2	3 9 N	3	3 8		-0-
05		1705 N	1496	-0-	-209	-0-	1496 2	N	-0-			-0-
06		1620 N	1478	-0-	-142	-0-	1475 2	3 9 N	3	3 8		-0-
07		1705 N	1576	-0-	-129	-0-	1575 2	1 9 N	1	1 8		-0-
08		1488 N	1338	-0-	-150	-0-	1338 2	N	-0-			-0-
09		1470 N	1198	-0-	-272	-0-	1197 2	1 9 N	1	1 8		-0-
10		1581 N	1252	-0-	-329	-0-	1252 2	N	-0-			-0-
11		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1305 2	1 9 N	1	1 8		-0-
*12		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,583			TOTAL CONDENSATE PROD:			16			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 212911 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 13255 PERF.10809 - 13076

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3162 X	2323	-0-	-839	-0-	-0-	2323	2		N	-0-			-0-
02		2958 X	2607	-0-	-351	-0-	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
03		3162 X	2847	-0-	-315	-0-	-0-	2847	2		N	-0-			-0-
04		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	-0-	3279	2		N	-0-			-0-
05		2790 X	2457	-0-	-333	-0-	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
06		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	-0-	3258	2		N	-0-			-0-
07		3162 X	1885	-0-	-1277	-0-	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
08		3162 X	2924	-0-	-238	-0-	-0-	2924	2		N	-0-			-0-
09		3060 X	2277	-0-	-783	-0-	-0-	2277	2		N	-0-			-0-
10		3162 X	2804	-0-	-358	-0-	-0-	2804	2		N	-0-			-0-
11		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	-0-	3782	2		N	-0-			-0-
*12		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	-0-	3574	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213235 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 12401

01		3410 X	2545	-0-	-865	-0-	-0-	2545	2		N	-0-			23
02		3190 X	2348	-0-	-842	-0-	-0-	2348	2		N	-0-			23
03		3410 X	1745	-0-	-1665	-0-	-0-	1745	2		N	-0-			23
04		2880 X	1663	-0-	-1217	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			23
05		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	-0-	2579	2		N	-0-			23
06		2460 X	2187	-0-	-273	-0-	-0-	2187	2		N	-0-			23
07		2511 X	2087	-0-	-424	-0-	-0-	2087	2		N	-0-			23
08		2573 X	2037	-0-	-536	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			23
09		2490 X	1636	-0-	-854	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			23
10		2573 X	1775	-0-	-798	-0-	-0-	1775	2		N	-0-			23
11		2190 X	1254	-0-	-936	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			23
*12		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	-0-	3210	2		N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 25,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 214628 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 12642

01		1426 N	976	-0-	-450	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
02		1595 N	930	-0-	-665	-0-	-0-	920	2	10	9	9	8		-0-
03		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2	15	9	14	8		-0-
04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	997	2	9	9	8	8		-0-
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
06		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2	14	9	13	8		-0-
07		1054 N	990	-0-	-64	-0-	-0-	979	2	11	9	10	8		-0-
08		1085 N	979	-0-	-106	-0-	-0-	976	2	3	9	3	8		-0-
09		1020 N	741	-0-	-279	-0-	-0-	734	2	7	9	6	8		-0-
10		992 N	526	-0-	-466	-0-	-0-	523	2	3	9	3	8		-0-
11		960 N	354	-0-	-606	-0-	-0-	352	2	2	9	2	8		-0-
12		775 N	407	-0-	-368	-0-	-0-	406	2	1	9	1	8		-0-

TOTAL GAS PROD: 10,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 214887 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10992 - 13344

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4278 X	1766	-0-	-2512	-0-	1766 2		N	-0-			-0-
02		1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858 2		N	-0-			-0-
03		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 2		N	-0-			-0-
04		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2		N	-0-			-0-
05		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 2		N	-0-			-0-
06		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 2		N	-0-			-0-
07		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2		N	-0-			-0-
08		3379 X	1859	-0-	-1520	-0-	1859 2		N	-0-			-0-
09		3420 X	1278	-0-	-2142	-0-	1278 2		N	-0-			-0-
10		3596 X	1279	-0-	-2317	-0-	1279 2		N	-0-			-0-
11		3480 X	1065	-0-	-2415	-0-	1065 2		N	-0-			-0-
12		3596 X	1600	-0-	-1996	-0-	1600 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,588				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 215522 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 13378

01		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891 2		N	-0-			120
02		4466 X	4454	-0-	-12	-0-	4454 2		N	-0-			120
03		4774 X	4740	-0-	-34	-0-	4740 2		N	-0-			120
04		4620 X	4507	-0-	-113	-0-	4507 2		N	-0-			120
05		4774 X	4449	-0-	-325	-0-	4449 2		N	-0-			120
06		4620 X	4338	-0-	-282	-0-	4338 2		N	-0-			120
07		4774 X	4133	-0-	-641	-0-	4133 2		N	-0-			120
08		4743 X	4414	-0-	-329	-0-	4414 2		N	-0-			120
09		4500 X	4187	-0-	-313	-0-	4187 2		N	-0-			120
10		4495 X	4051	-0-	-444	-0-	4051 2		N	-0-			120
11		4350 X	3997	-0-	-353	-0-	3997 2		N	-0-			120
12		4402 X	4053	-0-	-349	-0-	4053 2		N	-0-			120
TOTAL GAS PROD:			52,214				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 10 RRCID -> 215540 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11340 - 13686

01		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		N	-0-			58
02		2262 N	2167	-0-	-95	-0-	2167 2		N	-0-			58
03		2418 N	2315	-0-	-103	-0-	2315 2		N	-0-			58
04		2310 N	2282	-0-	-28	-0-	2282 2		N	-0-			58
05		2325 N	2191	-0-	-134	-0-	2191 2		N	-0-			58
06		2250 N	2062	-0-	-188	-0-	2062 2		N	-0-			58
07		2356 N	2062	-0-	-294	-0-	2062 2		N	-0-			58
08		2201 N	1975	-0-	-226	-0-	1975 2		N	-0-			58
09		2070 N	2038	-0-	-32	-0-	2038 2		N	-0-			58
10		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2		N	-0-			58
11		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-			58
12		2108 N	2049	-0-	-59	-0-	2049 2		N	-0-			58
TOTAL GAS PROD:			25,848				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 215755 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11901 - 13735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-				-0-		
02	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-				-0-		
03	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-				-0-		
04	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-				-0-		
05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-				-0-		
06	3090 X	1938	-0-	-1152	-0-	1938	2			N	-0-				-0-		
07	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-				-0-		
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-				-0-		
09	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-				-0-		
10	3193 X	2682	-0-	-511	-0-	2682	2			N	-0-				-0-		
11	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-				-0-		
12	3193 X	2954	-0-	-239	-0-	2954	2			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		41,055											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 215757 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11323 - 13790

01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-				-0-		
02	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-				-0-		
03	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-				-0-		
04	1980 N	1216	-0-	-764	-0-	1216	2			N	-0-				-0-		
05	2046 N	719	-0-	-1327	-0-	719	2			N	-0-				-0-		
06	1980 N	1138	-0-	-842	-0-	1138	2			N	-0-				-0-		
07	1271 N	1046	-0-	-225	-0-	1046	2			N	-0-				-0-		
08	713 N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-				-0-		
09	1140 N	270	-0-	-870	-0-	270	2			N	-0-				-0-		
10	1054 N	597	-0-	-457	-0-	597	2			N	-0-				-0-		
11	690 N	547	-0-	-143	-0-	547	2			N	-0-				-0-		
*12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		14,468											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 215759 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11365 - 13803

01	2480 X	2292	-0-	-188	-0-	2292	2			N	-0-				-0-		
02	2291 X	1834	-0-	-457	-0-	1834	2			N	-0-				-0-		
03	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-				-0-		
04	2220 N	2129	-0-	-91	-0-	2129	2			N	-0-				-0-		
05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-				-0-		
06	2400 N	1601	-0-	-799	-0-	1601	2			N	-0-				-0-		
07	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-				-0-		
08	2108 N	2082	-0-	-26	-0-	2082	2			N	-0-				-0-		
09	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-				-0-		
10	2418 N	2033	-0-	-385	-0-	2033	2			N	-0-				-0-		
11	2010 N	1897	-0-	-113	-0-	1897	2			N	-0-				-0-		
12	2108 N	1872	-0-	-236	-0-	1872	2			N	-0-				-0-		
TOTAL GAS PROD:		24,929											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 215791 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 13607 PERF.11099 - 12188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-			-0-
02	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-			-0-
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-			-0-
04	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-			-0-
05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-			-0-
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-			-0-
07	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-			-0-
08	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-			-0-
09	2070 N	2053	-0-	-17	-0-	-0-	2053	2			N	-0-			-0-
10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-			-0-
11	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-			-0-
*12	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 216530 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 13314

01	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-			-0-
02	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-			-0-
03	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-			-0-
04	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-			-0-
05	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-			-0-
06	5460 X	4560	-0-	-900	-0-	-0-	4560	2			N	-0-			-0-
07	5642 X	5441	-0-	-201	-0-	-0-	5441	2			N	-0-			-0-
08	5642 X	4883	-0-	-759	-0-	-0-	4883	2			N	-0-			-0-
09	5460 X	4325	-0-	-1135	-0-	-0-	4325	2			N	-0-			-0-
10	5642 X	4724	-0-	-918	-0-	-0-	4724	2			N	-0-			-0-
11	5280 X	4175	-0-	-1105	-0-	-0-	4175	2			N	-0-			-0-
12	5456 X	4373	-0-	-1083	-0-	-0-	4373	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 216750 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 13682 PERF.11202 - 13424

01	3410 X	2793	-0-	-617	-0-	-0-	2793	2			N	-0-			-0-
02	3103 X	3064	-0-	-39	-0-	-0-	3064	2			N	-0-			-0-
03	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-			-0-
04	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-			-0-
05	3286 X	3196	-0-	-90	-0-	-0-	3196	2			N	-0-			-0-
06	3210 X	3006	-0-	-204	-0-	-0-	3006	2			N	-0-			-0-
07	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-			-0-
08	3348 X	3334	-0-	-14	-0-	-0-	3334	2			N	-0-			-0-
09	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-			-0-
10	3379 X	3337	-0-	-42	-0-	-0-	3337	2			N	-0-			-0-
11	3270 X	2764	-0-	-506	-0-	-0-	2764	2			N	-0-			-0-
12	3441 X	2309	-0-	-1132	-0-	-0-	2309	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216932 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 13805 PERF.11848 - 13658

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	-0-	8946	2		N	-0-			-0-
02		7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	-0-	7861	2		N	-0-			-0-
03		8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	-0-	8174	2		N	-0-			-0-
04		7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	-0-	7231	2		N	-0-			-0-
05		5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	-0-	5631	2		N	-0-			-0-
06		7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	-0-	7188	2		N	-0-			-0-
07		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	-0-	6072	2		N	-0-			-0-
08		6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	-0-	6408	2		N	-0-			-0-
09		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	-0-	6386	2		N	-0-			-0-
10		5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	-0-	5300	2		N	-0-			-0-
11		6557 X	6557	-0-	-0-	-0-	-0-	6557	2		N	-0-			-0-
*12		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	-0-	6734	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			82,488				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GIBSON WELL #: 9 RRCID -> 217402 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 13827 PERF.10962 - 13709

01		5673 X	4572	-0-	-1101	-0-	-0-	4572	2		N	-0-			-0-
02		4582 X	4431	-0-	-151	-0-	-0-	4431	2		N	-0-			-0-
03		4464 X	1134	-0-	-3330	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
04		4410 X	2104	-0-	-2306	-0-	-0-	2104	2		N	-0-			-0-
05		4743 X	4608	-0-	-135	-0-	-0-	4608	2		N	-0-			-0-
06		4590 X	1478	-0-	-3112	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
07		4743 X	3153	-0-	-1590	-0-	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
08		4619 X	3101	-0-	-1518	-0-	-0-	3101	2		N	-0-			-0-
09		4470 X	686	-0-	-3784	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
10		4619 X	2437	-0-	-2182	-0-	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
11		3060 X	1741	-0-	-1319	-0-	-0-	1741	2		N	-0-			-0-
12		3162 X	782	-0-	-2380	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,227				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217633 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 13632

01		1426 N	799	-0-	-627	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
02		1160 N	704	-0-	-456	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
03		899 N	689	-0-	-210	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
04		780 N	726	-0-	-54	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
05		744 N	721	-0-	-23	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
06		723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
07		744 N	740	-0-	-4	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
09		720 N	652	-0-	-68	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
10		744 N	683	-0-	-61	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
*12		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,722				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 7 RRCID -> 217881 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13863 PERF.11213 - 13751														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1395 N	1310	-0-	-85	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
02		1247 N	1166	-0-	-81	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
03		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
04		1260 N	1212	-0-	-48	-0-	1212	2		N	-0-			-0-
05		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	9648	-0-	6648	6648	9648	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	1587	-0-	-1513	5135	1587	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	1389	-0-	-1711	3424	1389	2		N	-0-			-0-
09		4619 X	1195	-0-	-3424	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
10		1674 X	1243	-0-	-431	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
11		1620 X	1192	-0-	-428	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
12		1581 X	1320	-0-	-261	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 217990 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 13592														
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
04		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
05		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-			-0-
06		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
07		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
08		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
10		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
11		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-			-0-
*12		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 218091 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 12334														
01		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
02		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1652	2	2 9	N	2	2 8		-0-
03		1674 N	1339	-0-	-335	-0-	1337	2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1788	2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		1674 N	1321	-0-	-353	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
06		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1393	2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	2	2 9	N	2	2 8		-0-
08		1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
09		1380 N	1142	-0-	-238	-0-	1141	2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		1674 N	1668	-0-	-6	-0-	1667	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1 9	N	1	1 8		-0-
*12		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,347		TOTAL CONDENSATE PROD:		12								

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 218106 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11610 - 14009

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT			AMT	AMT	
						UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2	N	-0-			-0-
02		4727 X	3152	-0-	-1575	-0-	3146	2	N	5	5	8	-0-
03		5022 X	2645	-0-	-2377	-0-	2637	2	N	7	7	8	-0-
04		4950 X	1080	-0-	-3870	-0-	1078	2	N	2	2	8	-0-
05		5115 X	2023	-0-	-3092	-0-	2023	2	N	-0-			-0-
06		4950 X	2372	-0-	-2578	-0-	2372	2	N	-0-			-0-
07		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4048	2	N	9	9	8	-0-
08		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4382	2	N	1	1	8	-0-
09		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2690	2	N	2	2	8	-0-
10		4061 X	3101	-0-	-960	-0-	3100	2	N	1	1	8	-0-
11		4230 X	2590	-0-	-1640	-0-	2589	2	N	1	1	8	-0-
12		4371 X	2629	-0-	-1742	-0-	2628	2	N	1	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,845				TOTAL CONDENSATE PROD:			29			

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 218264 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11717 - 14158

01		3007 X	2741	-0-	-266	-0-	2741	2	N	-0-			-0-
02		2726 X	2204	-0-	-522	-0-	2204	2	N	-0-			-0-
03		2883 X	2244	-0-	-639	-0-	2244	2	N	-0-			-0-
04		2790 X	2159	-0-	-631	-0-	2159	2	N	-0-			-0-
05		2790 X	2260	-0-	-530	-0-	2260	2	N	-0-			-0-
06		2640 X	2222	-0-	-418	-0-	2222	2	N	-0-			-0-
07		2356 X	2328	-0-	-28	-0-	2328	2	N	-0-			-0-
08		2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2	N	-0-			-0-
09		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2	N	-0-			-0-
10		2325 X	2317	-0-	-8	-0-	2317	2	N	-0-			-0-
11		2250 X	2067	-0-	-183	-0-	2067	2	N	-0-			-0-
*12		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,654				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 218265 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13634 PERF.11127 - 13531

01		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2	N	-0-			-0-
02		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2	N	-0-			-0-
03		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2	N	-0-			-0-
04		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2	N	-0-			-0-
05		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-			-0-
06		600 N	522	-0-	-78	-0-	522	2	N	-0-			-0-
07		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-			-0-
08		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2	N	-0-			-0-
09		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-			-0-
10		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			-0-
11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
12		620 N	493	-0-	-127	-0-	493	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,802				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 218269 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 14009 PERF.12117 - 13858

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679 2		N	-0-			75
02		5829 X	5449	-0-	-380	-0-	5449 2		N	-0-			75
03		6231 X	5285	-0-	-946	-0-	5285 2		N	-0-			75
04		6030 X	4399	-0-	-1631	-0-	4399 2		N	-0-			75
05		6231 X	3225	-0-	-3006	-0-	3214 2	11 9	N	10			85
06		6030 X	3394	-0-	-2636	-0-	3394 2		N	-0-			85
07		5828 X	3707	-0-	-2121	-0-	3707 2		N	-0-			85
08		5270 X	3275	-0-	-1995	-0-	3275 2		N	-0-			85
09		4410 X	4261	-0-	-149	-0-	4261 2		N	-0-			85
10		3720 X	1968	-0-	-1752	-0-	1968 2		N	-0-			85
11		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717 2		N	-0-			85
*12		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806 2		N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:			50,165										
TOTAL CONDENSATE PROD:										10			

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 218289 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 13666

01		4154 X	2485	-0-	-1669	-0-	2485 2		N	-0-			-0-
02		3799 X	2372	-0-	-1427	-0-	2372 2		N	-0-			-0-
03		3379 X	2834	-0-	-545	-0-	2834 2		N	-0-			-0-
04		3270 X	2409	-0-	-861	-0-	2409 2		N	-0-			-0-
05		2976 X	2145	-0-	-831	-0-	2145 2		N	-0-			-0-
06		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2		N	-0-			-0-
07		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 2		N	-0-			-0-
08		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 2		N	-0-			-0-
09		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 2		N	-0-			-0-
10		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120 2		N	-0-			-0-
11		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645 2		N	-0-			-0-
12		3689 X	3002	-0-	-687	-0-	3002 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,288										
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219515 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11081 - 12402

01		1333 N	906	-0-	-427	-0-	906 2		N	-0-			-0-
02		1189 N	876	-0-	-313	-0-	876 2		N	-0-			-0-
03		1271 N	1179	-0-	-92	-0-	1179 2		N	-0-			-0-
04		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-			-0-
05		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-			-0-
06		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-			-0-
07		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-			-0-
08		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		N	-0-			-0-
09		1260 N	810	-0-	-450	-0-	810 2		N	-0-			-0-
10		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-			-0-
11		1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1235 2		N	-0-			-0-
*12		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,802										
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 219547 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 13570

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3100 N	3339	-0-	239	239	3339	2	N	-0-			-0-
02		2900 N	6648	-0-	3748	3987	6648	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	6905	-0-	3805	7792	6905	2	N	-0-			-0-
04		13669 X	5877	-0-	-7792	-0-	5877	2	N	-0-			-0-
05		5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2	N	-0-			-0-
06		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2	N	-0-			-0-
07		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2	N	-0-			-0-
08		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2	N	-0-			-0-
09		5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2	N	-0-			-0-
10		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2	N	-0-			-0-
11		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2	N	-0-			-0-
*12		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 219550 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF. 12090 - 13809

01		4898 X	4524	-0-	-374	-0-	4524	2	N	-0-			-0-
02		3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2	N	-0-			-0-
03		6231 X	4347	-0-	-1884	-0-	4347	2	N	-0-			-0-
04		6030 X	4332	-0-	-1698	-0-	4332	2	N	-0-			-0-
05		6231 X	2850	-0-	-3381	-0-	2850	2	N	-0-			-0-
06		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2	N	-0-			-0-
07		4464 X	3700	-0-	-764	-0-	3700	2	N	-0-			-0-
08		4464 X	4084	-0-	-380	-0-	4084	2	N	-0-			-0-
09		4560 X	3746	-0-	-814	-0-	3746	2	N	-0-			-0-
10		4712 X	3865	-0-	-847	-0-	3865	2	N	-0-			-0-
11		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2	N	-0-			-0-
*12		6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 219821 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 13604

01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
02		841 N	303	-0-	-538	-0-	303	2	N	-0-			-0-
03		527 N	151	-0-	-376	-0-	151	2	N	-0-			-0-
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-
05		310 N	179	-0-	-131	-0-	179	2	N	-0-			-0-
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-			-0-
07		527 N	179	-0-	-348	-0-	179	2	N	-0-			-0-
08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-			-0-
09		450 N	448	-0-	-2	-0-	448	2	N	-0-			-0-
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-			-0-
11		870 N	204	-0-	-666	-0-	204	2	N	-0-			-0-
12		465 N	206	-0-	-259	-0-	206	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 219822 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 14460 PERF.11528 - 13710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3286 X	2742	-0-	-544	-0-	-0-	2742	2				N	-0-			150
02		2987 X	2412	-0-	-575	-0-	-0-	2412	2				N	-0-			150
03		3038 X	1786	-0-	-1252	-0-	-0-	1786	2				N	-0-			150
04		2940 X	1768	-0-	-1172	-0-	-0-	1768	2				N	-0-			150
05		3038 X	1816	-0-	-1222	-0-	-0-	1816	2				N	-0-			150
06		2640 X	1689	-0-	-951	-0-	-0-	1689	2				N	-0-			150
07		2573 X	1722	-0-	-851	-0-	-0-	1722	2				N	-0-			150
08		1829 X	1661	-0-	-168	-0-	-0-	1661	2				N	-0-			150
09		1770 X	1658	-0-	-112	-0-	-0-	1658	2				N	-0-			150
10		1829 X	1700	-0-	-129	-0-	-0-	1700	2				N	-0-			150
11		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	-0-	2993	2				N	-0-			150
*12		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	-0-	3125	2				N	-0-			150
TOTAL GAS PROD:			25,072														
														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 220632 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13926 PERF.11372 - 13759

01		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	-0-	4088	2				N	-0-			-0-
02		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	-0-	3818	2				N	-0-			-0-
03		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	-0-	4155	2				N	-0-			-0-
04		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	-0-	4051	2				N	-0-			-0-
05		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	-0-	4143	2				N	-0-			-0-
06		4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	-0-	4043	2				N	-0-			-0-
07		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	-0-	4117	2				N	-0-			-0-
08		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	-0-	4201	2				N	-0-			-0-
09		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	-0-	3863	2				N	-0-			-0-
10		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	-0-	3997	2				N	-0-			-0-
11		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	-0-	3875	2				N	-0-			-0-
*12		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	-0-	3740	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			48,091														
														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 220648 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11629 - 14178

01		3565 X	3363	-0-	-202	-0-	-0-	3363	2				N	-0-			-0-
02		3335 X	3205	-0-	-130	-0-	-0-	3205	2				N	-0-			-0-
03		3565 X	3548	-0-	-17	-0-	-0-	3548	2				N	-0-			-0-
04		3270 X	3192	-0-	-78	-0-	-0-	3192	2				N	-0-			-0-
05		3441 X	3151	-0-	-290	-0-	-0-	3151	2				N	-0-			-0-
06		3420 X	3190	-0-	-230	-0-	-0-	3190	2				N	-0-			-0-
07		3534 X	2961	-0-	-573	-0-	-0-	2961	2				N	-0-			-0-
08		3534 X	2968	-0-	-566	-0-	-0-	2968	2				N	-0-			-0-
09		3180 X	2608	-0-	-572	-0-	-0-	2608	2				N	-0-			-0-
10		3286 X	2925	-0-	-361	-0-	-0-	2925	2				N	-0-			-0-
11		3180 X	2492	-0-	-688	-0-	-0-	2492	2				N	-0-			-0-
12		2976 X	2006	-0-	-970	-0-	-0-	2006	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,609														
														TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANNING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220925 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 13879 PERF.11224 - 13684

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2945 X	2576	-0-	-369	-0-	2576 2		N	-0-			-0-
02		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2		N	-0-			-0-
03		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2		N	-0-			-0-
04		2490 N	2288	-0-	-202	-0-	2288 2		N	-0-			-0-
05		2697 N	2656	-0-	-41	-0-	2656 2		N	-0-			-0-
06		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2		N	-0-			-0-
07		2356 N	2248	-0-	-108	-0-	2248 2		N	-0-			-0-
08		2666 N	2509	-0-	-157	-0-	2509 2		N	-0-			-0-
09		2520 N	1453	-0-	-1067	-0-	1453 2		N	-0-			-0-
10		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2		N	-0-			-0-
11		2430 N	2263	-0-	-167	-0-	2263 2		N	-0-			-0-
*12		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,406	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 221047 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11301 - 13742

01		3472 X	2879	-0-	-593	-0-	2879 2		N	-0-			-0-
02		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397 2		N	-0-			-0-
03		3069 X	2234	-0-	-835	-0-	2234 2		N	-0-			-0-
04		2790 X	2566	-0-	-224	-0-	2566 2		N	-0-			-0-
05		3627 X	2563	-0-	-1064	-0-	2563 2		N	-0-			-0-
06		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813 2		N	-0-			-0-
07		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506 2		N	-0-			-0-
08		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748 2		N	-0-			-0-
09		3570 X	3540	-0-	-30	-0-	3540 2		N	-0-			-0-
10		3689 X	3577	-0-	-112	-0-	3577 2		N	-0-			-0-
11		3570 X	2820	-0-	-750	-0-	2820 2		N	-0-			-0-
12		3689 X	3329	-0-	-360	-0-	3329 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,972	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 221703 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11311 - 13720

01		2170 X	874	-0-	-1296	-0-	874 2		N	-0-			-0-
02		2030 X	1469	-0-	-561	-0-	1469 2		N	-0-			-0-
03		1612 X	1231	-0-	-381	-0-	1231 2		N	-0-			-0-
04		1350 X	1123	-0-	-227	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
05		1581 X	1313	-0-	-268	-0-	1313 2		N	-0-			-0-
06		1530 X	676	-0-	-854	-0-	676 2		N	-0-			-0-
07		1581 X	994	-0-	-587	-0-	994 2		N	-0-			-0-
08		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255 2		N	-0-			-0-
09		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2		N	-0-			-0-
10		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2		N	-0-			-0-
11		3150 X	2413	-0-	-737	-0-	2413 2		N	-0-			-0-
12		3255 X	1325	-0-	-1930	-0-	1325 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,852	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 221707 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11492 - 13834

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2604 N	2532	-0-	-72	-0-	2532	2		N	-0-			-0-
02		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
03		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-			-0-
04		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-			-0-
05		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2		N	-0-			-0-
06		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-			-0-
07		2604 N	2528	-0-	-76	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
08		2604 N	2581	-0-	-23	-0-	2581	2		N	-0-			-0-
09		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2		N	-0-			-0-
10		2542 N	1995	-0-	-547	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
11		2490 N	1557	-0-	-933	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
12		2604 N	1747	-0-	-857	-0-	1747	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,469	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

LOFTIN CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221712 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.10554 - 11898

01		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		N	-0-			-0-
02		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-			-0-
03		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2		N	-0-			-0-
04		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2		N	-0-			-0-
05		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		N	-0-			-0-
06		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		N	-0-			-0-
07		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2		N	-0-			-0-
08		2046 X	1788	-0-	-258	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
09		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-			-0-
10		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
11		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
*12		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,445	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222630 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 13580

01		1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
03		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
04		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
05		558 N	366	-0-	-192	-0-	366	2		N	-0-			-0-
06		540 N	229	-0-	-311	-0-	229	2		N	-0-			-0-
07		558 N	238	-0-	-320	-0-	238	2		N	-0-			-0-
08		372 N	248	-0-	-124	-0-	248	2		N	-0-			-0-
09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
*12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,335	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222681 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12656 PERF.11152 - 12270

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
02		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2		N	-0-			-0-
03		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-			-0-
04		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2		N	-0-			-0-
05		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
06		2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		N	-0-			-0-
07		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2		N	-0-			-0-
08		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2		N	-0-			-0-
09		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
10		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2		N	-0-			-0-
11		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2		N	-0-			-0-
*12		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,559				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 222986 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 13674

01		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
02		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
03		651 N	568	-0-	-83	-0-	568	2		N	-0-			-0-
04		630 N	621	-0-	-9	-0-	621	2		N	-0-			-0-
05		651 N	404	-0-	-247	-0-	404	2		N	-0-			-0-
06		540 N	295	-0-	-245	-0-	295	2		N	-0-			-0-
07		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
08		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			-0-
09		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
10		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
*12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,325				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223245 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 13637 PERF.10938 - 13458

01		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
04		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
05		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-
06		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
07		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
09		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
10		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
11		480 N	447	-0-	-33	-0-	447	2		N	-0-			-0-
*12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,263				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225648 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 12522												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		6169 X	1942	-0-	-4227	-0-	1942	2			N	-0-
02		1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-
03		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-
04		1890 X	1365	-0-	-525	-0-	1365	2			N	-0-
05		2046 X	1264	-0-	-782	-0-	1264	2			N	-0-
06		2070 X	1216	-0-	-854	-0-	1216	2			N	-0-
07		2139 X	1386	-0-	-753	-0-	1386	2			N	-0-
08		2139 X	1399	-0-	-740	-0-	1399	2			N	-0-
09		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-
10		1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-
11		1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-
*12		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,785			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 225713 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 12611												
01		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-
02		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4797	2	26	9	N	24
03		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3870	2	22	9	N	20
04		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2476	2	7	9	N	6
05		2418 X	1692	-0-	-726	-0-	1692	2			N	-0-
06		2340 X	2333	-0-	-7	-0-	2326	2	7	9	N	6
07		2418 X	1811	-0-	-607	-0-	1801	2	10	9	N	9
08		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3376	2	6	9	N	5
09		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4128	2	18	9	N	16
10		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4631	2	14	9	N	13
11		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4675	2	7	9	N	6
*12		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3386	2	2	9	N	2
TOTAL GAS PROD:			40,975			TOTAL CONDENSATE PROD:			107			

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225714 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 13598												
01		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-
02		4756 X	3382	-0-	-1374	-0-	3382	2			N	-0-
03		5301 X	4146	-0-	-1155	-0-	4146	2			N	-0-
04		5130 X	4298	-0-	-832	-0-	4298	2			N	-0-
05		5301 X	4494	-0-	-807	-0-	4494	2			N	-0-
06		4710 X	4068	-0-	-642	-0-	4068	2			N	-0-
07		4433 X	3626	-0-	-807	-0-	3626	2			N	-0-
08		4495 X	3636	-0-	-859	-0-	3636	2			N	-0-
09		4350 X	4129	-0-	-221	-0-	4129	2			N	-0-
10		4495 X	3377	-0-	-1118	-0-	3377	2			N	-0-
11		4080 X	3742	-0-	-338	-0-	3742	2			N	-0-
*12		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			48,191			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 227160 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 14132 PERF.11668 - 14061

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-			-0-		
02		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-			-0-		
03		7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-			-0-		
04		7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-			-0-		
05		7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-			-0-		
06		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-			-0-		
07		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-			-0-		
08		7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	-0-	7087	2			N	-0-			-0-		
09		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-			-0-		
10		7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-			-0-		
11		6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	-0-	6659	2			N	-0-			-0-		
*12		8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			86,470														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FOLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227170 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12595 - 14448

01		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-			-0-		
02		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-			-0-		
03		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-			-0-		
04		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-			-0-		
05		9230 X	9230	-0-	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-			-0-		
06		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-			-0-		
07		4526 X	4481	-0-	-45	-0-	-0-	4481	2			N	-0-			-0-		
08		4526 X	4339	-0-	-187	-0-	-0-	4339	2			N	-0-			-0-		
09		4380 X	3898	-0-	-482	-0-	-0-	3898	2			N	-0-			-0-		
10		4526 X	4121	-0-	-405	-0-	-0-	4121	2			N	-0-			-0-		
11		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-			-0-		
*12		7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			66,312														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228150 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 12542

01		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-			-0-		
02		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2	3	9	N	3	3	8	-0-		
03		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	1364	2	4	9	N	4	4	8	-0-		
04		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	2	6	9	N	5	5	8	-0-		
05		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			-0-		
06		984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	975	2	9	9	N	8	8	8	-0-		
07		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	2	6	9	N	5	5	8	-0-		
08		974 N	974	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2	2	9	N	2	2	8	-0-		
09		919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	916	2	3	9	N	3	3	8	-0-		
10		776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2	3	9	N	3	3	8	-0-		
11		690 N	598	-0-	-92	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-		
*12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			11,971														TOTAL CONDENSATE PROD:	33

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SHORTER, N.E.		WELL #:		3	RRCID ->	229198	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	13005	PERF. 8508 - 12828
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2587 X	2587	-0-	-0-	2587	2	N	-0-		20
02		2031 X	2031	-0-	-0-	2031	2	N	-0-		20
03		2675 X	2675	-0-	-0-	2675	2	N	-0-		20
04		2294 N	2294	-0-	-0-	2294	2	N	-0-		20
05		2530 N	2530	-0-	-0-	2530	2	N	-0-		20
06		2431 N	2431	-0-	-0-	2431	2	N	-0-		20
07		2015 N	1808	-0-	-207	1808	2	N	-0-		20
08		2681 N	2681	-0-	-0-	2681	2	N	-0-		20
09		2515 N	2515	-0-	-0-	2515	2	N	-0-		20
10		2499 N	2499	-0-	-0-	2499	2	N	-0-		20
11		2657 N	2657	-0-	-0-	2657	2	N	-0-		20
*12		2454 N	2454	-0-	-0-	2454	2	N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		29,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	229209	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14214 - 14421
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3441 X	2602	-0-	-839	2602	2	N	-0-		-0-
02		3219 X	2246	-0-	-973	2246	2	N	-0-		-0-
03		3038 X	2516	-0-	-522	2516	2	N	-0-		-0-
04		2820 X	2348	-0-	-472	2348	2	N	-0-		-0-
05		2790 X	2329	-0-	-461	2329	2	N	-0-		-0-
06		2520 X	2292	-0-	-228	2292	2	N	-0-		-0-
07		2511 X	2368	-0-	-143	2368	2	N	-0-		-0-
08		2511 X	2241	-0-	-270	2241	2	N	-0-		-0-
09		2384 X	2384	-0-	-0-	2384	2	N	-0-		-0-
10		2356 X	2050	-0-	-306	2050	2	N	-0-		-0-
11		2280 X	2057	-0-	-223	2057	2	N	-0-		-0-
12		2449 X	1886	-0-	-563	1886	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		10	RRCID ->	229210	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11514 - 12657
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4185 X	4058	-0-	-127	4058	2	N	-0-		49
02		3915 X	3765	-0-	-150	3765	2	N	-0-		49
03		4154 X	3836	-0-	-318	3836	2	N	-0-		49
04		3990 X	3839	-0-	-151	3839	2	N	-0-		49
05		4123 X	3951	-0-	-172	3951	2	N	-0-		49
06		3930 X	3559	-0-	-371	3559	2	N	-0-		49
07		4030 X	3864	-0-	-166	3864	2	N	-0-		49
08		3968 X	3891	-0-	-77	3891	2	N	-0-		49
09		3840 X	3584	-0-	-256	3584	2	N	-0-		49
10		4059 X	4059	-0-	-0-	4059	2	N	-0-		49
11		4712 X	4712	-0-	-0-	4712	2	N	-0-		49
12		3906 X	2556	-0-	-1350	2556	2	N	-0-		49
TOTAL GAS PROD:		45,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
REED GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	229527	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13913	PERF. 8528 - 12603
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4991 X	4093	-0-	-898	-0-	4093 2	N	-0-		-0-
02		4669 X	2980	-0-	-1689	-0-	2980 2	N	-0-		-0-
03		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7293 2	N	-0-		-0-
04		4830 X	4401	-0-	-429	-0-	4401 2	N	-0-		-0-
05		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	7120 2	N	-0-		-0-
06		4830 X	2808	-0-	-2022	-0-	2808 2	N	-0-		-0-
07		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5651 2	N	-0-		-0-
08		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564 2	N	-0-		-0-
09		4830 X	2976	-0-	-1854	-0-	2976 2	N	-0-		-0-
10		4991 X	4012	-0-	-979	-0-	4012 2	N	-0-		-0-
11		4830 X	2204	-0-	-2626	-0-	2204 2	N	-0-		-0-
*12		8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8688 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		57,790		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GIBSON		WELL #:		13	RRCID ->	229540	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	13460	PERF. 8292 - 13316
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5022 X	1470	-0-	-3552	-0-	1470 2	N	-0-		-0-
02		4698 X	2093	-0-	-2605	-0-	2093 2	N	-0-		-0-
03		4867 X	2302	-0-	-2565	-0-	2302 2	N	-0-		-0-
04		4710 X	1695	-0-	-3015	-0-	1695 2	N	-0-		-0-
05		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607 2	N	-0-		-0-
06		2220 X	2048	-0-	-172	-0-	2048 2	N	-0-		-0-
07		2294 X	2183	-0-	-111	-0-	2183 2	N	-0-		-0-
08		2604 X	1917	-0-	-687	-0-	1917 2	N	-0-		-0-
09		2520 X	1808	-0-	-712	-0-	1808 2	N	-0-		-0-
10		2604 X	1833	-0-	-771	-0-	1833 2	N	-0-		-0-
11		2100 X	1758	-0-	-342	-0-	1758 2	N	-0-		-0-
12		2170 X	1392	-0-	-778	-0-	1392 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	229676	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	13955	PERF. 11332 - 13808
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125 2	N	-0-		-0-
02		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577 2	N	-0-		-0-
03		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856 2	N	-0-		-0-
04		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060 2	N	-0-		-0-
05		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377 2	N	-0-		-0-
06		4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865 2	N	-0-		-0-
07		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499 2	N	-0-		-0-
08		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308 2	N	-0-		-0-
09		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218 2	N	-0-		-0-
10		5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093 2	N	-0-		-0-
11		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031 2	N	-0-		-0-
*12		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		56,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GIBSON		WELL #:		18	RRCID ->	229680	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10973 - 13385	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4247 X	3684	-0-	-563	-0-	3684 2		N	-0-		-0-
02		3973 X	3342	-0-	-631	-0-	3342 2		N	-0-		-0-
03		4247 X	3545	-0-	-702	-0-	3545 2		N	-0-		-0-
04		4110 X	3247	-0-	-863	-0-	3247 2		N	-0-		-0-
05		4247 X	3097	-0-	-1150	-0-	3097 2		N	-0-		-0-
06		3570 X	2675	-0-	-895	-0-	2675 2		N	-0-		-0-
07		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2		N	-0-		-0-
08		3534 X	2954	-0-	-580	-0-	2954 2		N	-0-		-0-
09		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2		N	-0-		-0-
10		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430 2		N	-0-		-0-
11		3750 X	3090	-0-	-660	-0-	3090 2		N	-0-		-0-
*12		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	229835	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8538 - 13523	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2		N	-0-		-0-
02		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2362 2	28 9	N	25	25 8	-0-
03		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2727 2	33 9	N	30	30 8	-0-
04		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2835 2	19 9	N	17	17 8	-0-
05		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3223 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3631 2	22 9	N	20	20 8	-0-
07		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3813 2	46 9	N	42	42 8	-0-
08		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3785 2	14 9	N	13	13 8	-0-
09		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3422 2	31 9	N	28	28 8	-0-
10		3410 X	3295	-0-	-115	-0-	3275 2	20 9	N	18	18 8	-0-
11		3300 X	1546	-0-	-1754	-0-	1542 2	4 9	N	4	4 8	-0-
12		3410 X	1480	-0-	-1930	-0-	1478 2	2 9	N	2	2 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		34,976		TOTAL CONDENSATE PROD:		200						

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	229840	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF. 8778 - 13570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2511 X	1938	-0-	-573	-0-	1938 2		N	-0-		118
02		1711 N	1596	-0-	-115	-0-	1596 2		N	-0-		118
03		1922 N	1816	-0-	-106	-0-	1816 2		N	-0-		118
04		1890 N	1573	-0-	-317	-0-	1573 2		N	-0-		118
05		3100 N	3332	-0-	232	-0-	3332 2		N	-0-		118
06		1948 N	1716	-0-	-232	-0-	1716 2		N	-0-		118
07		1612 N	1473	-0-	-139	-0-	1462 2	11 9	N	10		128
08		2697 X	1502	-0-	-1195	-0-	1502 2		N	-0-		128
09		2610 X	1657	-0-	-953	-0-	1657 2		N	-0-		128
10		2697 X	1112	-0-	-1585	-0-	1112 2		N	-0-		128
11		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2		N	-0-		128
*12		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 2		N	-0-		128
TOTAL GAS PROD:		23,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FOLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229866 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12554 - 14607												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		3627 X	3072	-0-	-555	-0-		3072 2		N	-0-	-0-
02		3161 X	2256	-0-	-905	-0-		2256 2		N	-0-	-0-
03		3255 X	1932	-0-	-1323	-0-		1932 2		N	-0-	-0-
04		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-		4239 2		N	-0-	-0-
05		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-		3278 2		N	-0-	-0-
06		2970 X	2932	-0-	-38	-0-		2932 2		N	-0-	-0-
07		4092 X	2898	-0-	-1194	-0-		2898 2		N	-0-	-0-
08		4092 X	2724	-0-	-1368	-0-		2724 2		N	-0-	-0-
09		3960 X	2125	-0-	-1835	-0-		2125 2		N	-0-	-0-
10		3286 X	908	-0-	-2378	-0-		908 2		N	-0-	-0-
11		2940 X	1270	-0-	-1670	-0-		1270 2		N	-0-	-0-
12		2883 X	2228	-0-	-655	-0-		2228 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,862				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229893 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 12074												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		7750 X	5000	-0-	-2750	-0-		5000 2		N	-0-	-0-
02		7250 X	4597	-0-	-2653	-0-		4597 2		N	-0-	-0-
03		7750 X	7289	-0-	-461	-0-		7289 2		N	-0-	-0-
04		6750 X	6439	-0-	-311	-0-		6439 2		N	-0-	-0-
05		8110 X	8110	-0-	-0-	-0-		8110 2		N	-0-	-0-
06		7491 X	7491	-0-	-0-	-0-		7491 2		N	-0-	-0-
07		7285 X	4433	-0-	-2852	-0-		4433 2		N	-0-	-0-
08		7750 X	6987	-0-	-763	-0-		6987 2		N	-0-	-0-
09		7500 X	7286	-0-	-214	-0-		7286 2		N	-0-	-0-
10		7750 X	6705	-0-	-1045	-0-		6705 2		N	-0-	-0-
11		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-		7716 2		N	-0-	-0-
*12		7785 X	7785	-0-	-0-	-0-		7785 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			79,838				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 229924 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13900 - 15902												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		837 N	680	-0-	-157	-0-		680 2		N	-0-	-0-
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-		878 2		N	-0-	-0-
03		776 N	776	-0-	-0-	-0-		776 2		N	-0-	-0-
04		750 N	750	-0-	-0-	-0-		750 2		N	-0-	-0-
05		930 N	768	-0-	-162	-0-		768 2		N	-0-	-0-
06		750 N	737	-0-	-13	-0-		737 2		N	-0-	-0-
07		775 N	685	-0-	-90	-0-		685 2		N	-0-	-0-
08		775 N	728	-0-	-47	-0-		728 2		N	-0-	-0-
09		944 N	944	-0-	-0-	-0-		944 2		N	-0-	-0-
10		723 N	723	-0-	-0-	-0-		723 2		N	-0-	-0-
11		737 N	737	-0-	-0-	-0-		737 2		N	-0-	-0-
12		961 N	753	-0-	-208	-0-		753 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,159				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 229950 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11212 - 13712

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2		N	-0-			43
02		6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2		N	-0-			43
03		7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2		N	-0-			43
04		7226 X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2		N	-0-			43
05		7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2		N	-0-			43
06		7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2		N	-0-			43
07		7192 X	7036	-0-	-156	-0-	7036	2		N	-0-			43
08		7192 X	6659	-0-	-533	-0-	6659	2		N	-0-			43
09		6960 X	6636	-0-	-324	-0-	6636	2		N	-0-			43
10		7192 X	7078	-0-	-114	-0-	7078	2		N	-0-			43
11		6960 X	6730	-0-	-230	-0-	6730	2		N	-0-			43
*12		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2		N	-0-			43
TOTAL GAS PROD:			84,849											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 229959 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11332 - 13811

01		2759 X	2659	-0-	-100	-0-	2659	2		N	-0-			83
02		2581 X	2363	-0-	-218	-0-	2363	2		N	-0-			83
03		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		N	-0-			83
04		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2		N	-0-			83
05		3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2		N	-0-			83
06		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2		N	-0-			83
07		3100 N	3124	-0-	24	-0-	3124	2	24	N	-0-			83
08		2999 N	2975	-0-	-24	-0-	2975	2		N	-0-			83
09		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2		N	-0-			83
10		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-			83
11		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2		N	-0-			83
12		2759 X	2751	-0-	-8	-0-	2751	2		N	-0-			83
TOTAL GAS PROD:			34,246											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 230026 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 13196

01		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		N	-0-			37
02		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		N	-0-			37
03		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2228	2	73 9	N	66	103 1		-0-
04		2190 N	2137	-0-	-53	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
05		2263 N	2003	-0-	-260	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
06		2190 N	1792	-0-	-398	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
07		2201 N	1127	-0-	-1074	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
08		2015 N	1430	-0-	-585	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
09		1800 N	707	-0-	-1093	-0-	707	2		N	-0-			-0-
10		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
11		1380 N	884	-0-	-496	-0-	884	2		N	-0-			-0-
*12		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,658											
														TOTAL CONDENSATE PROD: 66

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230101 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 13079												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				STATUS	STATUS	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		1164 2		N	-0-	48
02		957 N	889	-0-	-68	-0-		889 2		N	-0-	48
03		1147 N	343	-0-	-804	-0-		343 2		N	-0-	48
04		1110 N	196	-0-	-914	-0-		196 2		N	-0-	48
05		961 N	120	-0-	-841	-0-		120 2		N	-0-	48
06		330 N	116	-0-	-214	-0-		116 2		N	-0-	48
07		217 N	115	-0-	-102	-0-		115 2		N	-0-	48
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-		168 2		N	-0-	48
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-		463 2		N	-0-	48
10		460 N	460	-0-	-0-	-0-		460 2		N	-0-	48
11		500 N	500	-0-	-0-	-0-		500 2		N	-0-	48
*12		514 N	514	-0-	-0-	-0-		514 2		N	-0-	48
TOTAL GAS PROD:			5,048			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230298 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 13648												
01		7285 X	1530	-0-	-5755	-0-		1530 2		N	-0-	-0-
02		6815 X	2246	-0-	-4569	-0-		2246 2		N	-0-	-0-
03		6603 X	5371	-0-	-1232	-0-		5371 2		N	-0-	-0-
04		6570 X	6570	-0-	-0-	-0-		6570 2		N	-0-	-0-
05		7062 X	7062	-0-	-0-	-0-		7062 2		N	-0-	-0-
06		7774 X	7774	-0-	-0-	-0-		7774 2		N	-0-	-0-
07		8309 X	8309	-0-	-0-	-0-		8309 2		N	-0-	-0-
08		8538 X	8538	-0-	-0-	-0-		8538 2		N	-0-	-0-
09		7770 X	7103	-0-	-667	-0-		7103 2		N	-0-	-0-
10		8339 X	8256	-0-	-83	-0-		8256 2		N	-0-	-0-
11		8293 X	8293	-0-	-0-	-0-		8293 2		N	-0-	-0-
12		8525 X	7000	-0-	-1525	-0-		7000 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			78,052			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230318 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 12974												
01		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-		3203 2		N	-0-	20
02		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-		2070 2		N	-0-	20
03		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-		1566 2		N	-0-	20
04		1670 X	1670	-0-	-0-	-0-		1670 2		N	-0-	20
05		1333 X	930	-0-	-403	-0-		930 2		N	-0-	20
06		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-		2172 2		N	-0-	20
07		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-		2624 2		N	-0-	20
08		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-		2851 2		N	-0-	20
09		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-		1959 2		N	-0-	20
10		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-		2483 2		N	-0-	20
11		1290 N	1233	-0-	-57	-0-		1233 2		N	-0-	20
*12		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-		2283 2		N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:			25,044			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 15 RRCID -> 230320 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11588 - 14256

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
01		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-			162
02		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2	N	-0-			162
03		2139 N	1429	-0-	-710	-0-	1429	2	N	-0-			162
04		1980 N	1469	-0-	-511	-0-	1469	2	N	-0-			162
05		2263 N	862	-0-	-1401	-0-	862	2	N	-0-			162
06		1380 N	1263	-0-	-117	-0-	1263	2	N	-0-			162
07		1519 N	1035	-0-	-484	-0-	1035	2	N	-0-			162
08		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-			162
09		1260 N	931	-0-	-329	-0-	931	2	N	-0-			162
10		1023 N	889	-0-	-134	-0-	889	2	N	-0-			162
11		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-			162
*12		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2	N	-0-			162

TOTAL GAS PROD: 16,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230627 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8472 - 12568

01		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-			-0-
02		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-			-0-
03		1364 N	1033	-0-	-331	-0-	1033	2	N	-0-			-0-
04		1470 N	1148	-0-	-322	-0-	1148	2	N	-0-			-0-
05		1364 N	1181	-0-	-183	-0-	1181	2	N	-0-			-0-
06		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-			-0-
07		1178 N	983	-0-	-195	-0-	983	2	N	-0-			-0-
08		1178 N	387	-0-	-791	-0-	387	2	N	-0-			-0-
09		1080 N	663	-0-	-417	-0-	663	2	N	-0-			-0-
10		992 N	566	-0-	-426	-0-	566	2	N	-0-			-0-
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
12		682 N	473	-0-	-209	-0-	473	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230639 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8535 - 12462

01		1860 N	1423	-0-	-437	-0-	1423	2	N	-0-			-0-
02		1682 N	1202	-0-	-480	-0-	1194	2	N	7	7	8	-0-
03		1643 N	1338	-0-	-305	-0-	1330	2	N	8	8	8	-0-
04		1380 N	1249	-0-	-131	-0-	1245	2	N	4	4	8	-0-
05		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-			-0-
06		1290 N	905	-0-	-385	-0-	902	2	N	3	3	8	-0-
07		1302 N	933	-0-	-369	-0-	927	2	N	6	5	8	-0-
08		1271 N	894	-0-	-377	-0-	892	2	N	2	2	8	-0-
09		900 N	752	-0-	-148	-0-	749	2	N	3	3	8	-0-
10		930 N	727	-0-	-203	-0-	724	2	N	3	3	8	-0-
11		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1611	2	N	4	4	8	-0-
*12		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	2	2	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230645 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 13043

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6944 X	4848	-0-	-2096	-0-	-0-	4848	2				N	-0-			80
02		6496 X	4634	-0-	-1862	-0-	-0-	4634	2				N	-0-			80
03		5394 X	5100	-0-	-294	-0-	-0-	5100	2				N	-0-			80
04		5220 X	4395	-0-	-825	-0-	-0-	4395	2				N	-0-			80
05		5208 X	4910	-0-	-298	-0-	-0-	4910	2				N	-0-			80
06		4950 X	4603	-0-	-347	-0-	-0-	4603	2				N	-0-			80
07		5115 X	4181	-0-	-934	-0-	-0-	4181	2				N	-0-			80
08		5115 X	4621	-0-	-494	-0-	-0-	4621	2				N	-0-			80
09		4740 X	4377	-0-	-363	-0-	-0-	4377	2				N	-0-			80
10		4898 X	4532	-0-	-366	-0-	-0-	4532	2				N	-0-			80
11		4590 X	4103	-0-	-487	-0-	-0-	4103	2				N	-0-			80
12		4619 X	4045	-0-	-574	-0-	-0-	4045	2				N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:			54,349														
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 230675 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF. 11341 - 13772

01		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	-0-	3579	2				N	-0-			-0-
02		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	-0-	3862	2				N	-0-			-0-
03		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	-0-	3862	2				N	-0-			-0-
04		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	-0-	3620	2				N	-0-			-0-
05		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	-0-	3777	2				N	-0-			-0-
06		3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	-0-	3555	2				N	-0-			-0-
07		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	-0-	3398	2				N	-0-			-0-
08		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	-0-	3843	2				N	-0-			-0-
09		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	-0-	3260	2				N	-0-			-0-
10		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	-0-	3461	2				N	-0-			-0-
11		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	-0-	3643	2				N	-0-			-0-
*12		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	-0-	3455	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,315														
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230725 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 13259

01		2046 X	33	-0-	-2013	-0-	-0-	33	2				N	-0-			92
02		609 X	-0-	-0-	-609	-0-	-0-						N	-0-			92
03		536 X	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2				N	-0-			92
04		1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	1794	2				N	-0-			92
05		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	-0-	2601	2				N	-0-			92
06		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	-0-	2786	2				N	-0-			92
07		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	-0-	3008	2				N	-0-			92
08		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	-0-	3107	2				N	-0-			92
09		2790 X	2760	-0-	-30	-0-	-0-	2760	2				N	-0-			92
10		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	-0-	3169	2				N	-0-			92
11		3000 X	2895	-0-	-105	-0-	-0-	2895	2				N	-0-			92
*12		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	-0-	3273	2				N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:			25,962														
				TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HALL, F. L.		WELL #:		14	RRCID ->	230765	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8725 - 12674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1612 N	961	-0-	-651	-0-	961 2		N	-0-			-0-
02		1508 N	1040	-0-	-468	-0-	989 2	51 9	N	46	46 8		-0-
03		1674 N	548	-0-	-1126	-0-	506 2	42 9	N	38	38 8		-0-
04		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
05		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			-0-
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1847 2	67 9	N	61	61 8		-0-
10		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1197 2	30 9	N	27	27 8		-0-
11		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1135 2	21 9	N	19	19 8		-0-
12		1984 N	129	-0-	-1855	-0-	127 2	2 9	N	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:				6,975				TOTAL CONDENSATE PROD:				193	

STONE, W. O.		GAS UNIT NO. 1		WELL #:	10	RRCID ->	231790	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12775	PERF.	8489 - 12642
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			-0-
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			-0-
05		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-			-0-
06		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-			-0-
08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-
09		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-			-0-
10		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			-0-
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-
*12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				6,278				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:	7	RRCID ->	231847	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	8674 - 12925		
01		1829 X	56	-0-	-1773	-0-	56 2		N	-0-			-0-
02		1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-			N	-0-			-0-
03		1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
04		720 X	596	-0-	-124	-0-	596 2		N	-0-			-0-
05		1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-			-0-
06		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
07		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-			-0-
08		1488 X	947	-0-	-541	-0-	947 2		N	-0-			-0-
09		1440 X	537	-0-	-903	-0-	537 2		N	-0-			-0-
10		1488 X	517	-0-	-971	-0-	517 2		N	-0-			-0-
11		1230 X	1055	-0-	-175	-0-	1055 2		N	-0-			-0-
12		992 X	891	-0-	-101	-0-	891 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				8,303				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PHILLIPS GAS UNIT 'A' WELL #: 9 RRCID -> 231937 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11293 - 13781

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2139 X	1904	-0-	-235	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
02		2117 X	2001	-0-	-116	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
03		2294 X	1792	-0-	-502	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
04		2220 X	1728	-0-	-492	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
05		2294 X	1583	-0-	-711	-0-	1583	2		N	-0-			-0-
06		2070 X	1637	-0-	-433	-0-	1637	2		N	-0-			-0-
07		2139 X	1798	-0-	-341	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
08		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
09		1740 X	1714	-0-	-26	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
10		1798 X	1744	-0-	-54	-0-	1744	2		N	-0-			-0-
11		1770 X	1602	-0-	-168	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
12		1829 X	1611	-0-	-218	-0-	1611	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,940											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232014 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 13381

01		3658 X	2405	-0-	-1253	-0-	2405	2		N	-0-			-0-
02		3306 X	3210	-0-	-96	-0-	3210	2		N	-0-			-0-
03		3503 X	2307	-0-	-1196	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
04		3300 X	919	-0-	-2381	-0-	919	2		N	-0-			-0-
05		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2		N	-0-			-0-
06		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2		N	-0-			-0-
07		3441 X	3315	-0-	-126	-0-	3315	2		N	-0-			-0-
08		3658 X	2988	-0-	-670	-0-	2988	2		N	-0-			-0-
09		3660 X	2667	-0-	-993	-0-	2667	2		N	-0-			-0-
10		3782 X	1975	-0-	-1807	-0-	1975	2		N	-0-			-0-
11		3660 X	2741	-0-	-919	-0-	2741	2		N	-0-			-0-
*12		12957 X	12957	-0-	-0-	-0-	12957	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,788											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232194 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 12652

01		6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2		N	-0-			-0-
02		5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2		N	-0-			-0-
03		3565 X	1122	-0-	-2443	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
04		3450 X	3228	-0-	-222	-0-	3228	2		N	-0-			-0-
05		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2		N	-0-			-0-
06		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2		N	-0-			-0-
07		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2		N	-0-			-0-
08		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2		N	-0-			-0-
09		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2		N	-0-			-0-
10		6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2		N	-0-			-0-
11		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2		N	-0-			-0-
12		3565 X	1855	-0-	-1710	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			62,586											
														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232370 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 13355												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		4724 X	4724	-0-	-0-	-0-		4724 2		N	-0-	44
02		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-		5354 2		N	-0-	44
03		5938 X	5938	-0-	-0-	-0-		5938 2		N	-0-	44
04		4230 X	3586	-0-	-644	-0-		3586 2		N	-0-	44
05		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-		5432 2		N	-0-	44
06		9163 X	9163	-0-	-0-	-0-		9163 2		N	-0-	44
07		8714 X	8714	-0-	-0-	-0-		8714 2		N	-0-	44
08		9885 X	9885	-0-	-0-	-0-		9885 2		N	-0-	44
09		8467 X	8467	-0-	-0-	-0-		8467 2		N	-0-	44
10		9147 X	9147	-0-	-0-	-0-		9100 2	47 9	N	43	87
11		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-		7113 2		N	-0-	87
*12		8565 X	8565	-0-	-0-	-0-		8565 2		N	-0-	87
TOTAL GAS PROD:			86,088			TOTAL CONDENSATE PROD:			43			

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233036 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 12582												
01		2945 X	109	-0-	-2836	-0-		109 2		N	-0-	180
02		638 N	80	-0-	-558	-0-		80 2		N	-0-	180
03		86 N	86	-0-	-0-	-0-		86 2		N	-0-	180
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	180
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	180
06		90 N	56	-0-	-34	-0-		56 2		N	-0-	180
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2		N	-0-	180
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	180
09		60 N	51	-0-	-9	-0-		51 2		N	-0-	180
10		3100 N	8762	-0-	5662	5662		8762 2		N	-0-	180
11		3000 N	2060	-0-	-940	4722		2060 2		N	-0-	180
*12		3100 N	1475	-0-	-1625	3097		1475 2		N	-0-	180
TOTAL GAS PROD:			12,715			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233250 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546												
01		5394 X	4179	-0-	-1215	-0-		4179 2		N	-0-	164
02		5046 X	1930	-0-	-3116	-0-		1930 2		N	-0-	164
03		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-		6087 2		N	-0-	164
04		4950 X	2696	-0-	-2254	-0-		2696 2		N	-0-	164
05		5746 X	5746	-0-	-0-	-0-		5746 2		N	-0-	164
06		5880 X	2250	-0-	-3630	-0-		2250 2		N	-0-	164
07		6076 X	3007	-0-	-3069	-0-		3007 2		N	-0-	164
08		6076 X	4740	-0-	-1336	-0-		4740 2		N	-0-	164
09		5550 X	3814	-0-	-1736	-0-		3814 2		N	-0-	164
10		5735 X	1637	-0-	-4098	-0-		1603 2	34 9	N	31	195
11		4590 X	1984	-0-	-2606	-0-		1981 2	3 9	N	3	20
12		4743 X	1965	-0-	-2778	-0-		1965 2		N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:			40,035			TOTAL CONDENSATE PROD:			34			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233325 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 13030

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	N	-0-		-0-
02		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2	N	-0-		-0-
03		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-		-0-
04		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2	N	-0-		-0-
05		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-		-0-
06		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2	N	-0-		-0-
07		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2	N	-0-		-0-
08		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2	N	-0-		-0-
09		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2	N	-0-		-0-
10		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-		-0-
11		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2	N	-0-		-0-
*12		997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233525 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10904 - 13183

01		3100 X	2826	-0-	-274	-0-	2826 2	N	-0-		-0-
02		2726 X	2433	-0-	-293	-0-	2433 2	N	-0-		-0-
03		2914 X	2797	-0-	-117	-0-	2797 2	N	-0-		-0-
04		2820 X	2798	-0-	-22	-0-	2798 2	N	-0-		-0-
05		2914 X	2727	-0-	-187	-0-	2727 2	N	-0-		-0-
06		2730 X	2716	-0-	-14	-0-	2716 2	N	-0-		-0-
07		2883 X	2753	-0-	-130	-0-	2753 2	N	-0-		-0-
08		2883 X	2729	-0-	-154	-0-	2729 2	N	-0-		-0-
09		2790 X	2622	-0-	-168	-0-	2622 2	N	-0-		-0-
10		2821 X	2755	-0-	-66	-0-	2755 2	N	-0-		-0-
11		2730 X	2614	-0-	-116	-0-	2614 2	N	-0-		-0-
12		2759 X	2648	-0-	-111	-0-	2648 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 32,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233536 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 12828

01		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 2	N	-0-		172
02		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2	N	-0-		172
03		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2	N	-0-		172
04		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 2	N	-0-		172
05		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2	N	-0-		172
06		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2	N	-0-		172
07		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 2	N	-0-		172
08		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2	N	-0-		172
09		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658 2	N	-0-		172
10		2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681 2	N	-0-		172
11		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2	N	-0-		172
12		1860 X	1773	-0-	-87	-0-	1773 2	N	-0-		172

TOTAL GAS PROD: 34,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233549 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 13388											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1178 X	428	-0-	-750	-0-	428 2	N	-0-		16
02		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223 2	N	-0-		16
03		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433 2	N	-0-		16
04		5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259 2	N	-0-		16
05		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6721 2	N	-0-		16
06		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444 2	N	-0-		16
07		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	5241 2	N	-0-		16
08		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	7074 2	N	-0-		16
09		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5794 2	N	-0-		16
10		5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951 2	N	-0-		16
11		6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6854 2	N	-0-		16
*12		6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016 2	N	-0-		16
TOTAL GAS PROD:			61,438			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233553 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 12860											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2	N	-0-		-0-
02		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2127 2	N	4	4 8	-0-
03		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2007 2	N	6	5 8	-0-
04		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2645 2	N	6	5 8	-0-
05		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2	N	-0-		-0-
06		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1737 2	N	10	9 8	-0-
07		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2403 2	N	9	8 8	-0-
08		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2364 2	N	2	2 8	-0-
09		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2003 2	N	4	4 8	-0-
10		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1575 2	N	3	3 8	-0-
11		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1815 2	N	4	4 8	-0-
*12		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1135 2	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,076			TOTAL CONDENSATE PROD:			45		

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 233630 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 14675 PERF. 11670 - 14245											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2	N	-0-		18
02		1218 N	1173	-0-	-45	-0-	1173 2	N	-0-		18
03		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2	N	-0-		18
04		1290 N	1206	-0-	-84	-0-	1206 2	N	-0-		18
05		1240 N	855	-0-	-385	-0-	855 2	N	-0-		18
06		1290 N	898	-0-	-392	-0-	898 2	N	-0-		18
07		1240 N	1174	-0-	-66	-0-	1168 2	N	6	5	23
08		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2	N	-0-		23
09		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2	N	-0-		23
10		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2	N	-0-		23
11		1290 N	1148	-0-	-142	-0-	1148 2	N	-0-		23
12		1271 N	1185	-0-	-86	-0-	1185 2	N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:			14,336			TOTAL CONDENSATE PROD:			5		

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 11 RRCID -> 233635 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11533 - 12965

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2	N	-0-			104
02		5307 X	4364	-0-	-943	-0-	4364	2	N	-0-			104
03		5673 X	3274	-0-	-2399	-0-	3274	2	N	-0-			104
04		5490 X	1599	-0-	-3891	-0-	1599	2	N	-0-			104
05		5673 X	5061	-0-	-612	-0-	5061	2	N	-0-			104
06		5490 X	4200	-0-	-1290	-0-	4200	2	N	-0-			104
07		4650 X	3095	-0-	-1555	-0-	3095	2	N	-0-			104
08		5053 X	3257	-0-	-1796	-0-	3257	2	N	-0-			104
09		4890 X	4071	-0-	-819	-0-	4071	2	N	-0-			104
10		5053 X	3777	-0-	-1276	-0-	3777	2	N	-0-			104
11		4200 X	2787	-0-	-1413	-0-	2787	2	N	-0-			104
12		4216 X	1712	-0-	-2504	-0-	1712	2	N	-0-			104
TOTAL GAS PROD: 43,735													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233726 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11381 - 13773

01		2387 X	2296	-0-	-91	-0-	2296	2	N	-0-			-0-
02		2233 X	1975	-0-	-258	-0-	1969	2	6 9 N	5	5 8		-0-
03		2387 X	1950	-0-	-437	-0-	1942	2	8 9 N	7	7 8		-0-
04		2310 X	1851	-0-	-459	-0-	1845	2	6 9 N	5	5 8		-0-
05		2387 X	1553	-0-	-834	-0-	1553	2	N	-0-			-0-
06		2220 X	1436	-0-	-784	-0-	1432	2	4 9 N	4	4 8		-0-
07		2108 X	1178	-0-	-930	-0-	1175	2	3 9 N	3	3 8		-0-
08		1953 X	1120	-0-	-833	-0-	1119	2	1 9 N	1	1 8		-0-
09		1440 N	965	-0-	-475	-0-	964	2	1 9 N	1	1 8		-0-
10		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1411	2	2 9 N	2	2 8		-0-
11		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2 9 N	2	2 8		-0-
*12		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2065	2	2 9 N	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD: 19,001													
TOTAL CONDENSATE PROD: 32													

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 233796 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 13885 PERF.11968 - 13785

01		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2	N	-0-			-0-
02		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2	N	-0-			-0-
03		3255 X	3078	-0-	-177	-0-	3078	2	N	-0-			-0-
04		3150 X	2894	-0-	-256	-0-	2894	2	N	-0-			-0-
05		3255 X	2845	-0-	-410	-0-	2845	2	N	-0-			-0-
06		3150 X	2656	-0-	-494	-0-	2656	2	N	-0-			-0-
07		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2	N	-0-			-0-
08		3069 X	2936	-0-	-133	-0-	2936	2	N	-0-			-0-
09		2880 X	2748	-0-	-132	-0-	2748	2	N	-0-			-0-
10		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2	N	-0-			-0-
11		3150 X	2496	-0-	-654	-0-	2496	2	N	-0-			-0-
12		3255 X	2349	-0-	-906	-0-	2349	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 40,539													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235607 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 12983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	2628	-0-	-999	-0-	2628	2		N	-0-			-0-
02	3393 X	2050	-0-	-1343	-0-	2050	2		N	-0-			-0-
03	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	8780	2		N	-0-			-0-
04	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2		N	-0-			-0-
05	2945 X	2720	-0-	-225	-0-	2720	2		N	-0-			-0-
06	7290 X	3543	-0-	-3747	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
07	7533 X	2931	-0-	-4602	-0-	2931	2		N	-0-			-0-
08	7533 X	2719	-0-	-4814	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
09	5220 X	2335	-0-	-2885	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
10	3658 X	2184	-0-	-1474	-0-	2184	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	1905	-0-	-1635	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
*12	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235726 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 13146

01	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-			119
02	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-			119
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-			119
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		N	-0-			119
05	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		N	-0-			119
06	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2852	2	23 9	N	21			140
07	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		N	-0-			140
08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2483	2	34 9	N	31			171
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-			171
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2014	2	19 9	N	17	163 1		25
11	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			25
12	930 N	306	-0-	-624	-0-	306	2		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		24,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		69							

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 17 RRCID -> 235733 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13055 PERF.11500 - 12867

01	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2		N	-0-			-0-
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2498	2	12 9	N	11	11 8		-0-
03	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3043	2	19 9	N	17	17 8		-0-
04	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2483	2	11 9	N	10	10 8		-0-
05	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3582	2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3410	2	18 9	N	16	16 8		-0-
07	3100 N	3988	-0-	888	888	3977	2	11 9	N	10	10 8		-0-
08	4106 X	3218	-0-	-888	-0-	3216	2	2 9	N	2	2 8		-0-
09	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2645	2	4 9	N	4	4 8		-0-
10	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2683	2	3 9	N	3	3 8		-0-
11	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2470	2	3 9	N	3	3 8		-0-
*12	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2527	2	2 9	N	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,428		TOTAL CONDENSATE PROD:		79							

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235735 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11498 - 12914

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4867 X	4623	-0-	-244	-0-	4623	2	N	-0-			-0-
02		5452 X	4610	-0-	-842	-0-	4610	2	N	-0-			-0-
03		5828 X	4749	-0-	-1079	-0-	4749	2	N	-0-			-0-
04		5640 X	3894	-0-	-1746	-0-	3894	2	N	-0-			-0-
05		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2	N	-0-			-0-
06		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2	N	-0-			-0-
07		4929 X	4123	-0-	-806	-0-	4123	2	N	-0-			-0-
08		5115 X	5049	-0-	-66	-0-	5049	2	N	-0-			-0-
09		4950 X	4903	-0-	-47	-0-	4903	2	N	-0-			-0-
10		5115 X	4838	-0-	-277	-0-	4838	2	N	-0-			-0-
11		4950 X	4544	-0-	-406	-0-	4544	2	N	-0-			-0-
12		5053 X	4516	-0-	-537	-0-	4516	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			55,935				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235736 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11434 - 13998

01		6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2	N	-0-			-0-
02		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2	N	-0-			-0-
03		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2	N	-0-			-0-
04		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2	N	-0-			-0-
05		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2	N	-0-			-0-
06		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2	N	-0-			-0-
07		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2	N	-0-			-0-
08		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2	N	-0-			-0-
09		3360 X	2021	-0-	-1339	-0-	2021	2	N	-0-			-0-
10		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2	N	-0-			-0-
11		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2	N	-0-			-0-
*12		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			57,774				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235760 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 12536

01		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2	N	-0-			-0-
02		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2	N	-0-			-0-
03		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2	N	-0-			-0-
04		4530 X	3996	-0-	-534	-0-	3996	2	N	-0-			-0-
05		4681 X	3618	-0-	-1063	-0-	3618	2	N	-0-			-0-
06		4530 X	3301	-0-	-1229	-0-	3301	2	N	-0-			-0-
07		4526 X	2311	-0-	-2215	-0-	2311	2	N	-0-			-0-
08		4123 X	1848	-0-	-2275	-0-	1848	2	N	-0-			-0-
09		3990 X	1991	-0-	-1999	-0-	1991	2	N	-0-			-0-
10		3627 X	1420	-0-	-2207	-0-	1420	2	N	-0-			-0-
11		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
*12		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,244				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240329 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11524 - 12939

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	-0-	2881	2				N	-0-			37
02		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	-0-	3179	2				N	-0-			37
03		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	-0-	3413	2				N	-0-			37
04		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	-0-	2962	2	6	9		N	5			42
05		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	-0-	3036	2				N	-0-			42
06		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	-0-	3274	2				N	-0-			42
07		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	-0-	2758	2				N	-0-			42
08		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	-0-	2593	2				N	-0-			42
09		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	2964	2				N	-0-			42
10		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	-0-	2894	2				N	-0-			42
11		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	-0-	2796	2				N	-0-			42
*12		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	-0-	2691	2				N	-0-			42
TOTAL GAS PROD:			35,447											TOTAL CONDENSATE PROD:			5

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 240384 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 14055 PERF.11362 - 13836

01		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	-0-	2404	2				N	-0-			-0-
02		2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	-0-	2105	2				N	-0-			-0-
03		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	-0-	2385	2				N	-0-			-0-
04		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	2				N	-0-			-0-
05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2				N	-0-			-0-
06		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	2				N	-0-			-0-
07		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2				N	-0-			-0-
08		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2				N	-0-			-0-
09		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	1893	2				N	-0-			-0-
10		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	1715	2				N	-0-			-0-
11		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	1158	2				N	-0-			-0-
*12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,404											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 240450 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11619 - 13047

01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	2				N	-0-			-0-
02		1450 N	1238	-0-	-212	-0-	-0-	1238	2				N	-0-			-0-
03		1550 N	1327	-0-	-223	-0-	-0-	1327	2				N	-0-			-0-
04		1500 N	1192	-0-	-308	-0-	-0-	1192	2				N	-0-			-0-
05		1333 N	1279	-0-	-54	-0-	-0-	1279	2				N	-0-			-0-
06		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1492	2				N	-0-			-0-
07		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	2				N	-0-			-0-
08		1271 N	1006	-0-	-265	-0-	-0-	1006	2				N	-0-			-0-
09		1500 N	1442	-0-	-58	-0-	-0-	1442	2				N	-0-			-0-
10		3100 N	4394	-0-	1294	1294	1294	4394	2				N	-0-			-0-
11		3000 N	2840	-0-	-160	1134	1134	2840	2				N	-0-			-0-
*12		3100 N	2195	-0-	-905	229	229	2195	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,555											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240569 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11876 - 13694

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342 2	N	-0-		-0-
02		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818 2	N	-0-		-0-
03		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458 2	N	-0-		-0-
04		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5324 2	N	-0-		-0-
05		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278 2	N	-0-		-0-
06		5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101 2	N	-0-		-0-
07		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5582 2	N	-0-		-0-
08		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166 2	N	-0-		-0-
09		3120 X	2971	-0-	-149	-0-	2971 2	N	-0-		-0-
10		3224 X	3006	-0-	-218	-0-	3006 2	N	-0-		-0-
11		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374 2	N	-0-		-0-
*12		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5531 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		60,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240575 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 12382

01		2821 X	2076	-0-	-745	-0-	2076 2	N	-0-		12
02		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2	N	-0-		12
03		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2	N	-0-		12
04		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2	N	-0-		12
05		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485 2	N	-0-		12
06		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2	N	-0-		12
07		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 2	N	-0-		12
08		2480 N	2437	-0-	-43	-0-	2437 2	N	-0-		12
09		2460 N	1618	-0-	-842	-0-	1618 2	N	-0-		12
10		2573 N	2130	-0-	-443	-0-	2130 2	N	-0-		12
11		2370 N	2115	-0-	-255	-0-	2115 2	N	-0-		12
12		1674 N	1494	-0-	-180	-0-	1494 2	N	-0-		12
TOTAL GAS PROD:		26,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240581 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11787 - 14390

01		1209 N	863	-0-	-346	-0-	863 2	N	-0-		-0-
02		986 N	771	-0-	-215	-0-	771 2	N	-0-		-0-
03		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	-0-		-0-
04		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	N	-0-		-0-
05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2	N	-0-		-0-
06		1080 N	882	-0-	-198	-0-	882 2	N	-0-		-0-
07		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2	N	-0-		-0-
08		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2	N	-0-		-0-
09		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	N	-0-		-0-
10		1209 N	1119	-0-	-90	-0-	1119 2	N	-0-		-0-
11		1170 N	1075	-0-	-95	-0-	1075 2	N	-0-		-0-
12		1209 N	1118	-0-	-91	-0-	1118 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,341		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 240665 COMPL. DATE 02/22/2008										TOTAL DEPTH 14120	PERF.11423 - 13883				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2		N	-0-				40
02		5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2		N	-0-				40
03		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2		N	-0-				40
04		5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2		N	-0-				40
05		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	2		N	-0-				40
06		4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2		N	-0-				40
07		5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2		N	-0-				40
08		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2		N	-0-				40
09		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2		N	-0-				40
10		5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2		N	-0-				40
11		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2		N	-0-				40
*12		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2		N	-0-				40
TOTAL GAS PROD:			68,313				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 240672 COMPL. DATE 06/27/2008										TOTAL DEPTH 14090	PERF.11599 - 13892				
01		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2		N	-0-				53
02		3567 X	3442	-0-	-125	-0-	3442	2		N	-0-				53
03		3813 X	3188	-0-	-625	-0-	3188	2		N	-0-				53
04		3690 X	3307	-0-	-383	-0-	3307	2		N	-0-				53
05		3813 X	2997	-0-	-816	-0-	2997	2		N	-0-				53
06		3690 X	2563	-0-	-1127	-0-	2563	2		N	-0-				53
07		3689 X	1810	-0-	-1879	-0-	1592	2	218 9	N	198				251
08		3410 X	1592	-0-	-1818	-0-	1592	2		N	-0-	176 1			75
09		3300 X	1595	-0-	-1705	-0-	1595	2		N	-0-				75
10		3007 X	1540	-0-	-1467	-0-	1540	2		N	-0-				75
11		2550 X	1397	-0-	-1153	-0-	1397	2		N	-0-				75
12		1798 X	692	-0-	-1106	-0-	692	2		N	-0-				75
TOTAL GAS PROD:			29,043				TOTAL CONDENSATE PROD:			198					

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240673 COMPL. DATE 06/26/2008										TOTAL DEPTH 14025	PERF.11356 - 13768				
01		5084 X	3661	-0-	-1423	-0-	3661	2		N	-0-				62
02		4901 X	3065	-0-	-1836	-0-	3065	2		N	-0-				62
03		5239 X	3493	-0-	-1746	-0-	3493	2		N	-0-				62
04		5070 X	3272	-0-	-1798	-0-	3272	2		N	-0-				62
05		5053 X	2788	-0-	-2265	-0-	2788	2		N	-0-				62
06		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-				N	-0-				62
07		7753 X	7753	-0-	-0-	-0-	7753	2		N	-0-				62
08		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2		N	-0-				62
09		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2		N	-0-				62
10		5766 X	4866	-0-	-900	-0-	4866	2		N	-0-				62
11		5580 X	3424	-0-	-2156	-0-	3424	2		N	-0-				62
12		5766 X	3508	-0-	-2258	-0-	3508	2		N	-0-				62
TOTAL GAS PROD:			43,500				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 241141 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13850 - 15852												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		2759 X	2430	-0-	-329	-0-		2430 2		N	-0-	-0-
02		2668 N	2292	-0-	-376	-0-		2292 2		N	-0-	-0-
03		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-		2494 2		N	-0-	-0-
04		2340 N	2055	-0-	-285	-0-		2055 2		N	-0-	-0-
05		2449 N	1933	-0-	-516	-0-		1933 2		N	-0-	-0-
06		2400 N	2389	-0-	-11	-0-		2389 2		N	-0-	-0-
07		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-		2251 2		N	-0-	-0-
08		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-		2338 2		N	-0-	-0-
09		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-		2659 2		N	-0-	-0-
10		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-		2586 2		N	-0-	-0-
11		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-		2629 2		N	-0-	-0-
12		2759 N	2509	-0-	-250	-0-		2509 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,565			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241142 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 14374												
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-		373 2		N	-0-	54
02		653 N	653	-0-	-0-	-0-		653 2		N	-0-	54
03		558 N	396	-0-	-162	-0-		396 2		N	-0-	54
04		360 N	86	-0-	-274	-0-		86 2		N	-0-	54
05		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-	54
06		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-	54
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	54
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-		83 2		N	-0-	54
09		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		1178 2		N	-0-	54
10		222 N	222	-0-	-0-	-0-		222 2		N	-0-	54
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 2		N	-0-	54
12		992 N	311	-0-	-681	-0-		311 2		N	-0-	54
TOTAL GAS PROD:			3,423			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BRAZOS RIVER AUTHORITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241208 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11788 - 13482												
01		3131 X	3037	-0-	-94	-0-		3037 2		N	-0-	-0-
02		2929 X	2779	-0-	-150	-0-		2779 2		N	-0-	-0-
03		3131 X	2751	-0-	-380	-0-		2751 2		N	-0-	-0-
04		3030 X	2496	-0-	-534	-0-		2496 2		N	-0-	-0-
05		3131 X	2600	-0-	-531	-0-		2600 2		N	-0-	-0-
06		2940 X	1774	-0-	-1166	-0-		1774 2		N	-0-	-0-
07		2976 X	2506	-0-	-470	-0-		2506 2		N	-0-	-0-
08		2759 X	2591	-0-	-168	-0-		2591 2		N	-0-	-0-
09		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-		2603 2		N	-0-	-0-
10		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-		2758 2		N	-0-	-0-
11		2520 X	2420	-0-	-100	-0-		2420 2		N	-0-	-0-
12		2697 X	2405	-0-	-292	-0-		2405 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			30,720			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. HILINE GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	30321 300 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 241660 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.11138 - 13532														
01	3007 X	2712	-0-	-295	-0-	2712	2			N	-0-			-0-
02	2900 N	3355	-0-	455	455	3355	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	3327	-0-	227	682	3327	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	3080	-0-	80	762	3080	2			N	-0-			-0-
05	3895 X	3133	-0-	-762	-0-	3133	2			N	-0-			-0-
06	2940 X	2795	-0-	-145	-0-	2795	2			N	-0-			-0-
07	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-			-0-
08	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-			-0-
09	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-			-0-
10	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-			-0-
11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-			-0-
12	3038 X	3031	-0-	-7	-0-	3031	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,254			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1		WELL #:	14	RRCID ->	241831	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11092 - 13288			
01	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-			-0-
02	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-			-0-
03	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-			-0-
04	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-			-0-
05	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-			-0-
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-			-0-
07	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-			-0-
08	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-			-0-
09	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-			-0-
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-			-0-
11	3120 X	3056	-0-	-64	-0-	3056	2			N	-0-			-0-
*12	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,892			TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:	17	RRCID ->	241836	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	11343 - 12816			
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
02	1711 N	1510	-0-	-201	-0-	1504	2	6	9	N	5			-0-
03	1798 N	1614	-0-	-184	-0-	1608	2	6	9	N	5	5	8	-0-
04	1860 N	1781	-0-	-79	-0-	1781	2			N	-0-			-0-
05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-			-0-
06	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-			-0-
07	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
08	2263 N	1979	-0-	-284	-0-	1979	2			N	-0-			-0-
09	2190 N	1853	-0-	-337	-0-	1853	2			N	-0-			-0-
10	2170 N	1819	-0-	-351	-0-	1819	2			N	-0-			-0-
11	1920 N	1873	-0-	-47	-0-	1873	2			N	-0-			-0-
12	1922 N	1839	-0-	-83	-0-	1839	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,837			TOTAL CONDENSATE PROD:				10					

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED GAS UNIT NO. II WELL #: 6 RRCID -> 241912 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11179 - 13634

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2976 X	2858	-0-	-118	-0-	2858	2		N	-0-			17
02		2726 X	2658	-0-	-68	-0-	2658	2		N	-0-			17
03		2883 X	2832	-0-	-51	-0-	2832	2		N	-0-			17
04		2790 X	2742	-0-	-48	-0-	2742	2		N	-0-			17
05		2852 X	2726	-0-	-126	-0-	2726	2		N	-0-			17
06		2760 X	2550	-0-	-210	-0-	2550	2		N	-0-			17
07		2852 X	2732	-0-	-120	-0-	2732	2		N	-0-			17
08		2821 X	2571	-0-	-250	-0-	2571	2		N	-0-			17
09		2730 X	2572	-0-	-158	-0-	2572	2		N	-0-			17
10		2728 X	2719	-0-	-9	-0-	2719	2		N	-0-			17
11		2640 X	2578	-0-	-62	-0-	2578	2		N	-0-			17
12		2728 X	2658	-0-	-70	-0-	2658	2		N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 32,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241913 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 12603

01		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
02		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2		N	-0-			-0-
03		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2		N	-0-			-0-
04		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2		N	-0-			-0-
05		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2		N	-0-			-0-
06		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2		N	-0-			-0-
07		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2		N	-0-			-0-
08		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-			-0-
09		2070 X	1392	-0-	-678	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
10		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	3021	-0-	21	21	3021	2		N	-0-			-0-
*12		2840 N	2819	-0-	-21	-0-	2819	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 243002 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11608 - 13970

01		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2		N	-0-			57
02		3683 X	3577	-0-	-106	-0-	3577	2		N	-0-			57
03		3937 X	1961	-0-	-1976	-0-	1961	2		N	-0-			57
04		3810 X	1549	-0-	-2261	-0-	1549	2		N	-0-			57
05		3937 X	1415	-0-	-2522	-0-	1415	2		N	-0-			57
06		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2		N	-0-			57
07		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2		N	-0-			57
08		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		N	-0-			57
09		3810 X	2308	-0-	-1502	-0-	2308	2		N	-0-			57
10		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2		N	-0-			57
11		3810 X	2953	-0-	-857	-0-	2953	2		N	-0-			57
12		3937 X	1382	-0-	-2555	-0-	1382	2		N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 37,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243013 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 14179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-				105
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-				105
03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-				105
04	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-				105
05	1860 N	1393	-0-	-467	-0-	1393	2			N	-0-				105
06	1800 N	1636	-0-	-164	-0-	1636	2			N	-0-				105
07	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-				105
08	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1392	2			N	-0-				105
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-				105
10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-				105
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-				105
12	1767 N	1601	-0-	-166	-0-	1601	2			N	-0-				105

TOTAL GAS PROD: 20,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243027 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 12912

		GAS PROD													
01	4402 X	1111	-0-	-3291	-0-	1111	2			N	-0-				-0-
02	4118 X	1423	-0-	-2695	-0-	1423	2			N	-0-				-0-
03	4309 X	914	-0-	-3395	-0-	914	2			N	-0-				-0-
04	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-				-0-
05	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-				-0-
06	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6806	2	8	9	N	7	7	8		-0-
07	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	6330	2	29	9	N	26	26	8		-0-
08	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7209	2	8	9	N	7	7	8		-0-
09	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6393	2	17	9	N	15	15	8		-0-
10	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6019	2	12	9	N	11	11	8		-0-
11	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5598	2	13	9	N	12	12	8		-0-
*12	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5240	2	8	9	N	7	7	8		-0-

TOTAL GAS PROD: 54,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

FOLEY GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243435 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 14253 PERF. 14330 - 15819

		GAS PROD													
01	3844 X	1885	-0-	-1959	-0-	1885	2			N	-0-				-0-
02	2001 X	1961	-0-	-40	-0-	1961	2			N	-0-				-0-
03	1674 X	298	-0-	-1376	-0-	298	2			N	-0-				-0-
04	1830 X	100	-0-	-1730	-0-	100	2			N	-0-				-0-
05	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-				-0-
06	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-				-0-
07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-				-0-
08	3844 X	1954	-0-	-1890	-0-	1954	2			N	-0-				-0-
09	3720 X	997	-0-	-2723	-0-	997	2			N	-0-				-0-
10	3844 X	1063	-0-	-2781	-0-	1063	2			N	-0-				-0-
11	3720 X	482	-0-	-3238	-0-	482	2			N	-0-				-0-
12	3627 X	637	-0-	-2990	-0-	637	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 21,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BEDDINGFIELD GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	243437	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	14348	PERF.14650 - 16054
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 2	N	-0-		-0-
02		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653 2	N	-0-		-0-
03		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434 2	N	-0-		-0-
04		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 2	N	-0-		-0-
05		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799 2	N	-0-		-0-
06		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 2	N	-0-		-0-
07		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 2	N	-0-		-0-
08		1922 X	1400	-0-	-522	-0-	1400 2	N	-0-		-0-
09		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2	N	-0-		-0-
10		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2	N	-0-		-0-
11		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2	N	-0-		-0-
*12		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	243443	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11175 - 13701
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2232 N	2220	-0-	-12	-0-	2220 2	N	-0-		-0-
02		2204 N	1820	-0-	-384	-0-	1820 2	N	-0-		-0-
03		2201 N	1136	-0-	-1065	-0-	1136 2	N	-0-		-0-
04		2160 N	2097	-0-	-63	-0-	2097 2	N	-0-		-0-
05		1953 N	1093	-0-	-860	-0-	1093 2	N	-0-		-0-
06		1110 N	1026	-0-	-84	-0-	1026 2	N	-0-		-0-
07		2170 N	1155	-0-	-1015	-0-	1155 2	N	-0-		-0-
08		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2	N	-0-		-0-
09		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456 2	N	-0-		-0-
10		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 2	N	-0-		-0-
11		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2	N	-0-		-0-
12		2542 N	1864	-0-	-678	-0-	1864 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,009		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHAW, ROBERT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	243468	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	14245	PERF.11178 - 12514
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	5723	-0-	2623	2623	5723 2	N	-0-		-0-
02		2900 N	7091	-0-	4191	6814	7091 2	N	-0-		-0-
03		3100 N	4974	-0-	1874	8688	4974 2	N	-0-		-0-
04		11867 X	3179	-0-	-8688	-0-	3179 2	N	-0-		-0-
05		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 2	N	-0-		-0-
06		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817 2	N	-0-		-0-
07		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2	N	-0-		-0-
08		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2	N	-0-		-0-
09		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2	N	-0-		-0-
10		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2	N	-0-		-0-
11		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2	N	-0-		-0-
*12		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		41,296		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDBECK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243517 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11622 - 13612

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1023 N	785	-0-	-238	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
02		957 N	934	-0-	-23	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-
03		1023 N	775	-0-	-248	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
04		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
06		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
07		1023 N	422	-0-	-601	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
08		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-			-0-
09		990 N	566	-0-	-424	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
10		434 N	246	-0-	-188	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
11		990 N	281	-0-	-709	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
12		589 N	118	-0-	-471	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,672												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

REED GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 243528 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12642 PERF.11126 - 12450

01		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	-0-	2583	2		N	-0-			-0-
02		2407 N	2357	-0-	-50	-0-	-0-	2357	2		N	-0-			-0-
03		2635 N	2353	-0-	-282	-0-	-0-	2353	2		N	-0-			-0-
04		2490 N	2139	-0-	-351	-0-	-0-	2139	2		N	-0-			-0-
05		2511 N	2038	-0-	-473	-0-	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
06		2280 N	2020	-0-	-260	-0-	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
07		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-			-0-
08		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
09		2010 N	1593	-0-	-417	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
10		2201 N	1593	-0-	-608	-0-	-0-	1593	2		N	-0-			-0-
11		2460 N	1675	-0-	-785	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
*12		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,766												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243529 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 12733

01		682 N	664	-0-	-18	-0-	-0-	664	2		N	-0-			22
02		638 N	618	-0-	-20	-0-	-0-	618	2		N	-0-			22
03		657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			22
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			22
05		651 N	650	-0-	-1	-0-	-0-	650	2		N	-0-			22
06		630 N	605	-0-	-25	-0-	-0-	605	2		N	-0-			22
07		651 N	627	-0-	-24	-0-	-0-	627	2		N	-0-			22
08		651 N	630	-0-	-21	-0-	-0-	630	2		N	-0-			22
09		616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			22
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			22
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			22
12		651 N	626	-0-	-25	-0-	-0-	626	2		N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:			7,548												
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243535 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11090 - 13531

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		3503 X	3191	-0-	-312	-0-		3191	2	N	-0-			-0-	
02		3132 X	2976	-0-	-156	-0-		2976	2	N	-0-			-0-	
03		3348 X	2908	-0-	-440	-0-		2908	2	N	-0-			-0-	
04		3241 X	3241	-0-	-0-	-0-		3241	2	N	-0-			-0-	
05		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-		3232	2	N	-0-			-0-	
06		3090 X	2829	-0-	-261	-0-		2829	2	N	-0-			-0-	
07		3348 X	2854	-0-	-494	-0-		2854	2	N	-0-			-0-	
08		3348 X	2743	-0-	-605	-0-		2743	2	N	-0-			-0-	
09		3240 X	2795	-0-	-445	-0-		2795	2	N	-0-			-0-	
10		3224 X	2859	-0-	-365	-0-		2859	2	N	-0-			-0-	
11		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-		2839	2	N	-0-			-0-	
*12		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-		2917	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			35,384											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243807 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11369 - 13829

01		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-		2904	2	N	-0-			-0-	
02		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-		2519	2	N	-0-			-0-	
03		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-		2122	2	N	-0-			-0-	
04		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-		2427	2	N	-0-			-0-	
05		2828 N	2828	-0-	-0-	-0-		2828	2	N	-0-			-0-	
06		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-		2622	2	N	-0-			-0-	
07		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-		2435	2	N	-0-			-0-	
08		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-		2446	2	N	-0-			-0-	
09		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-		2488	2	N	-0-			-0-	
10		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-		2576	2	N	-0-			-0-	
11		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-		2494	2	N	-0-			-0-	
12		1829 N	1812	-0-	-17	-0-		1812	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,673											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMAS JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243825 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 14068

01		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-		2556	2	N	-0-			-0-	
02		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-		2364	2	N	-0-			-0-	
03		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-		2783	2	N	-0-			-0-	
04		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-		2856	2	N	-0-			-0-	
05		3100 N	3313	-0-	213	213		3313	2	N	-0-			-0-	
06		3000 N	3082	-0-	82	295		3082	2	N	-0-			-0-	
07		3100 N	3018	-0-	-82	213		3018	2	N	-0-			-0-	
08		2811 X	2598	-0-	-213	-0-		2598	2	N	-0-			-0-	
09		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-		2711	2	N	-0-			-0-	
10		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-		2981	2	N	-0-			-0-	
11		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-		2706	2	N	-0-			-0-	
*12		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-		2936	2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			33,904											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244050 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10880 - 13512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4061 X	3912	-0-	-149	-0-	3912	2			N	-0-			-0-
02	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-			-0-
03	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-			-0-
04	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-			-0-
05	4154 X	4079	-0-	-75	-0-	4079	2			N	-0-			-0-
06	4020 X	3812	-0-	-208	-0-	3812	2			N	-0-			-0-
07	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-			-0-
08	4154 X	3265	-0-	-889	-0-	3265	2			N	-0-			-0-
09	4020 X	2933	-0-	-1087	-0-	2933	2			N	-0-			-0-
10	4154 X	3133	-0-	-1021	-0-	3133	2			N	-0-			-0-
11	4020 X	2484	-0-	-1536	-0-	2484	2			N	-0-			-0-
12	4154 X	2476	-0-	-1678	-0-	2476	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,251												
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244055 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 12639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	53	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		343												
TOTAL CONDENSATE PROD:											3			

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244322 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 12713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-			127
02	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-			127
03	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			N	-0-			127
04	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-			127
05	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-			127
06	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-			127
07	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-			127
08	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-			127
09	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-			127
10	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-			127
11	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-			127
12	1581 X	1564	-0-	-17	-0-	1564	2			N	-0-			127
TOTAL GAS PROD:		51,144												
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) XTO ENERGY INC. BEDDINGFIELD GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	30321 300 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2542 X	2164	-0-	-378	-0-	2164 2	N	-0-	-0-
02	2088 X	1785	-0-	-303	-0-	1785 2	N	-0-	-0-
03	2232 X	2013	-0-	-219	-0-	2013 2	N	-0-	-0-
04	2100 X	1925	-0-	-175	-0-	1925 2	N	-0-	-0-
05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2	N	-0-	-0-
06	1950 N	1833	-0-	-117	-0-	1833 2	N	-0-	-0-
07	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2	N	-0-	-0-
08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2	N	-0-	-0-
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2	N	-0-	-0-
10	2108 N	1848	-0-	-260	-0-	1848 2	N	-0-	-0-
11	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2	N	-0-	-0-
12	2015 N	1699	-0-	-316	-0-	1699 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,404						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	15	RRCID ->	245127	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14419	PERF.	11337 - 13755
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900 2	N	-0-	-0-		
02	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 2	N	-0-	-0-		
03	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288 2	N	-0-	-0-		
04	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116 2	N	-0-	-0-		
05	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	4110 2	N	-0-	-0-		
06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2	N	-0-	-0-		
07	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804 2	N	-0-	-0-		
08	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 2	N	-0-	-0-		
09	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3350 2	N	-0-	-0-		
10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2	N	-0-	-0-		
11	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
*12	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		41,797						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	14	RRCID ->	245131	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	13179	PERF.	8576 - 13017
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
01	1457 N	896	-0-	-561	-0-	896 2	N	-0-	-0-		
02	1334 N	689	-0-	-645	-0-	689 2	N	-0-	-0-		
03	1240 N	759	-0-	-481	-0-	759 2	N	-0-	-0-		
04	870 N	603	-0-	-267	-0-	603 2	N	-0-	-0-		
05	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2	N	-0-	-0-		
06	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2	N	-0-	-0-		
07	620 N	364	-0-	-256	-0-	364 2	N	-0-	-0-		
08	930 N	664	-0-	-266	-0-	664 2	N	-0-	-0-		
09	1230 N	591	-0-	-639	-0-	591 2	N	-0-	-0-		
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-	-0-		
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-	-0-		
*12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		9,225						TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246806 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 12597														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4464 X	3518	-0-	-946	-0-		3518 2		N	-0-			-0-
02		3132 X	2616	-0-	-516	-0-		2616 2		N	-0-			-0-
03		6479 X	4403	-0-	-2076	-0-		4403 2		N	-0-			-0-
04		6270 X	3485	-0-	-2785	-0-		3485 2		N	-0-			-0-
05		6479 X	3154	-0-	-3325	-0-		3154 2		N	-0-			-0-
06		4260 X	3118	-0-	-1142	-0-		3118 2		N	-0-			-0-
07		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-		6095 2		N	-0-			-0-
08		6853 X	6853	-0-	-0-	-0-		6853 2		N	-0-			-0-
09		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-		6688 2		N	-0-			-0-
10		6107 X	5513	-0-	-594	-0-		5513 2		N	-0-			-0-
11		6630 X	2736	-0-	-3894	-0-		2736 2		N	-0-			-0-
12		6913 X	4161	-0-	-2752	-0-		4161 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			52,340			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247393 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 13180														
01		341 N	41	-0-	-300	-0-		41 2		N	-0-			-0-
02		203 N	164	-0-	-39	-0-		164 2		N	-0-			-0-
03		246 N	246	-0-	-0-	-0-		246 2		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35 2		N	-0-			-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-		157 2		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			709			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 247417 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 13710														
01		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-		3029 2		N	-0-			-0-
02		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-		2336 2		N	-0-			-0-
03		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-		2951 2		N	-0-			-0-
04		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-		2637 2		N	-0-			-0-
05		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-		2527 2		N	-0-			-0-
06		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-		2545 2		N	-0-			-0-
07		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-		2588 2		N	-0-			-0-
08		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-		2666 2		N	-0-			-0-
09		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-		2412 2		N	-0-			-0-
10		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-		2561 2		N	-0-			-0-
11		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-		2371 2		N	-0-			-0-
*12		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-		1958 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			30,581			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247421 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 13076

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		1147 N	938	-0-	-209	-0-	938 2			N	-0-		33
02		928 N	849	-0-	-79	-0-	849 2			N	-0-		33
03		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2			N	-0-		33
04		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 2			N	-0-		33
05		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2			N	-0-		33
06		1440 N	1091	-0-	-349	-0-	1091 2			N	-0-		33
07		2077 N	1541	-0-	-536	-0-	1541 2			N	-0-		33
08		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2			N	-0-		33
09		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2			N	-0-		33
10		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2			N	-0-		33
11		2130 N	1682	-0-	-448	-0-	1682 2			N	-0-		33
12		1364 N	1049	-0-	-315	-0-	1049 2			N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:			17,591										
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-		

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247461 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 13027

01		3472 X	3037	-0-	-435	-0-	3037 2			N	-0-		90
02		3248 X	2929	-0-	-319	-0-	2929 2			N	-0-		90
03		2759 X	2444	-0-	-315	-0-	2444 2			N	-0-		90
04		2940 X	2414	-0-	-526	-0-	2414 2			N	-0-		90
05		3131 X	2484	-0-	-647	-0-	2484 2			N	-0-		90
06		3030 X	2713	-0-	-317	-0-	2713 2			N	-0-		90
07		3131 X	2219	-0-	-912	-0-	2219 2			N	-0-		90
08		2480 X	1816	-0-	-664	-0-	1816 2			N	-0-		90
09		2700 X	1666	-0-	-1034	-0-	1666 2			N	-0-		90
10		2790 X	1883	-0-	-907	-0-	1883 2			N	-0-		90
11		2700 X	2188	-0-	-512	-0-	2188 2			N	-0-		90
*12		2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239 2			N	-0-		90
TOTAL GAS PROD:			28,032										
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-		

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 247471 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 13127 PERF. 13627 - 15320

01		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2			N	-0-		-0-
02		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2			N	-0-		-0-
03		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2			N	-0-		-0-
04		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2			N	-0-		-0-
05		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2			N	-0-		-0-
06		630 N	362	-0-	-268	-0-	362 2			N	-0-		-0-
07		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2			N	-0-		-0-
08		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2			N	-0-		-0-
09		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2			N	-0-		-0-
10		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2			N	-0-		-0-
11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2			N	-0-		-0-
*12		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,951										
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
RUNNING BRANCH GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	247482	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	13560	PERF.10854 - 12209	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7285 X	7277	-0-	-8	-0-	7277 2		N	-0-		-0-
02		6815 X	6803	-0-	-12	-0-	6803 2		N	-0-		-0-
03		7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	7457 2		N	-0-		-0-
04		7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7129 2		N	-0-		-0-
05		7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7331 2		N	-0-		-0-
06		7230 X	7071	-0-	-159	-0-	7071 2		N	-0-		-0-
07		7471 X	6857	-0-	-614	-0-	6857 2		N	-0-		-0-
08		7471 X	7154	-0-	-317	-0-	7154 2		N	-0-		-0-
09		7140 X	5823	-0-	-1317	-0-	5823 2		N	-0-		-0-
10		7316 X	6265	-0-	-1051	-0-	6265 2		N	-0-		-0-
11		7080 X	6136	-0-	-944	-0-	6136 2		N	-0-		-0-
12		7161 X	6327	-0-	-834	-0-	6327 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		81,630		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		19	RRCID ->	247584	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	14005	PERF. 8514 - 13761	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		15382 X	15382	-0-	-0-	-0-	15382 2		N	-0-		100
02		13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	13421 2		N	-0-		100
03		14563 X	14563	-0-	-0-	-0-	14563 2		N	-0-		100
04		13699 X	13699	-0-	-0-	-0-	13699 2		N	-0-		100
05		13888 X	13888	-0-	-0-	-0-	13888 2		N	-0-		100
06		13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	13261 2		N	-0-		100
07		13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	13516 2		N	-0-		100
08		13427 X	13427	-0-	-0-	-0-	13427 2		N	-0-		100
09		12914 X	12914	-0-	-0-	-0-	12914 2		N	-0-		100
10		13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	13135 2	30 9	N	27		127
11		11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	11146 2	36 9	N	33		160
*12		7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	7631 2		N	-0-		160
TOTAL GAS PROD:		156,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		60						

KELLOGG CREEK		WELL #:		3	RRCID ->	247589	COMPL. DATE	09/10/2015	TOTAL DEPTH	13868	PERF.11160 - 13678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-		-0-
02		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-		-0-
03		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-		-0-
04		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-		-0-
05		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-		-0-
06		660 N	623	-0-	-37	-0-	623 2		N	-0-		-0-
07		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-		-0-
08		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-		-0-
09		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-		-0-
10		682 N	632	-0-	-50	-0-	632 2		N	-0-		-0-
11		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-		-0-
12		682 N	602	-0-	-80	-0-	602 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,556		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247875 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 12710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 X	2401	-0-	-110	-0-	2401	2		N	-0-			-0-
02	2291 X	2015	-0-	-276	-0-	1957	2	58	9	53	53	8	-0-
03	2542 X	1971	-0-	-571	-0-	1903	2	68	9	62	62	8	-0-
04	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2425	2	76	9	69	69	8	-0-
05	2542 X	2480	-0-	-62	-0-	2478	2	2	9	2	2	8	-0-
06	2310 X	1732	-0-	-578	-0-	1671	2	61	9	55	55	8	-0-
07	2573 X	2110	-0-	-463	-0-	2042	2	68	9	62	62	8	-0-
08	2573 X	1755	-0-	-818	-0-	1738	2	17	9	15	15	8	-0-
09	2490 X	1527	-0-	-963	-0-	1495	2	32	9	29	29	8	-0-
10	2480 X	1787	-0-	-693	-0-	1757	2	30	9	27	27	8	-0-
11	2040 X	1468	-0-	-572	-0-	1449	2	19	9	17	17	8	-0-
12	2108 X	1426	-0-	-682	-0-	1415	2	11	9	10	10	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,173		TOTAL CONDENSATE PROD:		401							

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247965 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 12939

01	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2		N	-0-			38
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2		N	-0-			38
03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2		N	-0-			38
04	2250 X	1739	-0-	-511	-0-	1739	2		N	-0-			38
05	2325 X	1808	-0-	-517	-0-	1808	2		N	-0-			38
06	2250 X	1592	-0-	-658	-0-	1592	2		N	-0-			38
07	2325 X	2031	-0-	-294	-0-	2031	2		N	-0-			38
08	2325 X	2013	-0-	-312	-0-	2013	2		N	-0-			38
09	1740 X	1338	-0-	-402	-0-	1338	2		N	-0-			38
10	2046 X	1393	-0-	-653	-0-	1393	2		N	-0-			38
11	1980 X	765	-0-	-1215	-0-	765	2		N	-0-			38
12	1395 N	814	-0-	-581	-0-	814	2		N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:		22,656		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247998 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 11688 - 13137

01	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
02	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-			-0-
03	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
04	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-			-0-
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			-0-
09	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2		N	-0-			-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
12	992 N	819	-0-	-173	-0-	819	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,669		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 248000 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 12857

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
01		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	-0-	4328	2		N	-0-			-0-		
02		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	-0-	3994	2	29	9	26	26	8	-0-		
03		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	-0-	4831	2	43	9	39	39	8	-0-		
04		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	-0-	4048	2	23	9	21	21	8	-0-		
05		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	-0-	5053	2	1	9	1	1	8	-0-		
06		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	-0-	5247	2	46	9	42	42	8	-0-		
07		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	-0-	4346	2	30	9	27	27	8	-0-		
08		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	-0-	2904	2	6	9	5	5	8	-0-		
09		5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	-0-	5705	2	30	9	27	27	8	-0-		
10		5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	-0-	5142	2	19	9	17	17	8	-0-		
11		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	-0-	4632	2	15	9	14	14	8	-0-		
*12		4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	-0-	4592	2	10	9	9	9	8	-0-		
TOTAL GAS PROD:			55,074											228			
TOTAL CONDENSATE PROD:													228				

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 248067 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 11704 - 13132

01		1860 N	1032	-0-	-828	-0-	-0-	1032	2		N	-0-			18		
02		1595 N	861	-0-	-734	-0-	-0-	861	2		N	-0-			18		
03		1426 N	1080	-0-	-346	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			18		
04		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-			18		
05		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			18		
06		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			18		
07		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-			18		
08		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	2		N	-0-			18		
09		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			18		
10		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-			18		
11		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	1925	2		N	-0-			18		
*12		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	1938	2		N	-0-			18		
TOTAL GAS PROD:			19,218											-0-			
TOTAL CONDENSATE PROD:													-0-				

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 248681 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 11131 - 13616

01		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-			-0-		
02		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			-0-		
03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-		
04		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			-0-		
05		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			-0-		
06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-		
07		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-			-0-		
08		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-			-0-		
09		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-			-0-		
10		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-			-0-		
11		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	1609	2		N	-0-			-0-		
*12		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			17,503											-0-			
TOTAL CONDENSATE PROD:													-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248711 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 12939														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1550 N	263	-0-	-1287	-0-	263	2		N	-0-			-0-
02		1566 N	-0-	-0-	-1566	-0-				N	-0-			-0-
03		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			263	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 250595 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 13650														

01		7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2		N	-0-			-0-
02		6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2		N	-0-			-0-
03		6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2		N	-0-			-0-
04		6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2		N	-0-			-0-
05		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		N	-0-			-0-
06		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2		N	-0-			-0-
07		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2		N	-0-			-0-
08		1209 X	693	-0-	-516	-0-	693	2		N	-0-			-0-
09		1170 X	316	-0-	-854	-0-	316	2		N	-0-			-0-
10		1209 X	290	-0-	-919	-0-	290	2		N	-0-			-0-
11		1170 X	410	-0-	-760	-0-	410	2		N	-0-			-0-
*12		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,116	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 250796 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11320 - 13736														

01		3224 X	2822	-0-	-402	-0-	2822	2		N	-0-			83
02		3016 X	2790	-0-	-226	-0-	2790	2		N	-0-			83
03		3224 X	2601	-0-	-623	-0-	2601	2		N	-0-			83
04		2970 X	2320	-0-	-650	-0-	2320	2		N	-0-			83
05		3007 X	2352	-0-	-655	-0-	2352	2		N	-0-			83
06		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2		N	-0-			83
07		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		N	-0-			83
08		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2		N	-0-			83
09		3120 X	2446	-0-	-674	-0-	2446	2		N	-0-			83
10		3224 X	2022	-0-	-1202	-0-	2022	2		N	-0-			83
11		3120 X	1939	-0-	-1181	-0-	1939	2		N	-0-			83
12		3224 X	1920	-0-	-1304	-0-	1920	2		N	-0-			83
TOTAL GAS PROD:			31,329	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID -> 250839	COMPL. DATE 03/04/2009	TOTAL DEPTH 13184	PERF. 8564	- 12950		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2573 X	1767	-0-	-806	-0-	1767 2	N	-0-		87
02		2407 X	1489	-0-	-918	-0-	1489 2	N	-0-		87
03		2573 X	1440	-0-	-1133	-0-	1440 2	N	-0-		87
04		1920 X	1191	-0-	-729	-0-	1191 2	N	-0-		87
05		1798 X	1207	-0-	-591	-0-	1207 2	N	-0-		87
06		1380 N	964	-0-	-416	-0-	964 2	N	-0-		87
07		1240 N	1047	-0-	-193	-0-	1047 2	N	-0-		87
08		1209 N	972	-0-	-237	-0-	972 2	N	-0-		87
09		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	N	-0-		87
10		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	N	-0-		87
11		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-		87
12		1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000 2	N	-0-		87
TOTAL GAS PROD:		14,174		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		2	RRCID -> 250846	COMPL. DATE 07/21/2007	TOTAL DEPTH 14435	PERF. 8578	- 12969		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3255 X	2612	-0-	-643	-0-	2612 2	N	-0-		79
02		3045 X	2433	-0-	-612	-0-	2433 2	N	-0-		79
03		3255 X	2769	-0-	-486	-0-	2769 2	N	-0-		79
04		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2	N	-0-		79
05		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2	N	-0-		79
06		2670 X	2388	-0-	-282	-0-	2388 2	N	-0-		79
07		3069 X	2741	-0-	-328	-0-	2741 2	N	-0-		79
08		3069 X	2120	-0-	-949	-0-	2120 2	N	-0-		79
09		2970 X	1141	-0-	-1829	-0-	1141 2	N	-0-		79
10		2914 X	2174	-0-	-740	-0-	2174 2	N	-0-		79
11		2640 X	1867	-0-	-773	-0-	1867 2	N	-0-		79
12		2728 X	1983	-0-	-745	-0-	1983 2	N	-0-		79
TOTAL GAS PROD:		28,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 250920	COMPL. DATE 02/18/2009	TOTAL DEPTH 13100	PERF. 8652	- 12734		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	143	-0-	-43	-0-	143 2	N	-0-		87
02		87 N	86	-0-	-1	-0-	86 2	N	-0-		87
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		87
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		87
05		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2	N	-0-		87
06		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-		87
07		186 N	119	-0-	-67	-0-	119 2	N	-0-		87
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		87
09		510 N	172	-0-	-338	-0-	172 2	N	-0-		87
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	216 2	N	14	82 1	19
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-		19
*12		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-		19
TOTAL GAS PROD:		2,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 19 RRCID -> 250926 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 12673

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2945 X	1710	-0-	-1235	-0-	1710	2		N	-0-			-0-
02		2755 X	864	-0-	-1891	-0-	852	2	12	9	N	11	11 8	-0-
03		2666 X	836	-0-	-1830	-0-	811	2	25	9	N	23	23 8	-0-
04		2490 X	1836	-0-	-654	-0-	1806	2	30	9	N	27	27 8	-0-
05		2573 X	2292	-0-	-281	-0-	2291	2	1	9	N	1	1 8	-0-
06		2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2330	2	44	9	N	40	40 8	-0-
07		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2310	2	40	9	N	36	36 8	-0-
08		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2346	2	11	9	N	10	10 8	-0-
09		2370 N	2308	-0-	-62	-0-	2283	2	25	9	N	23	23 8	-0-
10		2356 N	2138	-0-	-218	-0-	2124	2	14	9	N	13	13 8	-0-
11		2280 N	2169	-0-	-111	-0-	2158	2	11	9	N	10	10 8	-0-
12		2387 N	2167	-0-	-220	-0-	2160	2	7	9	N	6	6 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,401											
TOTAL CONDENSATE PROD:											200			

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13 RRCID -> 251001 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11581 - 12962

01		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			36
02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	N	6		42
03		558 N	525	-0-	-33	-0-	525	2		N	-0-			42
04		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			42
05		558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2		N	-0-			42
06		510 N	442	-0-	-68	-0-	442	2		N	-0-			42
07		527 N	467	-0-	-60	-0-	461	2	6	9	N	5		47
08		527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2		N	-0-			47
09		450 N	440	-0-	-10	-0-	440	2		N	-0-			47
10		465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2		N	-0-			47
11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			47
12		465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2		N	-0-			47
TOTAL GAS PROD:			5,741											
TOTAL CONDENSATE PROD:											11			

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 251012 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11330 - 13756

01		4743 X	4338	-0-	-405	-0-	4338	2		N	-0-			-0-
02		4437 X	4146	-0-	-291	-0-	4146	2		N	-0-			-0-
03		4743 X	4080	-0-	-663	-0-	4080	2		N	-0-			-0-
04		4560 X	3418	-0-	-1142	-0-	3418	2		N	-0-			-0-
05		4433 X	3545	-0-	-888	-0-	3545	2		N	-0-			-0-
06		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2		N	-0-			-0-
07		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2		N	-0-			-0-
08		4092 X	2965	-0-	-1127	-0-	2965	2		N	-0-			-0-
09		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2		N	-0-			-0-
10		4619 X	4362	-0-	-257	-0-	4362	2		N	-0-			-0-
11		4470 X	4069	-0-	-401	-0-	4069	2		N	-0-			-0-
12		5053 X	4106	-0-	-947	-0-	4106	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			49,145											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SAND BRANCH GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	251029	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11382 - 13464
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1023 N	757	-0-	-266	-0-	757 2	N	-0-		-0-
02		841 N	556	-0-	-285	-0-	556 2	N	-0-		-0-
03		868 N	487	-0-	-381	-0-	487 2	N	-0-		-0-
04		720 N	478	-0-	-242	-0-	478 2	N	-0-		-0-
05		589 N	417	-0-	-172	-0-	417 2	N	-0-		-0-
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-		-0-
07		496 N	488	-0-	-8	-0-	488 2	N	-0-		-0-
08		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-		-0-
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-		-0-
10		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	N	-0-		-0-
11		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2	N	-0-		-0-
*12		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		9,045		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8	RRCID ->	251037	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	13187	PERF. 8549 - 12632
01		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 2	N	-0-		-0-
02		2523 X	2460	-0-	-63	-0-	2460 2	N	-0-		-0-
03		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2	N	-0-		-0-
04		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2892 2	N	-0-		-0-
05		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 2	N	-0-		-0-
06		2850 X	2844	-0-	-6	-0-	2844 2	N	-0-		-0-
07		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2	N	-0-		-0-
08		2976 X	2239	-0-	-737	-0-	2239 2	N	-0-		-0-
09		2880 X	2216	-0-	-664	-0-	2216 2	N	-0-		-0-
10		3038 X	2754	-0-	-284	-0-	2754 2	N	-0-		-0-
11		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2	N	-0-		-0-
12		3038 X	2898	-0-	-140	-0-	2898 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		11	RRCID ->	251198	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11624 - 14314
01		2170 N	1656	-0-	-514	-0-	1656 2	N	-0-		50
02		2378 N	1849	-0-	-529	-0-	1849 2	N	-0-		50
03		1984 N	1638	-0-	-346	-0-	1638 2	N	-0-		50
04		1590 N	1123	-0-	-467	-0-	1123 2	N	-0-		50
05		1984 N	1267	-0-	-717	-0-	1267 2	N	-0-		50
06		1590 N	1197	-0-	-393	-0-	1197 2	N	-0-		50
07		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2	N	-0-		50
08		3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2	N	-0-		50
09		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2	N	-0-		50
10		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 2	N	-0-		50
11		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2	N	-0-		50
12		2418 N	1743	-0-	-675	-0-	1743 2	N	-0-		50
TOTAL GAS PROD:		23,216		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
ASHWORTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251237	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11001 - 13285
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3782 X	3522	-0-	-260	-0-	3522 2	N	-0-		-0-
02		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 2	N	-0-		-0-
03		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2	N	-0-		-0-
04		3420 X	3327	-0-	-93	-0-	3327 2	N	-0-		-0-
05		3658 X	2466	-0-	-1192	-0-	2466 2	N	-0-		-0-
06		3540 X	2505	-0-	-1035	-0-	2505 2	N	-0-		-0-
07		3658 X	2878	-0-	-780	-0-	2878 2	N	-0-		-0-
08		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 2	N	-0-		-0-
09		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844 2	N	-0-		-0-
10		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704 2	N	-0-		-0-
11		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558 2	N	-0-		-0-
*12		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			39,930				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PERLITZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:		20R	RRCID ->	251239	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	13921	PERF.11308 - 13798
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5190 2	N	14		133
02		4437 X	4319	-0-	-118	-0-	4319 2	N	-0-		133
03		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892 2	N	-0-		133
04		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774 2	N	-0-		133
05		4743 X	4716	-0-	-27	-0-	4716 2	N	-0-		133
06		4590 X	4468	-0-	-122	-0-	4468 2	N	-0-		133
07		4743 X	4653	-0-	-90	-0-	4653 2	N	-0-		133
08		4743 X	4636	-0-	-107	-0-	4636 2	N	-0-		133
09		4590 X	4565	-0-	-25	-0-	4565 2	N	-0-		133
10		4712 X	4647	-0-	-65	-0-	4647 2	N	-0-		133
11		4500 X	4345	-0-	-155	-0-	4345 2	N	-0-		133
12		4712 X	4446	-0-	-266	-0-	4446 2	N	-0-		133
TOTAL GAS PROD:			55,666				TOTAL CONDENSATE PROD:		14		

CARPENTER GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	251321	COMPL. DATE	05/20/2009	TOTAL DEPTH	13219	PERF.11592 - 13027
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1643 N	1481	-0-	-162	-0-	1481 2	N	-0-		17
02		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2	N	-0-		17
03		2201 N	1985	-0-	-216	-0-	1985 2	N	-0-		17
04		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2	N	-0-		17
05		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2	N	-0-		17
06		1920 N	1592	-0-	-328	-0-	1592 2	N	-0-		17
07		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2	N	-0-		17
08		3100 N	3462	-0-	362	362	3462 2	N	-0-		17
09		3000 N	2895	-0-	-105	257	2895 2	N	-0-		17
10		2201 N	1495	-0-	-706	-0-	1495 2	N	-0-		17
11		2130 X	1794	-0-	-336	-0-	1794 2	N	-0-		17
12		2201 X	1405	-0-	-796	-0-	1405 2	N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:			23,909				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	251700	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	14320	PERF.11545 - 12614	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 X	2123	-0-	-977	-0-	2123 2		N	-0-		140
02		2900 X	1365	-0-	-1535	-0-	1365 2		N	-0-		140
03		3100 X	1509	-0-	-1591	-0-	1509 2		N	-0-		140
04		2250 X	1652	-0-	-598	-0-	1652 2		N	-0-		140
05		2325 X	1969	-0-	-356	-0-	1952 2	17 9	N	15		155
06		2040 X	1950	-0-	-90	-0-	1950 2		N	-0-		155
07		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2		N	-0-		155
08		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		N	-0-		155
09		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 2		N	-0-		155
10		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295 2		N	-0-		155
11		2430 N	1880	-0-	-550	-0-	1880 2		N	-0-		155
12		2418 N	1565	-0-	-853	-0-	1565 2		N	-0-		155
TOTAL GAS PROD:		23,209		TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

STANDLEY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		15	RRCID ->	251705	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	13826	PERF. 8498 - 13646	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		N	-0-		-0-
02		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2		N	-0-		-0-
03		3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	3011 2		N	-0-		-0-
04		3000 N	3043	-0-	43	43	3043 2		N	-0-		-0-
05		1426 N	946	-0-	-480	-0-	946 2		N	-0-		-0-
06		1380 N	1321	-0-	-59	-0-	1321 2		N	-0-		-0-
07		1426 X	1087	-0-	-339	-0-	1087 2		N	-0-		-0-
08		1426 X	1306	-0-	-120	-0-	1306 2		N	-0-		-0-
09		1380 X	1212	-0-	-168	-0-	1212 2		N	-0-		-0-
10		1364 X	1149	-0-	-215	-0-	1149 2		N	-0-		-0-
11		1320 X	857	-0-	-463	-0-	857 2		N	-0-		-0-
12		1302 X	949	-0-	-353	-0-	949 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,342		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		19	RRCID ->	251711	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	14335	PERF. 8664 - 13990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6882 X	6038	-0-	-844	-0-	6038 2		N	-0-		-0-
02		6438 X	5547	-0-	-891	-0-	5517 2	30 9	N	27	8	-0-
03		6882 X	5039	-0-	-1843	-0-	5003 2	36 9	N	33	33 8	-0-
04		6660 X	4382	-0-	-2278	-0-	4362 2	20 9	N	18	18 8	-0-
05		6417 X	4785	-0-	-1632	-0-	4785 2		N	-0-		-0-
06		5850 X	3703	-0-	-2147	-0-	3700 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07		5921 X	4803	-0-	-1118	-0-	4799 2	4 9	N	4	4 8	-0-
08		5053 X	4631	-0-	-422	-0-	4630 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5517 2	3 9	N	3	3 8	-0-
10		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7795 2	3 9	N	3	3 8	-0-
11		8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	8350 2	21 9	N	19	19 8	-0-
*12		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	6518 2	14 9	N	13	13 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		67,149		TOTAL CONDENSATE PROD:		124						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	251715	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	13885	PERF. 8501 - 13668	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		589 X	417	-0-	-172	-0-	417 2		N	-0-		-0-
02		1508 N	572	-0-	-936	-0-	572 2		N	-0-		-0-
03		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		N	-0-		-0-
04		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-		-0-
05		620 N	308	-0-	-312	-0-	308 2		N	-0-		-0-
06		1800 N	466	-0-	-1334	-0-	466 2		N	-0-		-0-
07		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2		N	-0-		-0-
08		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-		-0-
09		480 N	303	-0-	-177	-0-	303 2		N	-0-		-0-
10		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-		-0-
11		480 N	464	-0-	-16	-0-	464 2		N	-0-		-0-
*12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,611		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18	RRCID ->	252013	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11467 - 12825	
01		3441 X	3218	-0-	-223	-0-	3218 2		N	-0-		-0-
02		2871 X	2487	-0-	-384	-0-	2473 2	14 9	N	13	13 8	-0-
03		3069 X	2754	-0-	-315	-0-	2734 2	20 9	N	18	18 8	-0-
04		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3263 2	15 9	N	14	14 8	-0-
05		3224 X	3102	-0-	-122	-0-	3101 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		3120 X	1974	-0-	-1146	-0-	1960 2	14 9	N	13	13 8	-0-
07		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3597 2	20 9	N	18	18 8	-0-
08		3379 X	3182	-0-	-197	-0-	3176 2	6 9	N	5	5 8	-0-
09		3270 X	2691	-0-	-579	-0-	2680 2	11 9	N	10	10 8	-0-
10		3627 X	2631	-0-	-996	-0-	2624 2	7 9	N	6	6 8	-0-
11		3510 X	2959	-0-	-551	-0-	2951 2	8 9	N	7	7 8	-0-
12		3627 X	1982	-0-	-1645	-0-	1979 2	3 9	N	3	3 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,875		TOTAL CONDENSATE PROD:		108						

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	252339	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	13955	PERF.11405 - 13732	
01		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 2		N	-0-		28
02		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 2		N	-0-		28
03		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2		N	-0-		28
04		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 2		N	-0-		28
05		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285 2		N	-0-		28
06		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285 2		N	-0-		28
07		4247 X	3749	-0-	-498	-0-	3749 2		N	-0-		28
08		4247 X	3714	-0-	-533	-0-	3714 2		N	-0-		28
09		4110 X	3716	-0-	-394	-0-	3716 2		N	-0-		28
10		4247 X	3976	-0-	-271	-0-	3976 2		N	-0-		28
11		4110 X	3742	-0-	-368	-0-	3742 2		N	-0-		28
*12		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 2		N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		48,119		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 252420 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13750 - 15752														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-		4018 2		N	-0-			-0-
02		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-		2505 2		N	-0-			-0-
03		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-		3869 2		N	-0-			-0-
04		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-		3642 2		N	-0-			-0-
05		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-		3189 2		N	-0-			-0-
06		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-		3275 2		N	-0-			-0-
07		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-		2585 2		N	-0-			-0-
08		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-		2461 2		N	-0-			-0-
09		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-		2756 2		N	-0-			-0-
10		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-		2875 2		N	-0-			-0-
11		2100 X	1597	-0-	-503	-0-		1597 2		N	-0-			-0-
12		2170 X	524	-0-	-1646	-0-		524 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,296				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ASHWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252879 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11096 - 13537														
01		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-		2342 2		N	-0-			-0-
02		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-		2088 2		N	-0-			-0-
03		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-		2245 2		N	-0-			-0-
04		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-		2286 2		N	-0-			-0-
05		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-		2300 2		N	-0-			-0-
06		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-		2352 2		N	-0-			-0-
07		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-		2774 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3671	-0-	571	571		3671 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	3506	-0-	506	1077		3506 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	2325	-0-	-775	302		2325 2		N	-0-			-0-
11		2507 X	2205	-0-	-302	-0-		2205 2		N	-0-			-0-
12		2139 X	1699	-0-	-440	-0-		1699 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,793				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252897 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 14353														
01		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-		2909 2		N	-0-			-0-
02		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-		3733 2		N	-0-			-0-
03		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-		2937 2		N	-0-			-0-
04		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-		2904 2		N	-0-			-0-
05		2418 X	2161	-0-	-257	-0-		2161 2		N	-0-			-0-
06		2340 X	2013	-0-	-327	-0-		2013 2		N	-0-			-0-
07		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-		2505 2		N	-0-			-0-
08		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-		3602 2		N	-0-			-0-
09		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-		2455 2		N	-0-			-0-
10		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-		2740 2		N	-0-			-0-
11		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-		5843 2		N	-0-			-0-
*12		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-		3874 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,676				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLAINS CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253145 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 13825 PERF.10898 - 13564

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
01		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	2141 2	N	-0-		-0-		
02		2523 N	1896	-0-	-627	-0-	-0-	1896 2	N	-0-		-0-		
03		2542 N	2150	-0-	-392	-0-	-0-	2150 2	N	-0-		-0-		
04		2070 N	2024	-0-	-46	-0-	-0-	2024 2	N	-0-		-0-		
05		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	-0-	2242 2	N	-0-		-0-		
06		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	2516 2	N	-0-		-0-		
07		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	-0-	2618 2	N	-0-		-0-		
08		2232 N	1751	-0-	-481	-0-	-0-	1751 2	N	-0-		-0-		
09		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	-0-	2659 2	N	-0-		-0-		
10		2604 N	2034	-0-	-570	-0-	-0-	2034 2	N	-0-		-0-		
11		2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	-0-	2950 2	N	-0-		-0-		
12		2697 N	2096	-0-	-601	-0-	-0-	2096 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			27,077										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253261 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 12422

01		310 N	286	-0-	-24	-0-	-0-	286 2	N	-0-		-0-		
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-		-0-		
03		310 N	175	-0-	-135	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-		
04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-		-0-		
05		341 N	250	-0-	-91	-0-	-0-	250 2	N	-0-		-0-		
06		246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		-0-		
07		341 N	304	-0-	-37	-0-	-0-	304 2	N	-0-		-0-		
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		-0-		
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		-0-		
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		-0-		
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		-0-		
12		310 N	295	-0-	-15	-0-	-0-	295 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,398										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 253282 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13550 - 15324

01		1643 X	833	-0-	-810	-0-	-0-	833 2	N	-0-		-0-		
02		957 X	762	-0-	-195	-0-	-0-	762 2	N	-0-		-0-		
03		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-		-0-		
04		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1399 2	N	-0-		-0-		
05		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	2152 2	N	-0-		-0-		
06		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	2406 2	N	-0-		-0-		
07		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	-0-	2660 2	N	-0-		-0-		
08		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	1958 2	N	-0-		-0-		
09		1590 N	819	-0-	-771	-0-	-0-	819 2	N	-0-		-0-		
10		1643 N	1050	-0-	-593	-0-	-0-	1050 2	N	-0-		-0-		
11		1590 N	1066	-0-	-524	-0-	-0-	1066 2	N	-0-		-0-		
*12		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-		-0-		
TOTAL GAS PROD:			17,400										TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 16 RRCID -> 254032 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11516 - 12920

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3851	-0-	751	1270	3851 2	N	-0-			20
02		2900 N	2137	-0-	-763	507	2137 2	N	-0-			20
03		2658 X	2151	-0-	-507	-0-	2096 2	N	50			70
04		2490 X	2133	-0-	-357	-0-	2105 2	N	25	55 9		95
05		2573 X	2200	-0-	-373	-0-	2147 2	N	48	53 9		143
06		2490 X	1560	-0-	-930	-0-	1560 2	N	-0-			143
07		2294 X	1020	-0-	-1274	-0-	1020 2	N	-0-			143
08		2201 X	1598	-0-	-603	-0-	1598 2	N	-0-			143
09		2130 X	866	-0-	-1264	-0-	866 2	N	-0-			143
10		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2	N	-0-			143
11		1560 N	1068	-0-	-492	-0-	1068 2	N	-0-			143
*12		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-			143
TOTAL GAS PROD:			21,783	TOTAL CONDENSATE PROD:			123					

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 254353 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13465 - 17069

01		7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7400 2	N	-0-			-0-
02		6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6275 2	N	-0-			-0-
03		6696 X	6013	-0-	-683	-0-	6013 2	N	-0-			-0-
04		6480 X	5898	-0-	-582	-0-	5898 2	N	-0-			-0-
05		6696 X	6387	-0-	-309	-0-	6387 2	N	-0-			-0-
06		6480 X	849	-0-	-5631	-0-	849 2	N	-0-			-0-
07		6696 X	664	-0-	-6032	-0-	664 2	N	-0-			-0-
08		6386 X	1765	-0-	-4621	-0-	1765 2	N	-0-			-0-
09		6180 X	2451	-0-	-3729	-0-	2451 2	N	-0-			-0-
10		6386 X	1974	-0-	-4412	-0-	1974 2	N	-0-			-0-
11		1710 X	583	-0-	-1127	-0-	583 2	N	-0-			-0-
*12		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7386 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			47,645	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254490 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 13980 PERF.12101 - 13784

01		6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6898 2	N	-0-			19
02		6235 X	6120	-0-	-115	-0-	6120 2	N	-0-			19
03		6665 X	3808	-0-	-2857	-0-	3808 2	N	-0-			19
04		6690 X	4645	-0-	-2045	-0-	4645 2	N	-0-			19
05		6913 X	73	-0-	-6840	-0-	73 2	N	-0-			19
06		9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	9571 2	N	-0-			19
07		6832 X	6832	-0-	-0-	-0-	6832 2	N	-0-			19
08		4805 X	96	-0-	-4709	-0-	96 2	N	-0-			19
09		7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7129 2	N	-0-			19
10		8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	8262 2	N	-0-			19
11		6840 X	6587	-0-	-253	-0-	6587 2	N	-0-			19
12		7068 X	6309	-0-	-759	-0-	6309 2	N	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			66,330	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255964 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 13299														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2		N	-0-			23
02		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2		N	-0-			23
03		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2		N	-0-			23
04		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2		N	-0-			23
05		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2		N	-0-			23
06		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2		N	-0-			23
07		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2		N	-0-			23
08		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2		N	-0-			23
09		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2		N	-0-			23
10		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2		N	-0-			23
11		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-			23
*12		2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:			40,630			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256958 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 12628														
01		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-			140
02		957 N	891	-0-	-66	-0-	891	2		N	-0-			140
03		992 N	606	-0-	-386	-0-	606	2		N	-0-			140
04		960 N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			140
05		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			140
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			140
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			140
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			140
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			140
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			140
12		186 N	33	-0-	-153	-0-	33	2		N	-0-			140
TOTAL GAS PROD:			2,801			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257376 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 11930														
01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-
02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
04		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
05		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
07		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
08		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
10		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
11		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
*12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,331			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257380 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 13047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-			74
02	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			74
03	837 X	773	-0-	-64	-0-	-0-	773	2		N	-0-			74
04	900 X	145	-0-	-755	-0-	-0-	145	2		N	-0-			74
05	930 N	232	-0-	-698	-0-	-0-	232	2		N	-0-			74
06	750 N	333	-0-	-417	-0-	-0-	333	2		N	-0-			74
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			74
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			74
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	-0-	326	2		N	-0-			74
10	496 N	331	-0-	-165	-0-	-0-	331	2		N	-0-			74
11	900 N	349	-0-	-551	-0-	-0-	349	2		N	-0-			74
*12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			74
TOTAL GAS PROD:		6,979		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257717 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 12878

01	1891 N	1626	-0-	-265	-0-	-0-	1626	2		N	-0-			93
02	1624 N	1470	-0-	-154	-0-	-0-	1470	2		N	-0-			93
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	1809	2		N	-0-			93
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-			93
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			93
06	1740 N	1576	-0-	-164	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			93
07	1705 N	1550	-0-	-155	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			93
08	1674 N	1669	-0-	-5	-0-	-0-	1669	2		N	-0-			93
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-			93
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			93
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			93
12	1798 N	1672	-0-	-126	-0-	-0-	1672	2		N	-0-			93
TOTAL GAS PROD:		19,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 257926 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13480 - 16544

01	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	-0-	3665	2		N	-0-			-0-
02	3161 X	2460	-0-	-701	-0-	-0-	2460	2		N	-0-			-0-
03	3627 X	1944	-0-	-1683	-0-	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
04	3540 X	2632	-0-	-908	-0-	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
05	3658 X	2182	-0-	-1476	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			-0-
06	3540 X	2855	-0-	-685	-0-	-0-	2855	2		N	-0-			-0-
07	2728 X	2446	-0-	-282	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
08	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
09	2850 X	2526	-0-	-324	-0-	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
10	2945 X	2725	-0-	-220	-0-	-0-	2725	2		N	-0-			-0-
11	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	-0-	2942	2		N	-0-			-0-
12	2914 X	2438	-0-	-476	-0-	-0-	2438	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 258857 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11689 - 12779

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2		N	-0-				-0-
02		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3946	2	26	9	N	24	24	8	-0-
03		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3987	2	37	9	N	34	34	8	-0-
04		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3842	2	19	9	N	17	17	8	-0-
05		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4046	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3830	2	20	9	N	18	18	8	-0-
07		3937 X	3668	-0-	-269	-0-	3655	2	13	9	N	12	12	8	-0-
08		3937 X	3127	-0-	-810	-0-	3124	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3895	2	12	9	N	11	11	8	-0-
10		3937 X	3919	-0-	-18	-0-	3910	2	9	9	N	8	8	8	-0-
11		3810 X	3723	-0-	-87	-0-	3716	2	7	9	N	6	6	8	-0-
12		3937 X	3758	-0-	-179	-0-	3752	2	6	9	N	5	5	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			45,970									139			
															TOTAL CONDENSATE PROD:

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259239 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 12845

01		1984 N	1767	-0-	-217	-0-	1767	2		N	-0-				196
02		1856 N	1595	-0-	-261	-0-	1595	2		N	-0-				196
03		1953 N	1785	-0-	-168	-0-	1785	2		N	-0-				196
04		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2		N	-0-				196
05		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2		N	-0-				196
06		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-				196
07		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-				196
08		2201 N	2132	-0-	-69	-0-	2132	2		N	-0-				196
09		2130 N	2004	-0-	-126	-0-	2004	2		N	-0-				196
10		2201 N	2009	-0-	-192	-0-	2009	2		N	-0-				196
11		2070 N	2002	-0-	-68	-0-	2002	2		N	-0-				196
12		2077 N	1976	-0-	-101	-0-	1976	2		N	-0-				196
TOTAL GAS PROD:			23,916												
															TOTAL CONDENSATE PROD:

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 20H RRCID -> 259259 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 13845 PERF.14225 - 17127

01		1674 N	1387	-0-	-287	-0-	1387	2		N	-0-				13
02		1363 N	1282	-0-	-81	-0-	1282	2		N	-0-				13
03		1457 N	1322	-0-	-135	-0-	1322	2		N	-0-				13
04		1350 N	1296	-0-	-54	-0-	1296	2		N	-0-				13
05		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-				13
06		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-				13
07		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-				13
08		1364 N	1322	-0-	-42	-0-	1322	2		N	-0-				13
09		1410 N	1021	-0-	-389	-0-	1021	2		N	-0-				13
10		1457 N	1015	-0-	-442	-0-	1015	2		N	-0-				13
11		1290 N	919	-0-	-371	-0-	919	2		N	-0-				13
12		1054 N	876	-0-	-178	-0-	876	2		N	-0-				13
TOTAL GAS PROD:			14,675												
															TOTAL CONDENSATE PROD:

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 259333 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 12764 PERF.11633 - 13034

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		992 N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					-0-	
02		928 N	864	-0-	-64	-0-	864	2			N	-0-					-0-	
03		961 N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					-0-	
04		930 N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					-0-	
05		930 N	921	-0-	-9	-0-	921	2			N	-0-					-0-	
06		900 N	868	-0-	-32	-0-	868	2			N	-0-					-0-	
07		930 N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					-0-	
08		930 N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					-0-	
09		870 N	562	-0-	-308	-0-	562	2			N	-0-					-0-	
10		899 N	593	-0-	-306	-0-	593	2			N	-0-					-0-	
11		840 N	523	-0-	-317	-0-	523	2			N	-0-					-0-	
*12		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			9,577															
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 259356 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.11238 - 13670

01		5952 X	5018	-0-	-934	-0-	5018	2			N	-0-					-0-	
02		5887 X	4853	-0-	-1034	-0-	4853	2			N	-0-					-0-	
03		6293 X	5185	-0-	-1108	-0-	5185	2			N	-0-					-0-	
04		6090 X	4914	-0-	-1176	-0-	4914	2			N	-0-					-0-	
05		5487 X	4722	-0-	-765	-0-	4722	2			N	-0-					-0-	
06		5010 X	4471	-0-	-539	-0-	4471	2			N	-0-					-0-	
07		5177 X	4577	-0-	-600	-0-	4577	2			N	-0-					-0-	
08		5177 X	4591	-0-	-586	-0-	4591	2			N	-0-					-0-	
09		4920 X	4379	-0-	-541	-0-	4379	2			N	-0-					-0-	
10		4712 X	4412	-0-	-300	-0-	4412	2			N	-0-					-0-	
11		4470 X	4179	-0-	-291	-0-	4179	2			N	-0-					-0-	
12		4588 X	4135	-0-	-453	-0-	4135	2			N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			55,436															
											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 259801 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 13482 PERF.11721 - 14176

01		4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-				
02		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3924	2	4	9	N	4	4	8			-0-				
03		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3786	2	6	9	N	5	5	8			-0-				
04		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3843	2	4	9	N	4	4	8			-0-				
05		4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-				
06		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4198	2	7	9	N	6	6	8			-0-				
07		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3566	2	6	9	N	5	5	8			-0-				
08		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3271	2	1	9	N	1	1	8			-0-				
09		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3141	2	2	9	N	2	2	8			-0-				
10		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3168	2	2	9	N	2	2	8			-0-				
11		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2581	2	2	9	N	2	2	8			-0-				
*12		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3357	2	1	9	N	1	1	8			-0-				
TOTAL GAS PROD:			43,148												TOTAL CONDENSATE PROD:		32				

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 259873 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10922 - 13408

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3503 X	3369	-0-	-134	-0-	3369	2		N	-0-			7
02		3596 X	3139	-0-	-457	-0-	3139	2		N	-0-			7
03		3844 X	3289	-0-	-555	-0-	3289	2		N	-0-			7
04		3720 X	3172	-0-	-548	-0-	3172	2		N	-0-			7
05		3534 X	2766	-0-	-768	-0-	2766	2		N	-0-			7
06		3270 X	2534	-0-	-736	-0-	2534	2		N	-0-			7
07		3348 X	2763	-0-	-585	-0-	2763	2		N	-0-			7
08		3286 X	2816	-0-	-470	-0-	2816	2		N	-0-			7
09		3180 X	2505	-0-	-675	-0-	2505	2		N	-0-			7
10		2759 X	2700	-0-	-59	-0-	2700	2		N	-0-			7
11		2730 X	2540	-0-	-190	-0-	2540	2		N	-0-			7
12		2821 X	2265	-0-	-556	-0-	2265	2		N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 33,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 19 RRCID -> 259875 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11342 - 12586

01		6200 X	6020	-0-	-180	-0-	6020	2		N	-0-			-0-
02		5713 X	5360	-0-	-353	-0-	5360	2		N	-0-			-0-
03		6417 X	5753	-0-	-664	-0-	5753	2		N	-0-			-0-
04		6210 X	5507	-0-	-703	-0-	5507	2		N	-0-			-0-
05		6417 X	5577	-0-	-840	-0-	5577	2		N	-0-			-0-
06		5820 X	5177	-0-	-643	-0-	5177	2		N	-0-			-0-
07		5766 X	5310	-0-	-456	-0-	5310	2		N	-0-			-0-
08		5766 X	4655	-0-	-1111	-0-	4655	2		N	-0-			-0-
09		5520 X	4192	-0-	-1328	-0-	4192	2		N	-0-			-0-
10		5580 X	4621	-0-	-959	-0-	4621	2		N	-0-			-0-
11		5190 X	3953	-0-	-1237	-0-	3953	2		N	-0-			-0-
12		5301 X	3776	-0-	-1525	-0-	3776	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 20 RRCID -> 259990 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12790 PERF.11903 - 12559

01		3286 X	2719	-0-	-567	-0-	2719	2		N	-0-			-0-
02		3074 X	2664	-0-	-410	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
03		3286 X	2854	-0-	-432	-0-	2854	2		N	-0-			-0-
04		3090 X	2402	-0-	-688	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
05		3193 X	2699	-0-	-494	-0-	2699	2		N	-0-			-0-
06		2760 X	2570	-0-	-190	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
07		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2		N	-0-			-0-
08		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2		N	-0-			-0-
09		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2		N	-0-			-0-
10		3286 X	3140	-0-	-146	-0-	3140	2		N	-0-			-0-
11		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		N	-0-			-0-
12		3286 X	3231	-0-	-55	-0-	3231	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260709 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 12829

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6758 X	3369	-0-	-3389	-0-	3369 2		N	-0-			-0-
02		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322 2		N	-0-			-0-
03		7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	7164 2		N	-0-			-0-
04		6090 X	3788	-0-	-2302	-0-	3788 2		N	-0-			-0-
05		6758 X	6166	-0-	-592	-0-	6166 2		N	-0-			-0-
06		6930 X	5075	-0-	-1855	-0-	5075 2		N	-0-			-0-
07		7161 X	3357	-0-	-3804	-0-	3357 2		N	-0-			-0-
08		7161 X	5620	-0-	-1541	-0-	5620 2		N	-0-			-0-
09		5970 X	4071	-0-	-1899	-0-	4071 2		N	-0-			-0-
10		6169 X	225	-0-	-5944	-0-	225 2		N	-0-			-0-
11		5430 X	1934	-0-	-3496	-0-	1934 2		N	-0-			-0-
*12		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7484 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 22 RRCID -> 260763 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11451 - 12859

01		2945 X	2158	-0-	-787	-0-	2158 2		N	-0-			3
02		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062 2		N	-0-			3
03		3379 X	3023	-0-	-356	-0-	3023 2		N	-0-			3
04		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 2		N	-0-			3
05		4340 X	932	-0-	-3408	-0-	932 2		N	-0-			3
06		4200 X	3225	-0-	-975	-0-	3225 2		N	-0-			3
07		4340 X	3943	-0-	-397	-0-	3943 2		N	-0-			3
08		3472 X	2898	-0-	-574	-0-	2898 2		N	-0-			3
09		3360 X	2422	-0-	-938	-0-	2422 2		N	-0-			3
10		3937 X	1896	-0-	-2041	-0-	1896 2		N	-0-			3
11		3810 X	3580	-0-	-230	-0-	3580 2		N	-0-			3
12		3937 X	1815	-0-	-2122	-0-	1815 2		N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 33,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNING BRANCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 260775 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11484 - 12202

01		5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	5678 2		N	-0-			-0-
02		6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6354 2		N	-0-			-0-
03		9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	9062 2		N	-0-			-0-
04		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888 2		N	-0-			-0-
05		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	7840 2		N	-0-			-0-
06		7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	7211 2		N	-0-			-0-
07		6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6807 2		N	-0-			-0-
08		7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	7047 2		N	-0-			-0-
09		6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	6613 2		N	-0-			-0-
10		7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	7048 2		N	-0-			-0-
11		6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601 2		N	-0-			-0-
*12		6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6915 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BAILEY GAS UNIT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	261147	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13063	PERF.	8205 - 12848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3906 X	3006	-0-	-900	-0-	3006 2		N	-0-			-0-
02		3422 X	1700	-0-	-1722	-0-	1689 2	11 9	N	10	10 8		-0-
03		4619 X	2180	-0-	-2439	-0-	2160 2	20 9	N	18	18 8		-0-
04		4470 X	3551	-0-	-919	-0-	3528 2	23 9	N	21	21 8		-0-
05		4619 X	964	-0-	-3655	-0-	964 2		N	-0-			-0-
06		2910 X	2214	-0-	-696	-0-	2199 2	15 9	N	14	14 8		-0-
07		3658 X	1206	-0-	-2452	-0-	1200 2	6 9	N	5	5 8		-0-
08		3658 X	3122	-0-	-536	-0-	3115 2	7 9	N	6	6 8		-0-
09		3540 X	1858	-0-	-1682	-0-	1850 2	8 9	N	7	7 8		-0-
10		2294 X	1503	-0-	-791	-0-	1499 2	4 9	N	4	4 8		-0-
11		3030 X	1035	-0-	-1995	-0-	1032 2	3 9	N	3	3 8		-0-
*12		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3846 2	11 9	N	10	10 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,196				TOTAL CONDENSATE PROD:				98			

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	261194	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13903	PERF.	11417 - 13872	
01		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986 2		N	-0-			-0-
02		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512 2		N	-0-			-0-
03		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745 2		N	-0-			-0-
04		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525 2		N	-0-			-0-
05		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 2		N	-0-			-0-
06		4380 X	4321	-0-	-59	-0-	4321 2		N	-0-			-0-
07		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4804 2		N	-0-			-0-
08		4526 X	3760	-0-	-766	-0-	3760 2		N	-0-			-0-
09		4380 X	3393	-0-	-987	-0-	3393 2		N	-0-			-0-
10		4526 X	3090	-0-	-1436	-0-	3090 2		N	-0-			-0-
11		4380 X	3112	-0-	-1268	-0-	3112 2		N	-0-			-0-
*12		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5181 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,984				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11H	RRCID ->	261206	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	13300 - 18202	
01		6603 X	4664	-0-	-1939	-0-	4664 2		N	-0-			-0-
02		5626 X	4620	-0-	-1006	-0-	4620 2		N	-0-			-0-
03		6913 X	2798	-0-	-4115	-0-	2798 2		N	-0-			-0-
04		6690 X	6569	-0-	-121	-0-	6569 2		N	-0-			-0-
05		6913 X	6254	-0-	-659	-0-	6254 2		N	-0-			-0-
06		4770 X	4447	-0-	-323	-0-	4447 2		N	-0-			-0-
07		6789 X	3091	-0-	-3698	-0-	3091 2		N	-0-			-0-
08		6789 X	5157	-0-	-1632	-0-	5157 2		N	-0-			-0-
09		6570 X	3720	-0-	-2850	-0-	3720 2		N	-0-			-0-
10		6262 X	3993	-0-	-2269	-0-	3993 2		N	-0-			-0-
11		4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-			N	-0-			-0-
*12		8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8336 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,649				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 261211 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13906 PERF.12095 - 13920

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3937 X	2868	-0-	-1069	-0-	2868	2	N	-0-			-0-
02		3683 X	1932	-0-	-1751	-0-	1932	2	N	-0-			-0-
03		3937 X	2246	-0-	-1691	-0-	2246	2	N	-0-			-0-
04		3810 X	1972	-0-	-1838	-0-	1972	2	N	-0-			-0-
05		3937 X	1774	-0-	-2163	-0-	1774	2	N	-0-			-0-
06		2790 X	2600	-0-	-190	-0-	2600	2	N	-0-			-0-
07		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-			-0-
08		2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2	N	-0-			-0-
09		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2	N	-0-			-0-
10		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2	N	-0-			-0-
11		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2	N	-0-			-0-
*12		3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 261240 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11340 - 13816

01		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2	N	-0-			37
02		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2	N	-0-			37
03		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2	N	-0-			37
04		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2	N	-0-			37
05		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2	N	-0-			37
06		3570 X	3182	-0-	-388	-0-	3182	2	N	-0-			37
07		3689 X	2646	-0-	-1043	-0-	2646	2	N	-0-			37
08		3689 X	2435	-0-	-1254	-0-	2435	2	N	-0-			37
09		3570 X	2566	-0-	-1004	-0-	2566	2	N	-0-			37
10		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2	N	-0-			37
11		3180 X	2582	-0-	-598	-0-	2582	2	N	-0-			37
12		2666 X	2176	-0-	-490	-0-	2176	2	N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 44,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 261254 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12015 - 13838

01		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2	N	-0-			-0-
02		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2	N	-0-			-0-
03		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2	N	-0-			-0-
04		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2	N	-0-			-0-
05		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2	N	-0-			-0-
06		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2	N	-0-			-0-
07		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2	N	-0-			-0-
08		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2	N	-0-			-0-
09		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2	N	-0-			-0-
10		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2	N	-0-			-0-
11		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2	N	-0-			-0-
12		3100 X	2691	-0-	-409	-0-	2691	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 26 RRCID -> 261266 COMPL. DATE 05/25/2011										TOTAL DEPTH 13975	PERF.11353 - 13838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982 2	N	-0-			-0-
02		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939 2	N	-0-			-0-
03		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6261 2	N	-0-			-0-
04		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	5921 2	N	-0-			-0-
05		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094 2	N	-0-			-0-
06		6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128 2	N	-0-			-0-
07		6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	6313 2	N	-0-			-0-
08		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	5913 2	N	-0-			-0-
09		5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5561 2	N	-0-			-0-
10		5332 X	5082	-0-	-250	-0-	5082 2	N	-0-			-0-
11		5160 X	4392	-0-	-768	-0-	4392 2	N	-0-			-0-
*12		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5463 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			69,049			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 261267 COMPL. DATE 06/17/2011										TOTAL DEPTH 14027	PERF.12084 - 13904	
01		6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124 2	N	-0-			-0-
02		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783 2	N	-0-			-0-
03		5022 X	4346	-0-	-676	-0-	4346 2	N	-0-			-0-
04		4860 X	4854	-0-	-6	-0-	4854 2	N	-0-			-0-
05		6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	6287 2	N	-0-			-0-
06		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602 2	N	-0-			-0-
07		5022 X	4578	-0-	-444	-0-	4578 2	N	-0-			-0-
08		5022 X	4610	-0-	-412	-0-	4610 2	N	-0-			-0-
09		4860 X	2548	-0-	-2312	-0-	2548 2	N	-0-			-0-
10		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6748 2	N	-0-			-0-
11		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377 2	N	-0-			-0-
12		4619 X	4288	-0-	-331	-0-	4288 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			60,145			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 261556 COMPL. DATE 07/07/2011										TOTAL DEPTH 13421	PERF.13410 - 20927	
01		16009 X	16009	-0-	-0-	-0-	16009 2	N	-0-			-0-
02		14810 X	14810	-0-	-0-	-0-	14810 2	N	-0-			-0-
03		16227 X	16227	-0-	-0-	-0-	16227 2	N	-0-			-0-
04		15791 X	15791	-0-	-0-	-0-	15791 2	N	-0-			-0-
05		16081 X	16081	-0-	-0-	-0-	16081 2	N	-0-			-0-
06		15150 X	14762	-0-	-388	-0-	14762 2	N	-0-			-0-
07		15655 X	15519	-0-	-136	-0-	15519 2	N	-0-			-0-
08		15655 X	15017	-0-	-638	-0-	15017 2	N	-0-			-0-
09		15150 X	13768	-0-	-1382	-0-	13768 2	N	-0-			-0-
10		15655 X	14583	-0-	-1072	-0-	14583 2	N	-0-			-0-
11		15030 X	14085	-0-	-945	-0-	14085 2	N	-0-			-0-
12		15531 X	12989	-0-	-2542	-0-	12989 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			179,641			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 261568 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12060 - 13849

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6510 X	5961	-0-	-549	-0-	5961 2		N	-0-			-0-
02		6061 X	5441	-0-	-620	-0-	5441 2		N	-0-			-0-
03		6293 X	5690	-0-	-603	-0-	5690 2		N	-0-			-0-
04		5760 X	5377	-0-	-383	-0-	5377 2		N	-0-			-0-
05		5952 X	5590	-0-	-362	-0-	5590 2		N	-0-			-0-
06		5760 X	5302	-0-	-458	-0-	5302 2		N	-0-			-0-
07		5828 X	5425	-0-	-403	-0-	5425 2		N	-0-			-0-
08		5704 X	5307	-0-	-397	-0-	5307 2		N	-0-			-0-
09		5400 X	4853	-0-	-547	-0-	4853 2		N	-0-			-0-
10		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5872 2		N	-0-			-0-
11		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730 2		N	-0-			-0-
*12		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			66,127				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MANNING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 262212 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 13777 PERF.11318 - 13777

01		2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2		N	-0-			-0-
02		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2		N	-0-			-0-
03		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104 2		N	-0-			-0-
04		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2		N	-0-			-0-
05		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2		N	-0-			-0-
06		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2		N	-0-			-0-
07		2635 X	2570	-0-	-65	-0-	2570 2		N	-0-			-0-
08		2635 X	2526	-0-	-109	-0-	2526 2		N	-0-			-0-
09		2550 X	2526	-0-	-24	-0-	2526 2		N	-0-			-0-
10		2635 X	2570	-0-	-65	-0-	2570 2		N	-0-			-0-
11		2550 X	2434	-0-	-116	-0-	2434 2		N	-0-			-0-
12		2604 X	2053	-0-	-551	-0-	2053 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,522				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 25 RRCID -> 264488 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13995 PERF.11405 - 13819

01		7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7628 2		N	-0-			-0-
02		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6985 2		N	-0-			-0-
03		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182 2		N	-0-			-0-
04		7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	7159 2		N	-0-			-0-
05		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7404 2		N	-0-			-0-
06		7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7157 2		N	-0-			-0-
07		7265 X	7265	-0-	-0-	-0-	7265 2		N	-0-			-0-
08		7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	7346 2		N	-0-			-0-
09		6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6899 2		N	-0-			-0-
10		7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7026 2		N	-0-			-0-
11		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6744 2		N	-0-			-0-
*12		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	6600 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			85,395				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 17H RRCID -> 264698 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.14148 - 17600

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6882 X	5307	-0-	-1575	-0-	5307	2			N	-0-			-0-
02		5423 X	5086	-0-	-337	-0-	5086	2			N	-0-			-0-
03		5797 X	4826	-0-	-971	-0-	4826	2			N	-0-			-0-
04		5610 X	5307	-0-	-303	-0-	5307	2			N	-0-			-0-
05		5487 X	4909	-0-	-578	-0-	4909	2			N	-0-			-0-
06		5250 X	4118	-0-	-1132	-0-	4118	2			N	-0-			-0-
07		5487 X	5046	-0-	-441	-0-	5046	2			N	-0-			-0-
08		5487 X	4982	-0-	-505	-0-	4982	2			N	-0-			-0-
09		5310 X	4700	-0-	-610	-0-	4700	2			N	-0-			-0-
10		5053 X	4389	-0-	-664	-0-	4389	2			N	-0-			-0-
11		4890 X	3887	-0-	-1003	-0-	3887	2			N	-0-			-0-
12		5053 X	4886	-0-	-167	-0-	4886	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. O. STONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 264699 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 13891 PERF.12281 - 13864

01		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-			-0-
02		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-			-0-
03		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-			-0-
04		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-			-0-
05		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			N	-0-			-0-
06		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-			-0-
07		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			N	-0-			-0-
08		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-			-0-
09		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-			-0-
10		3906 X	3751	-0-	-155	-0-	3751	2			N	-0-			-0-
11		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-			-0-
12		3906 X	3286	-0-	-620	-0-	3286	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 264881 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.11844 - 13296

01		3968 X	3686	-0-	-282	-0-	3686	2			N	-0-			19
02		3712 X	3338	-0-	-374	-0-	3338	2			N	-0-			19
03		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-			19
04		3570 X	3000	-0-	-570	-0-	3000	2			N	-0-			19
05		3689 X	3110	-0-	-579	-0-	3110	2			N	-0-			19
06		3780 X	2600	-0-	-1180	-0-	2600	2			N	-0-			19
07		3906 X	2963	-0-	-943	-0-	2963	2			N	-0-			19
08		3906 X	2577	-0-	-1329	-0-	2577	2			N	-0-			19
09		3000 X	2754	-0-	-246	-0-	2754	2			N	-0-			19
10		3100 X	2600	-0-	-500	-0-	2600	2			N	-0-			19
11		2880 X	2813	-0-	-67	-0-	2813	2			N	-0-			19
12		2976 X	2876	-0-	-100	-0-	2876	2			N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 36,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 264944 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10878 - 13234

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3596 X	2882	-0-	-714	-0-	-0-	2882	2				N	-0-			20
02		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	-0-	3442	2				N	-0-			20
03		3534 X	2861	-0-	-673	-0-	-0-	2861	2				N	-0-			20
04		3420 X	3382	-0-	-38	-0-	-0-	3382	2				N	-0-			20
05		3596 X	2948	-0-	-648	-0-	-0-	2948	2				N	-0-			20
06		3480 X	2189	-0-	-1291	-0-	-0-	2189	2				N	-0-			20
07		3596 X	2249	-0-	-1347	-0-	-0-	2249	2				N	-0-			20
08		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	-0-	3775	2				N	-0-			20
09		3390 X	2081	-0-	-1309	-0-	-0-	2081	2				N	-0-			20
10		2945 X	1643	-0-	-1302	-0-	-0-	1643	2				N	-0-			20
11		3480 X	2240	-0-	-1240	-0-	-0-	2240	2				N	-0-			20
12		3596 X	1498	-0-	-2098	-0-	-0-	1498	2				N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			31,190														
														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 265066 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 14024 PERF.14163 - 17915

01		4991 X	3417	-0-	-1574	-0-	-0-	3417	2				N	-0-			-0-
02		4321 X	3109	-0-	-1212	-0-	-0-	3109	2				N	-0-			-0-
03		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	-0-	3654	2				N	-0-			-0-
04		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	-0-	3395	2				N	-0-			-0-
05		3410 X	3356	-0-	-54	-0-	-0-	3356	2				N	-0-			-0-
06		3540 X	2940	-0-	-600	-0-	-0-	2940	2				N	-0-			-0-
07		3658 X	3394	-0-	-264	-0-	-0-	3394	2				N	-0-			-0-
08		3658 X	3201	-0-	-457	-0-	-0-	3201	2				N	-0-			-0-
09		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	-0-	3478	2				N	-0-			-0-
10		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	-0-	3690	2				N	-0-			-0-
11		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	-0-	3792	2				N	-0-			-0-
*12		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	-0-	4464	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			41,890														
														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 265646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.11425 - 13812

01		8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	-0-	8133	2				N	-0-			-0-
02		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	-0-	7052	2				N	-0-			-0-
03		8680 X	6739	-0-	-1941	-0-	-0-	6739	2				N	-0-			-0-
04		8400 X	6218	-0-	-2182	-0-	-0-	6218	2				N	-0-			-0-
05		8680 X	7861	-0-	-819	-0-	-0-	7861	2				N	-0-			-0-
06		9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	-0-	9398	2				N	-0-			-0-
07		9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	-0-	9925	2				N	-0-			-0-
08		9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	-0-	9682	2				N	-0-			-0-
09		9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	-0-	9147	2				N	-0-			-0-
10		8680 X	8417	-0-	-263	-0-	-0-	8417	2				N	-0-			-0-
11		8400 X	7658	-0-	-742	-0-	-0-	7658	2				N	-0-			-0-
12		8680 X	8102	-0-	-578	-0-	-0-	8102	2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			98,332														
														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 266159 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 14405 PERF.11557 - 14006

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		5611 X	2612	-0-	-2999	-0-	-0-	2612	2			N	-0-				-0-	
02		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	-0-	7188	2	14	9	N	13	13	8		-0-	
03		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	-0-	6010	2	18	9	N	16	16	8		-0-	
04		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	-0-	6155	2	12	9	N	11	11	8		-0-	
05		5642 X	5241	-0-	-401	-0-	-0-	5241	2			N	-0-				-0-	
06		5460 X	5029	-0-	-431	-0-	-0-	5026	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
07		5642 X	4671	-0-	-971	-0-	-0-	4668	2	3	9	N	3	3	8		-0-	
08		5642 X	5171	-0-	-471	-0-	-0-	5170	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
09		5460 X	2087	-0-	-3373	-0-	-0-	2086	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
10		5239 X	5239	-0-	-1967	-0-	-0-	3271	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
11		6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	-0-	6626	2	8	9	N	7	7	8		-0-	
*12		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	-0-	5540	2	4	9	N	4	4	8		-0-	
TOTAL GAS PROD:			59,658														TOTAL CONDENSATE PROD:	60

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 266178 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13985 PERF.11407 - 13852

01		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-				-0-	
02		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-				-0-	
03		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-				-0-	
04		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-				-0-	
05		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-				-0-	
06		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-				-0-	
07		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-				-0-	
08		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-				-0-	
09		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-				-0-	
10		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-				-0-	
11		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-				-0-	
*12		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			41,581														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 29 RRCID -> 266179 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11458 - 13867

01		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-				-0-	
02		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-				-0-	
03		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-				-0-	
04		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-				-0-	
05		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-				-0-	
06		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-				-0-	
07		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-				-0-	
08		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-				-0-	
09		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-				-0-	
10		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-				-0-	
11		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-				-0-	
*12		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			44,401														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 266206 COMPL. DATE 04/07/2012										TOTAL DEPTH 14437	PERF.11613 - 14288		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4092 X	2045	-0-	-2047	-0-	2045	2	N	-0-			-0-
02		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4083	2	11	9	10	8	-0-
03		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3680	2	14	9	13	8	-0-
04		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4012	2	10	9	9	8	-0-
05		4185 X	2763	-0-	-1422	-0-	2763	2		N	-0-		-0-
06		4050 X	3384	-0-	-666	-0-	3374	2	10	9	9	8	-0-
07		4185 X	2971	-0-	-1214	-0-	2960	2	11	9	10	8	-0-
08		4154 X	3139	-0-	-1015	-0-	3137	2	2	9	2	8	-0-
09		4020 X	2960	-0-	-1060	-0-	2954	2	6	9	5	8	-0-
10		3503 X	2429	-0-	-1074	-0-	2426	2	3	9	3	8	-0-
11		3390 X	2719	-0-	-671	-0-	2715	2	4	9	4	8	-0-
12		3131 X	2560	-0-	-571	-0-	2558	2	2	9	2	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,780				TOTAL CONDENSATE PROD:				67			

WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266264 COMPL. DATE 09/17/2012										TOTAL DEPTH 13500	PERF.10864 - 13354		
01		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	116	1	2795	2	N	-0-	-0-
02		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	119	1	3414	2	N	-0-	-0-
03		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	132	1	2968	2	N	-0-	-0-
04		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	129	1	2921	2	N	-0-	-0-
05		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	133	1	2990	2	N	-0-	-0-
06		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	127	1	2805	2	N	-0-	-0-
07		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	133	1	2964	2	N	-0-	-0-
08		1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	73	1	1697	2	N	-0-	-0-
09		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	124	1	2824	2	N	-0-	-0-
10		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	83	1	1917	2	N	-0-	-0-
11		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	104	1	2357	2	N	-0-	-0-
*12		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	115	1	2540	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,580				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 266304 COMPL. DATE 07/12/2012										TOTAL DEPTH 13988	PERF.11489 - 13852		
01		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2		N	-0-		-0-
02		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2		N	-0-		-0-
03		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2		N	-0-		-0-
04		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2		N	-0-		-0-
05		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2		N	-0-		-0-
06		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		N	-0-		-0-
07		3317 X	3310	-0-	-7	-0-	3310	2		N	-0-		-0-
08		3317 X	2543	-0-	-774	-0-	2543	2		N	-0-		-0-
09		3210 X	3171	-0-	-39	-0-	3171	2		N	-0-		-0-
10		3317 X	2824	-0-	-493	-0-	2824	2		N	-0-		-0-
11		3210 X	2634	-0-	-576	-0-	2634	2		N	-0-		-0-
12		3317 X	2736	-0-	-581	-0-	2736	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		42,624				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 266471 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13340 - 18503

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
01		7378 X	6757	-0-	-621	-0-		6757	2	N	-0-			-0-
02		6902 X	6723	-0-	-179	-0-		6723	2	N	-0-			-0-
03		7123 X	7123	-0-	-0-	-0-		7123	2	N	-0-			-0-
04		6870 X	6492	-0-	-378	-0-		6492	2	N	-0-			-0-
05		7192 X	6406	-0-	-786	-0-		6406	2	N	-0-			-0-
06		6960 X	6452	-0-	-508	-0-		6452	2	N	-0-			-0-
07		7192 X	5482	-0-	-1710	-0-		5482	2	N	-0-			-0-
08		7130 X	6695	-0-	-435	-0-		6695	2	N	-0-			-0-
09		6719 X	6719	-0-	-0-	-0-		6719	2	N	-0-			-0-
10		6665 X	4983	-0-	-1682	-0-		4983	2	N	-0-			-0-
11		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-		6707	2	N	-0-			-0-
12		6944 X	6169	-0-	-775	-0-		6169	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			76,708			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MARFA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269755 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13333 PERF.10526 - 13170

01		1209 N	1094	-0-	-115	-0-		1094	2	N	-0-			-0-
02		1073 N	1016	-0-	-57	-0-		1016	2	N	-0-			-0-
03		981 N	981	-0-	-0-	-0-		981	2	N	-0-			-0-
04		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		1083	2	N	-0-			-0-
05		1085 N	805	-0-	-280	-0-		805	2	N	-0-			-0-
06		960 N	617	-0-	-343	-0-		617	2	N	-0-			-0-
07		1116 N	761	-0-	-355	-0-		761	2	N	-0-			-0-
08		806 N	797	-0-	-9	-0-		797	2	N	-0-			-0-
09		630 N	530	-0-	-100	-0-		530	2	N	-0-			-0-
10		775 N	292	-0-	-483	-0-		292	2	N	-0-			-0-
11		780 N	311	-0-	-469	-0-		311	2	N	-0-			-0-
12		558 N	349	-0-	-209	-0-		349	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,636			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

G. H. LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 274438 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.14084 - 18703

01		12989 X	11726	-0-	-1263	-0-		11726	2	N	-0-			-0-
02		11861 X	10858	-0-	-1003	-0-		10858	2	N	-0-			-0-
03		12679 X	11367	-0-	-1312	-0-		11367	2	N	-0-			-0-
04		12270 X	10137	-0-	-2133	-0-		10137	2	N	-0-			-0-
05		11997 X	10777	-0-	-1220	-0-		10777	2	N	-0-			-0-
06		11340 X	10830	-0-	-510	-0-		10830	2	N	-0-			-0-
07		11594 X	11038	-0-	-556	-0-		11038	2	N	-0-			-0-
08		11377 X	10525	-0-	-852	-0-		10525	2	N	-0-			-0-
09		10830 X	9898	-0-	-932	-0-		9898	2	N	-0-			-0-
10		11191 X	8521	-0-	-2670	-0-		8521	2	N	-0-			-0-
11		10830 X	9660	-0-	-1170	-0-		9660	2	N	-0-			-0-
12		11036 X	8623	-0-	-2413	-0-		8623	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			123,960			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 30321 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MANNING GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277569 COMPL. DATE 08/31/2015 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11449 - 12849												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		23250 X	20487	-0-	-2763		-0-		20487	2	N	-0-
02		21750 X	17585	-0-	-4165		-0-		17585	2	N	-0-
03		21793 X	20918	-0-	-875		-0-		20918	2	N	-0-
04		21090 X	18517	-0-	-2573		-0-		18517	2	N	-0-
05		29345 X	29345	-0-	-0-		-0-		29345	2	N	-0-
06		27509 X	27509	-0-	-0-		-0-		27509	2	N	-0-
07		25610 X	25610	-0-	-0-		-0-		25610	2	N	-0-
08		25668 X	23989	-0-	-1679		-0-		23989	2	N	-0-
09		24840 X	22767	-0-	-2073		-0-		22767	2	N	-0-
10		25668 X	23393	-0-	-2275		-0-		23393	2	N	-0-
11		24840 X	22048	-0-	-2792		-0-		22048	2	N	-0-
12		25606 X	22862	-0-	-2744		-0-		22862	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			275,030			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BLAINS CREEK-GOLDBECK ALLOCATION WELL #: 01H RRCID -> 282577 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11059 - 17522												
01		24521 X	20582	-0-	-3939		-0-		20582	2	N	-0-
02		22301 X	18720	-0-	-3581		-0-		18720	2	N	-0-
03		23281 X	19599	-0-	-3682		-0-		19599	2	N	-0-
04		21570 X	17921	-0-	-3649		-0-		17921	2	N	-0-
05		21421 X	17393	-0-	-4028		-0-		17393	2	N	-0-
06		19920 X	17183	-0-	-2737		-0-		17183	2	N	-0-
07		20026 X	17392	-0-	-2634		-0-		17392	2	N	-0-
08		19592 X	16597	-0-	-2995		-0-		16597	2	N	-0-
09		17910 X	15977	-0-	-1933		-0-		15977	2	N	-0-
*10		17763 X	16193	-0-	-1570		-0-		16193	2	N	-0-
*11		17190 X	14792	-0-	-2398		-0-		14792	2	N	-0-
*12		17391 X	14621	-0-	-2770		-0-		14621	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			206,970			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SAND BRANCH GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282900 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11017 - 16580												
01		12493 X	9951	-0-	-2542		-0-		9951	2	N	-0-
02		11426 X	8807	-0-	-2619		-0-		8807	2	N	-0-
03		11780 X	8993	-0-	-2787		-0-		8993	2	N	-0-
04		10560 X	6502	-0-	-4058		-0-		6502	2	N	-0-
05		10354 X	10098	-0-	-256		-0-		10098	2	N	-0-
06		9770 X	9770	-0-	-0-		-0-		9770	2	N	-0-
07		9542 X	9542	-0-	-0-		-0-		9542	2	N	-0-
08		10106 X	9160	-0-	-946		-0-		9160	2	N	-0-
09		9780 X	9435	-0-	-345		-0-		9435	2	N	-0-
10		10106 X	9510	-0-	-596		-0-		9510	2	N	-0-
11		9780 X	8241	-0-	-1539		-0-		8241	2	N	-0-
12		9765 X	7796	-0-	-1969		-0-		7796	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			107,805			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		30321 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TUMLINSON-NE-WILLIS ALLOC		WELL #:		1H	RRCID ->	288208	COMPL. DATE	08/13/2019	TOTAL DEPTH	12470	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	136047	-0-	136047	136047	136047	2			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		136,047		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JH-TUMLINSON-NE-WILLIS ALLO		WELL #:		1H	RRCID ->	288218	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	12166	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	76415	-0-	76415	76415	76415	2			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		76,415		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FARRAR (TRAVIS PEAK)		30321 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
HUFFMAN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	120340	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8821 - 8844	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
WORTHY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	134203	COMPL. DATE	03/12/1990	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8848 - 9048
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GRIZZLY		WELL #:		1	RRCID ->	205891	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	14950	PERF. 9238 - 9417
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LEWIS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	205906	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	14989	PERF. 9301 - 9445
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
LEWIS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	207078	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	14980	PERF. 9296 - 9443
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOLMES "A"		WELL #:		7	RRCID ->	207375	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF. 9154 - 9518
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOLMES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	207376	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF. 9094 - 9462
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
HOLMES "A"		WELL #:		4	RRCID ->	207435	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	14244	PERF. 9200 - 9524
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		5	RRCID ->	207894	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	14824	PERF. 9119 - 9403
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOLMES "A"		WELL #:		5	RRCID ->	210646	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	14200	PERF. 9092 - 9493
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 211149		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14788 PERF. 9172 - 9389					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRIZZLY		WELL #: 2		RRCID -> 211523		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 14937 PERF. 9202 - 9433					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 211530		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 9238 - 9370					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 GRIZZLY WELL #: 3 RRCID -> 211689 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14784 PERF. 9172 - 9397

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

LEWIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 213977 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 9234 - 9339

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

LEWIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 215512 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 14737 PERF. 9161 - 9314

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LEWIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 215787 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9107 - 9296

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

HOLMES "A" WELL #: 13 RRCID -> 216988 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9122 - 9431

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

HOLMES "A" WELL #: 18 RRCID -> 217453 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF. 9172 - 9501

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

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEWIS "B"		WELL #:		11	RRCID ->	217922	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	14770	PERF.	9260 - 9336
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEWIS "B"		WELL #:		17	RRCID ->	217929	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	9129 - 9212
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLMES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	218100	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	14890	PERF.	9139 - 9424
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
HOLMES "A"		WELL #:		6	RRCID ->	218112	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	14325	PERF. 9088 - 9538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		19	RRCID ->	218955	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	15100	PERF. 9322 - 9542
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOLMES "A"		WELL #:		17	RRCID ->	220497	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	14346	PERF. 9151 - 9406
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
BLACK		WELL #:		5	RRCID ->	223603	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	14597	PERF. 9088 - 9227
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		14	RRCID ->	223611	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	14614	PERF. 9104 - 9283
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		15	RRCID ->	224814	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	14670	PERF. 9192 - 9276
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
HOLMES "A"		WELL #:		23	RRCID ->	227317	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	9142 - 9534
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HOLMES "A"		WELL #:		24	RRCID ->	228097	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	14240	PERF.	9182 - 9544
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLACK		WELL #:		8	RRCID ->	228224	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	14463	PERF.	9038 - 9211
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228227 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 9180 - 9430

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

LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229883 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8890 - 9145

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

HOLMES "A" WELL #: 21 RRCID -> 230328 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14248 PERF. 9188 - 9475

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

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
HOLMES "A"		WELL #:		22	RRCID ->	230331	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	14240	PERF. 9146 - 9492		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GRIZZLY		WELL #:		4	RRCID ->	232112	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	14651	PERF. 9125 - 9381		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BLACK		WELL #:		2	RRCID ->	233076	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	14459	PERF. 9170 - 9341		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HOLMES "A"		WELL #: 19		RRCID -> 233261		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9128 - 9445			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

POLAR		WELL #: 1		RRCID -> 233316		COMPL. DATE 09/29/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF. 9060 - 9212			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HOLMES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 233732		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 15131 PERF. 9240 - 9520			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
HOLMES "A"		WELL #:		15	RRCID ->	235957	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF. 9234 - 9510
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOLMES "A"		WELL #:		14	RRCID ->	235999	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	14358	PERF. 9348 - 9633
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LITTLE FLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	241211	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF. 9320 - 9508
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
TWEENER		WELL #: 3		RRCID -> 241572		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9328				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	34 1	1339 2	Y	5	68 1		23
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	6 9						
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	38 1	1674 2	Y	-0-			23
						44 1	1837 2	Y	1			24
04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1 9						
						48 1	1750 2	Y	1			25
05	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1 9						
						50 1	1781 2	Y	2			27
06	1710 N	1593	-0-	-117	-0-	2 9						
						45 1	1546 2	Y	2			29
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	2 9						
08	1767 N	1542	-0-	-225	-0-	52 1	1777 2	Y	-0-			29
						43 1	1495 2	Y	4			33
09	1590 N	1588	-0-	-2	-0-	4 9						
						38 1	1549 2	Y	1			34
10	1767 N	1592	-0-	-175	-0-	1 9						
						41 1	1543 2	Y	7			41
*11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	8 9						
12	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	39 1	1520 2	Y	-0-			41
								Y	NO RPT			41
TOTAL GAS PROD:		18,308				TOTAL CONDENSATE PROD:		23				

BLACK		WELL #: 15		RRCID -> 242942		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 14314 PERF. 9075 - 9317				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEWIS "B"		WELL #: 18		RRCID -> 243432		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9346 - 10006				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
LEWIS "B"		WELL #:		20	RRCID ->	244631	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	14810	PERF. 9442 - 9462
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLACK		WELL #:		11	RRCID ->	244655	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14450	PERF. 8989 - 9207
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLACK		WELL #:		6	RRCID ->	245122	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	14615	PERF. 9224 - 9310
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
TWEENER		WELL #:		4	RRCID ->	245787	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	13358	PERF.	9130 - 9238
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BLACK		WELL #:		7	RRCID ->	251128	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	14365	PERF.	9162 - 9341
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LEWIS "B"		WELL #:		22	RRCID ->	251421	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	15020	PERF.	9442 - 9556
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
BLACK		WELL #:		14	RRCID ->	251729	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	9026 - 9174
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		6	RRCID ->	256028	COMPL. DATE	03/14/2010	TOTAL DEPTH	13890	PERF.	9420 - 9520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		23	RRCID ->	266332	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	8888 - 14626
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
LEWIS "B"		WELL #:		24	RRCID ->	266496	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	14750	PERF. 8820 - 14490
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. 8260 - 8647		
PRATT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		121923		07/15/2009		9001		8260 - 8647	
01	961 N	213	-0-	-748	-0-	213	2	Y	-0-		-0-		
02	580 N	444	-0-	-136	-0-	444	2	Y	-0-		-0-		
03	775 N	151	-0-	-624	-0-	151	2	Y	-0-		-0-		
04	210 N	98	-0-	-112	-0-	98	2	Y	-0-		-0-		
05	465 N	124	-0-	-341	-0-	124	2	Y	-0-		-0-		
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2	Y	-0-		-0-		
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-		-0-		
08	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	Y	-0-		-0-		
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	Y	-0-		-0-		
10	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2	Y	-0-		-0-		
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	Y	-0-		-0-		
*12	3100 N	3585	-0-	485	485	3585	2	Y	-0-		-0-		

TOTAL GAS PROD: 9,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADLER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. 8250 - 8630	
		1		123358		07/28/2014		13600		8250 - 8630		
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	Y	-0-		-0-	
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	Y	-0-		-0-	
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	Y	-0-		-0-	
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	Y	-0-		-0-	
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2	Y	-0-		-0-	
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	Y	-0-		-0-	
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2	Y	-0-		-0-	
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2	Y	-0-		-0-	
09	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	2	Y	-0-		-0-	
10	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2	Y	-0-		-0-	
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	Y	-0-		-0-	
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2	Y	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 6,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 127040 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	54	-0-	-101	-0-	54 2		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
11	150 N	76	-0-	-74	-0-	76 2		N	-0-			-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		848										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 129511 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8990

01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			40
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			40
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			40
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			40
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			40
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			40
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			40
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			40
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			40
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		1,506										
												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 134403 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8959 - 8972

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEDDINGFIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 134931 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9096 - 9106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-			-0-
02		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-			-0-
03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	N	-0-			-0-
04		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-			-0-
05		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2	N	-0-			-0-
06		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-			-0-
07		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-			-0-
08		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-			-0-
09		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-			-0-
10		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-			-0-
11		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2	N	-0-			-0-
*12		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,066										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 135153 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8921

01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
*12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 138994 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 9182

01		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-			122
02		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			122
03		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	N	-0-			122
04		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	N	-0-			122
05		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-			122
06		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-			122
07		930 N	790	-0-	-140	-0-	790	2	N	-0-			122
08		930 N	395	-0-	-535	-0-	395	2	N	-0-			122
09		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-			122
10		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2	N	-0-			122
11		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2	N	-0-			122
*12		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	N	-0-			122
TOTAL GAS PROD:			16,886										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 142130 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 9419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		277		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 142951 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8967 - 9038

01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-			-0-
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2		N	-0-			-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	4877	-0-	1877	1877	4877	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3389	-0-	289	2166	3389	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	3428	-0-	328	2494	3428	2		N	-0-			-0-
09	6422 X	3928	-0-	-2494	-0-	3928	2		N	-0-			-0-
10	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2		N	-0-			-0-
11	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-			-0-
*12	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2A RRCID -> 144852 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9333

01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-			-0-
04	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2		N	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-			-0-
07	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2		N	-0-			-0-
08	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2		N	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2		N	-0-			-0-
12	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,800		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 145042 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 9258

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	158	-0-	-28	-0-	158 2		N	-0-			-0-
02		203 N	154	-0-	-49	-0-	154 2		N	-0-			-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
05		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			-0-
07		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
10		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-			-0-
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,848				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146417 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9035 - 9161

01		1085 N	867	-0-	-218	-0-	867 2		N	-0-			-0-
02		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-			-0-
03		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		N	-0-			-0-
04		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		N	-0-			-0-
05		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		N	-0-			-0-
06		1530 N	1389	-0-	-141	-0-	1389 2		N	-0-			-0-
07		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2		N	-0-			-0-
08		1612 N	1540	-0-	-72	-0-	1540 2		N	-0-			-0-
09		1380 N	1036	-0-	-344	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
10		1612 N	711	-0-	-901	-0-	711 2		N	-0-			-0-
11		1500 N	721	-0-	-779	-0-	721 2		N	-0-			-0-
12		1085 N	732	-0-	-353	-0-	732 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,082				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 148679 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 9054

01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			99
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			99
03		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			99
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			99
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			99
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			99
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			99
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			99
09		300 N	142	-0-	-158	-0-	142 2		N	-0-			99
10		310 N	141	-0-	-169	-0-	141 2		N	-0-			99
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			99
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			99
TOTAL GAS PROD:			3,702				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CHANDLER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 149099	COMPL. DATE 05/24/2008	TOTAL DEPTH 9816	PERF. 8833	- 9453			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-			-0-
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2	N	-0-			-0-
03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-			-0-
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	-0-			-0-
05	1395 N	1119	-0-	-276	-0-	1119	2	N	-0-			-0-
06	1350 N	669	-0-	-681	-0-	669	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	670	-0-	-725	-0-	670	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	832	-0-	-284	-0-	832	2	N	-0-			-0-
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-			-0-
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-			-0-
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-			-0-
*12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERLITZ GAS UNIT NO.1		WELL #:		3	RRCID -> 150580	COMPL. DATE 06/12/1994	TOTAL DEPTH 9716	PERF. 9413	- 9634			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 150942	COMPL. DATE 07/29/1994	TOTAL DEPTH 10117	PERF. 8955	- 9150			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2	N	-0-			-0-
02	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	2	N	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 152005	COMPL. DATE 09/16/2011	TOTAL DEPTH 9818	PERF. 8660	- 9300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

STANDLEY GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 152379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10121	PERF. 8702	- 8929	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2			-0-	
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2			-0-	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,136		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 153309	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH 9806	PERF. 8640	- 9227	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		30321 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	154184	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	9718	PERF. 8621 - 9187
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

VESTAL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	154737	COMPL. DATE	10/21/2012	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8638 - 9058
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-	-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-	-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-	-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,381	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BAILEY GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	154738	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	9616	PERF. 8618 - 9219
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-	-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			243	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILEY GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 154884 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8970

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	238	-0-	-41	-0-	238 2		N	-0-			-0-
02		232 N	189	-0-	-43	-0-	189 2		N	-0-			-0-
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
04		240 N	210	-0-	-30	-0-	210 2		N	-0-			-0-
05		217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2		N	-0-			-0-
06		240 N	197	-0-	-43	-0-	197 2		N	-0-			-0-
07		217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-			-0-
08		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		N	-0-			-0-
09		210 N	198	-0-	-12	-0-	198 2		N	-0-			-0-
10		217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2		N	-0-			-0-
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2		N	-0-			-0-
12		217 N	208	-0-	-9	-0-	208 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,532				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155872 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 9406

01		186 N	63	-0-	-123	-0-	63 2		N	-0-			-0-
02		174 N	159	-0-	-15	-0-	159 2		N	-0-			-0-
03		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
05		155 N	93	-0-	-62	-0-	93 2		N	-0-			-0-
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		N	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			818				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 155878 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 9165

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

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BAILEY GAS UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 157196		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8970 - 9316					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 6		RRCID -> 174402		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8234 - 8630					
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2		N	-0-			-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
07	496 N	303	-0-	-193	-0-	303	2		N	-0-			-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2		N	-0-			-0-
10	310 N	164	-0-	-146	-0-	164	2		N	-0-			-0-
11	480 N	170	-0-	-310	-0-	170	2		N	-0-			-0-
12	465 N	338	-0-	-127	-0-	338	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,022		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LYONS GAS UNIT NO 1		WELL #: 5		RRCID -> 174404		COMPL. DATE 08/06/1999		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8644 - 8656					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PHILLIPS "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179983 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8842 - 8915

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 190622 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 8839 - 93703

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193026 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8883 - 10190

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 193479 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 13830 PERF. 9313 - 10009

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

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

HALL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 193738 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12752 PERF. 8728 - 9446

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

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 193740 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8678 - 10744

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

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

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 7 RRCID -> 194369 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8718 - 9445

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

GIBSON WELL #: 5 RRCID -> 194599 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 13625 PERF. 8766 - 9596

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 194793 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 8831 - 9904

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 194955 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9028 - 9665

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

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

HALL, F. L. WELL #: 9 RRCID -> 194958 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 12595 PERF. 8751 - 9718

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 196023 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8776 - 10567

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 196042 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8851 - 10223

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

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

HALL, F. L. WELL #: 6 RRCID -> 196043 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 8664 - 11967

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

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 196044 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 13960 PERF. 8796 - 10084

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196113 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 12821 PERF. 8744 - 9534

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

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

HALL, F. L. WELL #: 10 RRCID -> 196115 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8975 - 9870

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

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

STONE, W.O. GAS UNT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 196123 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8721 - 9318

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196128 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8947 - 9782

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 196239 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 13012 PERF. 8931 - 10238

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

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 196323 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 8798 - 9964

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 5 RRCID -> 196324 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 13156 PERF. 8902 - 9647

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 196329 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8844 - 10009

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

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 196571 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8468 - 9536

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 12 RRCID -> 196573 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 12519 PERF. 8678 - 9989

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196612 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8895 - 9668

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 196625 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8792 - 10019

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

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196697 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 9026 - 10266

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

HALL, F. L. WELL #: 11 RRCID -> 197123 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8773 - 10148

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197228 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8983 - 10286

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 197698 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 12533 PERF. 8702 - 9787

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 197718 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 13045 PERF. 9277 - 10148

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 198119 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 12825 PERF. 8725 - 9475

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARPENTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198130 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 13204 PERF. 8915 - 10184

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

RHODES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198362 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 13225 PERF. 8947 - 10211

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 198374 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8888 - 12587

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 198801 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8758 - 9482

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198840 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8798 - 9361

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199477 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8966 - 9985

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 199627 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12844 PERF. 8843 - 10026

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

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 200040 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 9011 - 10160

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

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200640 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8906 - 10175

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 200873 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8944 - 10077

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

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 201237 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8808 - 10103

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

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 201565 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8806 - 9553

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

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

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 202639 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 9970 - 10200

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

HALL, F. L. WELL #: 3 RRCID -> 204830 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13375 PERF. 8756 - 9870

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 205561 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8806 - 9816

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 206178 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 14564 PERF. 8981 - 9762

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

OAKES - TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 207382 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12923 PERF. 8934 - 10194

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207384 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8931 - 10145

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 207388 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13208 PERF. 8928 - 10024

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

GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 207489 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8861 - 12305

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 209005 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 8984 - 10254

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 209309 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8814 - 10103

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

PHILLIPS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 209627 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12865 PERF. 8851 - 9064

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

THOMPSON, B.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 209632 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12836 PERF. 8970 - 9956

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 209839 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8992 - 10025

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

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 209841 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 9036 - 10271

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

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

HALL, F. L. WELL #: 22 RRCID -> 210938 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8901 - 9523

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 15 RRCID -> 211112 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 8758 - 9712

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 211787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8884 - 9589

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 211793 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 8878 - 10060

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

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212680 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8819 - 9343

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

GIBSON WELL #: 7 RRCID -> 213236 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF. 9197 - 9878

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

KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221495 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8632 - 10350

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224807 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8750 - 9829

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

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225595 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8820 - 9646

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

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

GIBSON WELL #: 14 RRCID -> 225647 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF. 8776 - 9908

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226052 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9117 - 9977

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 9035 - 10180

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228153 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8809 - 9946

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILLEY GAS UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 228218 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 8956 - 10138

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 228506 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13493 PERF. 8743 - 10020

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228660 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8658 - 9507

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228880 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 9052 - 9892

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229199 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8841 - 9905

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229217 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8976 - 10064

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229221 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8522 - 9538

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

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8961 - 9486

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

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

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229524 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8843 - 9694

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229539 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8603 - 9820

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229833 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8817 - 10058

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 229841 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8778 - 10040

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229860 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9056 - 10261

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

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

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229891 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8797 - 9798

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

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

MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230039 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8674 - 8806

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230093 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 9042 - 10253

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230100 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9112 - 10134

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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230128 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8612 - 8618

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230296 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8782 - 9784

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

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230316 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8928 - 9785

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

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230626 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13940 PERF. 8684 - 9617

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 230637 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 8708 - 9965

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

CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230642 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9353 - 9943

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230663 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9042 - 9992

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230724 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8592 - 9488

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

HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230764 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9003 - 9623

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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231788 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8733 - 9879

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231846 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8852 - 10039

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232013 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8648 - 9654

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

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232192 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8860 - 9894

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

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232363 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8624 - 10408

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

GIBSON WELL #: 10 RRCID -> 232369 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 13560 PERF. 8518 - 9706

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233034 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8949 - 10268

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233248 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8724 - 9668

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233323 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8937 - 9557

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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233483 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8939 - 10128

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233534 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8835 - 10081

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

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233545 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8654 - 9660

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

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

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233551 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8946 - 9777

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234072 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8623 - 9732

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235579 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8754 - 9737

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

LOGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 235583 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8652 - 10400

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235606 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8873 - 9332

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8986 - 10019

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238964 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8755 - 9764

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 240576 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 8707 - 8880

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

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241146 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8955 - 9998

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

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241464 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8890 - 9700

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241580 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8849 - 9084

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

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241914 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8785 - 9808

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

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

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243015 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8985 - 10141

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243029 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8986 - 9294

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243531 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8949 - 9528

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

LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243537 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8709 - 9696

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243546 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8644 - 8654

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243827 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8977 - 10016

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

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244056 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 9003 - 9547

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244323 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8803 - 10551

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

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244698 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8981 - 10041

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

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245133 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8919 - 10019

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 30321 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GIBSON		WELL #: 8		RRCID -> 245134		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8863 - 9860					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 246807		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8770 - 9703					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1		WELL #: 21		RRCID -> 247395		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 14720 PERF. 9002 - 10143					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247423 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8957 - 9137

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247462 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8874 - 9754

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

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247586 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8858 - 9160

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247595 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8913 - 10248

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247877 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8983 - 10252

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247960 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8640 - 8650

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247967 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8914 - 9977

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

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

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248713 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9068 - 10215

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

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

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250840 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8901 - 9153

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250848 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8910 - 10183

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

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

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250921 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A

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

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

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250930 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9039 - 9656

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251038 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8892 - 9801

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

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251425 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8622 - 8950

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251707 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8801 - 9851

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILLEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251713 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8966 - 11435

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

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

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251716 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8816 - 9728

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

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

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 252134 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8941 - 9456

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252406 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8723 - 9615

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252450 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8613 - 8958

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252503 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8731 - 9749

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

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252876 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9059 - 9630

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

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

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252898 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9364 - 10028

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

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

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252905 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 9034 - 10051

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252921 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8945 - 10298

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253263 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8680 - 9580

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

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254614 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8473 - 8708

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

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254616 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 9491

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2		N	-0-			-0-
02		841 N	666	-0-	-175	-0-	666	2		N	-0-			-0-
03		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
04		870 N	554	-0-	-316	-0-	554	2		N	-0-			-0-
05		713 N	316	-0-	-397	-0-	316	2		N	-0-			-0-
06		900 N	280	-0-	-620	-0-	280	2		N	-0-			-0-
07		558 N	340	-0-	-218	-0-	340	2		N	-0-			-0-
08		310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2		N	-0-			-0-
09		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
10		341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2		N	-0-			-0-
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
12		310 N	216	-0-	-94	-0-	216	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,316			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254740 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8764 - 9138

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

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255169 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8659 - 8720

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255924 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8938 - 9786

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

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

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255947 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8700 - 9122

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

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

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255966 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 9146 - 10123

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

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

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256674 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8971 - 10259

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

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

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256927 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8853 - 9946

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

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

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256959 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8872 - 9451

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257030 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8796 - 9883

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

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

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257207 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 9070 - 9804

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

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

OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 257215 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8770 - 9746

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257238 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8841

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-			-0-
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-			-0-
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-			-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-			-0-
05		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-			-0-
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-			-0-
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-			-0-
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-			-0-
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2	N	-0-			-0-
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
12		93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,540				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257373 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8593 - 9412

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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257718 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8846 - 9172

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259191 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8849 - 9098

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

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

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260718 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8946 - 9416

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

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

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 260719 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8720 - 8950

01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2		N	-0-				-0-
02	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-				-0-
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		N	-0-				-0-
04	3000	N	3108	-0-	108	108	3108	2		N	-0-				-0-
05	913	N	805	-0-	-108	-0-	805	2		N	-0-				-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-				-0-
07	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-				-0-
08	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-				-0-
09	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-				-0-
10	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-				-0-
11	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-				-0-
*12	778	X	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260873 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8983 - 9659

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	1622	-0-	1622	33821	1622 2		N	-0-			-0-
02	SWR	10	1591	-0-	1591	35412	1591 2		N	-0-			-0-
03	SWR	10	1746	-0-	1746	37158	1746 2		N	-0-			-0-
04	SWR	10	1684	-0-	1684	38842	1684 2		N	-0-			-0-
05	SWR	10	1627	-0-	1627	40469	1627 2		N	-0-			-0-
06	SWR	10	1587	-0-	1587	42056	1587 2		N	-0-			-0-
07	SWR	10	1643	-0-	1643	43699	1643 2		N	-0-			-0-
08	SWR	10	1391	-0-	1391	45090	1391 2		N	-0-			-0-
09	SWR	10	2592	-0-	2592	47682	2592 2		N	-0-			-0-
10	SWR	10	1812	-0-	1812	49494	1812 2		N	-0-			-0-
11	SWR	10	1821	-0-	1821	51315	1821 2		N	-0-			-0-
12	SWR	10	1711	-0-	1711	53026	1711 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261135 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 9205 - 9777

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

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 261548 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 13542 PERF. 8692 - 9076

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

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262483 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8648 - 8774

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

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

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 262872 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 9828

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

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

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 265644 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8840 - 9341

01	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2	N	-0-		-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2	N	-0-		-0-
03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2	N	-0-		-0-
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2	N	-0-		-0-
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-		-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2	N	-0-		-0-
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2	N	-0-		-0-
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2	N	-0-		-0-
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2	N	-0-		-0-
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2	N	-0-		-0-
11	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	N	-0-		-0-
*12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 27,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266211 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8565 - 9142

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

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 266307 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8532 - 9601

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

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266352 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF. 8505 - 9730

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

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SADLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267596 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8739 - 8986

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

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

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270129 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8783 - 9437

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

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

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 272537 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 13368 PERF. 8695 - 9377

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

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

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR (TRAVIS PEAK) //CONT.// 30321 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROBERT SHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275226 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8983 - 9382

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249 2		N	-0-			-0-
02		3886 X	3712	-0-	-174	-0-	3712 2		N	-0-			-0-
03		4154 X	3327	-0-	-827	-0-	3327 2		N	-0-			-0-
04		4020 X	2729	-0-	-1291	-0-	2729 2		N	-0-			-0-
05		4154 X	3435	-0-	-719	-0-	3435 2		N	-0-			-0-
06		4020 X	3735	-0-	-285	-0-	3735 2		N	-0-			-0-
07		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 2		N	-0-			-0-
08		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570 2		N	-0-			-0-
09		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160 2		N	-0-			-0-
10		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233 2		N	-0-			-0-
11		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380 2		N	-0-			-0-
*12		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281955 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

01		2263 X	936	-0-	-1327	-0-	936 2		N	-0-			-0-
02		2117 X	1024	-0-	-1093	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
03		2077 X	1575	-0-	-502	-0-	1575 2		N	-0-			-0-
04		1470 X	582	-0-	-888	-0-	582 2		N	-0-			-0-
05		1085 X	643	-0-	-442	-0-	643 2		N	-0-			-0-
06		1530 X	334	-0-	-1196	-0-	334 2		N	-0-			-0-
07		1581 X	613	-0-	-968	-0-	613 2		N	-0-			-0-
08		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-			-0-
09		630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
10		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
11		600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
12		620 X	34	-0-	-586	-0-	34 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286340 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

01		2604 X	1861	-0-	-743	-0-	1861 2		N	-0-			-0-
02		2436 X	1924	-0-	-512	-0-	1924 2		N	-0-			-0-
03		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2		N	-0-			-0-
04		1920 X	1566	-0-	-354	-0-	1566 2		N	-0-			-0-
05		2046 X	1691	-0-	-355	-0-	1691 2		N	-0-			-0-
06		2700 X	1664	-0-	-1036	-0-	1664 2		N	-0-			-0-
07		2790 X	1602	-0-	-1188	-0-	1602 2		N	-0-			-0-
08		2790 X	1619	-0-	-1171	-0-	1619 2		N	-0-			-0-
09		2072 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2072 2		N	-0-			-0-
10		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		N	-0-			-0-
11		1650 X	1405	-0-	-245	-0-	1405 2		N	-0-			-0-
12		2139 X	2087	-0-	-52	-0-	2087 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, N. (COTTON VALLEY SAND)		30323 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		945936									
STONE, W. O.		WELL #: 1		RRCID -> 108959		COMPL. DATE 12/26/1983		TOTAL DEPTH 13850 PERF. 12219 - 12334			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FARRAR, N. (PETTIT)		30323 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		650201									
HUFFMAN, EVA		WELL #: 1		RRCID -> 112884		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 14197 PERF. 8682 - 8850			
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2		N	-0-	15	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	15	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	15	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
TOTAL GAS PROD:			53			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HUFFMAN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 167363		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8386 - 8392			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FARRAR, SE. PRODUCTION GATHERING COMPANY, LP HOLIDAY RESOURCES "A"		30325 500 680770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
WELL #: 1		RRCID -> 144617		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 13895		PERF. 8894 - 9440					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FARRAR, SE (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY GRIZZLY		30325 750 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
WELL #: 1		RRCID -> 205892		COMPL. DATE 10/02/2004		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 8932 - 8952					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LEWIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 205907		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 14989		PERF. 9301 - 9445			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEWIS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	207076	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	8925 - 9035
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		5	RRCID ->	207895	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH	14824	PERF.	8918 - 8938
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HOLMES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	207953	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	8826 - 8836
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HOLMES "A" WELL #: 7 RRCID -> 207957 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8861 - 8913

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

BLACK WELL #: 1 RRCID -> 211150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14788 PERF. 8817 - 8946

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

GRIZZLY WELL #: 2 RRCID -> 211522 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 14937 PERF. 8848 - 8972

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

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
LEWIS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 211533		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8937 - 9061			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GRIZZLY		WELL #: 3		RRCID -> 211690		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 14784 PERF. 8826 - 8918			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LEWIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 213976		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8928 - 9054			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEWIS "B"		WELL #:		10	RRCID ->	215513	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	14737	PERF.	8816 - 8935
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		9	RRCID ->	215788	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	8740 - 8937
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		11	RRCID ->	217923	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	14770	PERF.	8837 - 8972
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
LEWIS "B"		WELL #:		17	RRCID ->	217931	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	8716 - 8844
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BLACK		WELL #:		5	RRCID ->	223604	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	14597	PERF.	8730 - 8876
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEWIS "B"		WELL #:		14	RRCID ->	223612	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	14614	PERF.	8789 - 8931
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LEWIS "B" WELL #: 15 RRCID -> 224815 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF. 8781 - 8917

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

BLACK WELL #: 8 RRCID -> 228223 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 14463 PERF. 8634 - 8774

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

BLACK WELL #: 3 RRCID -> 228228 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 14740 PERF. 8799 - 8935

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LEWIS "B" WELL #: 16 RRCID -> 229882 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14583 PERF. 8689 - 8773

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

GRIZZLY WELL #: 4 RRCID -> 232111 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14651 PERF. 8779 - 8916

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

BLACK WELL #: 2 RRCID -> 233075 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 14459 PERF. 8759 - 8901

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

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
POLAR		WELL #:		1	RRCID ->	233317	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	14460	PERF.	8652 - 8788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HOLMES "A"		WELL #:		23	RRCID ->	233580	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	8852 - 8936
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HOLMES "A"		WELL #:		15	RRCID ->	235956	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.	8858 - 8970
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 HOLMES "A" WELL #: 14 RRCID -> 235998 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 14358 PERF. 8946 - 9060

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

LITTLE FLOCK WELL #: 1 RRCID -> 241210 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8872 - 9066

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

TWEENER WELL #: 3 RRCID -> 241574 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12479 PERF. 8878 - 9078

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

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BLACK WELL #: 15 RRCID -> 242943 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF. 8700 - 8852

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 18 RRCID -> 243431 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14999 PERF. 9036 - 9149

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 20 RRCID -> 244632 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 14810 PERF. 9001 - 9144

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
BLACK		WELL #:		11	RRCID ->	244656	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14450	PERF.	8646 - 8778
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BLACK		WELL #:		6	RRCID ->	245123	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	14615	PERF.	8779 - 8915
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TWEENER		WELL #:		4	RRCID ->	245786	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	13358	PERF.	8796 - 8936
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BLACK WELL #: 7 RRCID -> 251127 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 8684 - 8808

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS "B" WELL #: 22 RRCID -> 251422 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 15020 PERF. 9019 - 9149

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK WELL #: 14 RRCID -> 251730 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8626 - 8802

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 LEWIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 256030 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF. 8928 - 9122

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LEWIS "B" WELL #: 23 RRCID -> 266364 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF. 8888 - 14626

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LEWIS "B" WELL #: 24 RRCID -> 266528 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 8820 - 14490

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.//		30325 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE		
XTO ENERGY INC.				945936						
SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 145276	COMPL. DATE 04/09/1993	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 8475	- 8539	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2 N	2	-0-	-0-		2 2	N	-0-	-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2			N	-0-	-0-
03		3 N	-0-	-0-	-3			N	-0-	-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1		WELL #:		2AC	RRCID -> 149592	COMPL. DATE 03/30/1994	TOTAL DEPTH 9521	PERF. 8676	- 8684	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LYONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 185733	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 8822	PERF. 8234	- 8255	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 196698 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8734 - 8873

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 197227 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8698 - 8782

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 198839 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 12582 PERF. 8612 - 8702

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 199479 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8562 - 8647

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 201553 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8648 - 8653

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 202646 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8601 - 8693

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 207385 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8652 - 8700

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, F. L. WELL #: 18 RRCID -> 212681 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 8679 - 8724

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218119 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8092 - 8158

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KELLOGG CREEK WELL #: 1 RRCID -> 221496 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8272 - 8470

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 223390 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8663 - 9316

01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1333	2	11	9	N	10	10	8			-0-
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1536	2	15	9	N	14	14	8			-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1770	2	11	9	N	10	10	8			-0-
05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2899	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1407	2	14	9	N	13	13	8			-0-
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1372	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1196	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1260	N	1116	-0-	-144	-0-	1109	2	7	9	N	6	6	8			-0-
10	1302	N	721	-0-	-581	-0-	718	2	3	9	N	3	3	8			-0-
11	1170	N	682	-0-	-488	-0-	680	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1147	N	689	-0-	-458	-0-	688	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HALL, F. L. WELL #: 16 RRCID -> 224808 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 13415 PERF. 8474 - 8539

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 225593 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8540 - 8648

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 226051 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8722 - 8871

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 226505 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 14478 PERF. 8750 - 8840

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 228154 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 8635 - 8728

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 228658 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 8347 - 8497

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 228882 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 8754 - 8867

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229200 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13005 PERF. 8508 - 8654

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

BAILEY GAS UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 229216 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8615 - 8683

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

JACOBY-HARRIS GAS UNIT NO.1 WELL #: 13 RRCID -> 229222 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 13413 PERF. 8290 - 8467

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229517 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 8518 - 8683

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

REED GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 229525 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 13913 PERF. 8528 - 8662

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

GIBSON WELL #: 13 RRCID -> 229538 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13460 PERF. 8292 - 8436

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 229834 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8538 - 8625

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229859 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8766 - 8867

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 4 RRCID -> 229892 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 8508 - 8619

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCKENZIE "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230038 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8378 - 8428

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230094 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 14254 PERF. 8758 - 8851

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 230099 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8754 - 8860

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230130 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8246 - 8432

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 230297 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8504 - 8609

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 230317 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 8645 - 8753

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. BAILEY GAS UNIT 'A'		//CONT.// //CONT.//	30325 750 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #: 1	RRCID -> 230439	COMPL. DATE 02/22/2016	TOTAL DEPTH 9718	PERF. 8568	-	8570		
01		51 N	51	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		21 N	21	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			196	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 12	RRCID -> 230625	COMPL. DATE 05/31/2007	TOTAL DEPTH 13940	PERF. 8472	-	8628				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 16	RRCID -> 230638	COMPL. DATE 07/04/2007	TOTAL DEPTH 12880	PERF. 8535	-	8622				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 12 RRCID -> 230643 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8722 - 8844

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 230662 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 8520 - 8608

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 230723 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 8262 - 8418

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HALL, F. L. WELL #: 14 RRCID -> 230763 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8725 - 8785

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 231791 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12775 PERF. 8489 - 8630

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	68757				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231845 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8674 - 8750

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 232012 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13513 PERF. 8317 - 8475

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W. O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232191 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8511 - 8636

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232364 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13691 PERF. 8292 - 8486

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 233035 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8659 - 8741

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 22 RRCID -> 233249 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8388 - 13546

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 32 RRCID -> 233324 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8616 - 8769

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 233482 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8620 - 8710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 12 RRCID -> 233535 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF. 8504 - 8656

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 233546 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13585 PERF. 8325 - 8442

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 233550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8688 - 8791

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

THOMPSON, B.W.G.U. NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 233552 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8656 - 8761

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

GIBSON WELL #: 17 RRCID -> 234073 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 8443 - 8514

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 235605 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 8647 - 8768

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 235724 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8691 - 8805

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 238965 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8436 - 8592

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 240449 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8833 - 8727

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDINGFIELD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241148 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 14802 PERF. 8701 - 8815

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 241465 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 8509 - 8691

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241579 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12910 PERF. 8518 - 8664

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNTI NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 241915 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8435 - 8602

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242995 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 8852

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILLEY GAS UNIT A WELL #: 17 RRCID -> 243014 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 8735 - 8920

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, B. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 243028 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8652 - 8775

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243530 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8628 - 8775

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LYONS GAS UNIT NO 1 WELL #: 18 RRCID -> 243536 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 13665 PERF. 8379 - 8499

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 243545 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8268 - 8498

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 243826 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 14208 PERF. 8655 - 8801

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 244057 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 12965 PERF. 8629 - 8794

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 244324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 8481 - 8623

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 244697 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 8647 - 8773

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 245132 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 8576 - 8755

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 8 RRCID -> 245135 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF. 8432 - 8562

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246808 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8386 - 8565

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 21 RRCID -> 247394 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 14720 PERF. 8679 - 8882

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 3 RRCID -> 247422 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 13205 PERF. 8631 - 8792

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 247463 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8625 - 8806

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247585 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 14005 PERF. 8514 - 8684

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 247594 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8570 - 8706

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 247876 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8730 - 8873

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 247959 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 13670 PERF. 8266 - 8496

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTER, N. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 247966 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF. 8532 - 8664

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 248675 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8750

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 248714 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8708 - 8872

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 250604 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13128 PERF. 8694 - 8833

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 250841 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 13184 PERF. 8564 - 8679

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARPENTER GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 250847 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 14435 PERF. 8578 - 8726

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250922 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8652 - 8772

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

F. L. HALL WELL #: 19 RRCID -> 250928 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8737 - 8832

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 251039 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13187 PERF. 8576 - 8755

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SADLER, CARL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 251424 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 13785 PERF. 8246 - 8364

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 251642 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8533 - 8688

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GIBSON WELL #: 15 RRCID -> 251691 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13545 PERF. 8397 - 8513

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 15 RRCID -> 251708 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13826 PERF. 8498 - 8638

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BAILEY GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 251712 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 14335 PERF. 8664 - 8753

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251717 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 8501 - 8643

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 14 RRCID -> 252407 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 13750 PERF. 8454 - 8596

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON, GEORGE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 252449 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8530 - 8671

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 252451 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 13509 PERF. 8320 - 8465

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

STANDLEY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 252504 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13640 PERF. 8417 - 8555

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252877 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 8780 - 8898

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-														
TOTAL GAS PROD: -0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252899 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF. 9057 - 9173

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

CHANDLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 252906 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8662 - 8796

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 252922 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 14280 PERF. 8721 - 8858

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 252923 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 14222 PERF. 8744 - 8862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STANDLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 253262 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12588 PERF. 8375 - 8518

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253428 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8471 - 8646

01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			147
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			147
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			147
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			147
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			147
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			147
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			147
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			147
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			147
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			147
TOTAL GAS PROD:		594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PRATT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 253500 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8260 - 8400

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGENBAUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 254615 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 8322 - 8473

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE H RANCH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 254617 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 13492 PERF. 8301 - 8443

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED GAS UNIT II WELL #: 9 RRCID -> 254741 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 8500 - 8670

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, W.O. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 255003 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8559 - 8776

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255167 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF. 8305 - 8484

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GIBSON WELL #: 16 RRCID -> 255923 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8430 - 8539

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 255948 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 8433 - 8553

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, JEFF GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 255967 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8811 - 8893

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 256676 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14302 PERF. 8672 - 8738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

GIBSON WELL #: 11 RRCID -> 256693 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 12295 PERF. 8300 - 8398

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 256932 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13262 PERF. 8677 - 8791

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 256957 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13082 PERF. 8557 - 8698

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE FULTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 257032 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 13626 PERF. 8516 - 8639

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON WELL #: 6 RRCID -> 257209 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF. 8468 - 8626

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT)		//CONT.// 30325 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OAKES-TURNER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 257216		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 12598 PERF. 8486 - 8561				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PHILLIPS "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257231		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8516 - 8685			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TUMLINSON "A" #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257239		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 13865 PERF. 8385 - 8513			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SANDERS CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257377 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 12995 PERF. 8264 - 8408

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 257719 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8519 - 8664

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

N. E. SHORTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 259189 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 8530 - 8678

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 259865 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8374 - 8539

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	238	-0-	238	5677	238	2		N	-0-			-0-
02	SWR	10	217	-0-	217	5894	217	2		N	-0-			-0-
03	SWR	10	215	-0-	215	6109	215	2		N	-0-			-0-
04	SWR	10	205	-0-	205	6314	205	2		N	-0-			-0-
05	SWR	10	211	-0-	211	6525	211	2		N	-0-			-0-
06	SWR	10	131	-0-	131	6656	131	2		N	-0-			-0-
07	SWR	10	120	-0-	120	6776	120	2		N	-0-			-0-
08	SWR	10	107	-0-	107	6883	107	2		N	-0-			-0-
09	SWR	10	99	-0-	99	6982	99	2		N	-0-			-0-
10	SWR	10	179	-0-	179	7161	179	2		N	-0-			-0-
11	SWR	10	207	-0-	207	7368	207	2		N	-0-			-0-
12	SWR	10	122	-0-	122	7490	122	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,051	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 260714 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13118 PERF. 8651 - 8771

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

B. W. THOMPSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260792 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8620 - 8714

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	76764				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BAILLEY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 261168 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13063 PERF. 8911 - 9032

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 261499 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8640 - 8855

01	SWR	10	550	-0-	550	15851	550	2	N	-0-	-0-	30
02	SWR	10	549	-0-	549	16400	549	2	N	-0-	-0-	30
03	SWR	10	719	-0-	719	17119	719	2	N	-0-	-0-	30
04	SWR	10	696	-0-	696	17815	696	2	N	-0-	-0-	30
05	SWR	10	731	-0-	731	18546	731	2	N	-0-	-0-	30
06	SWR	10	715	-0-	715	19261	715	2	N	-0-	-0-	30
07	SWR	10	729	-0-	729	19990	729	2	N	-0-	-0-	30
08	SWR	10	707	-0-	707	20697	707	2	N	-0-	-0-	30
09	SWR	10	715	-0-	715	21412	715	2	N	-0-	-0-	30
10	SWR	10	725	-0-	725	22137	725	2	N	-0-	-0-	30
11	SWR	10	695	-0-	695	22832	695	2	N	-0-	-0-	30
12	SWR	10	717	-0-	717	23549	717	2	N	-0-	-0-	30

TOTAL GAS PROD: 8,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 262343 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 14510 PERF. 8655 - 8726

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 262513 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13815 PERF. 8297 - 8402

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 262623 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8579 - 8681

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF THOMAS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 262739 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8660 - 8864

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266214 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 13420 PERF. 8239 - 8404

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BEACHCOMBER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266241 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8587 - 8658

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

VESTAL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 266541 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8638 - 8715

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARPENTER GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 266543 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8529 - 8676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

PERLITZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 266555 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8544 - 8690

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

LYONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 266557 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8320

01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2		N	-0-			-0-	
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-	
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-	
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2		N	-0-			-0-	
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-	
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2		N	-0-			-0-	
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-	
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2		N	-0-			-0-	
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-	
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-	
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-			-0-	
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:											2,712	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SADDLER, CARL GAS UNIT NO.1 WELL #: 3 RRCID -> 267607 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 13716 PERF. 8400 - 8523

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

C & W GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 270133 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 13474 PERF. 8218 - 8389

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

BAILEY GAS UNIT 'A' WELL #: 3 RRCID -> 275430 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8618 - 8752

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

FARRAR, SE (PETTIT) //CONT.// 30325 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CARL SADLER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 275510 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8250 - 8438

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HALL, F. L. WELL #: 4 RRCID -> 281972 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 14054 PERF. 8597 - 10022

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HALL, F. L. WELL #: 17 RRCID -> 286394 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 8623 - 10065

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

FARRAR, SE (PETTIT) XTO ENERGY INC. SAND BRANCH GAS UNIT		//CONT.// 30325 750 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
		WELL #: 3		RRCID -> 286781		COMPL. DATE 04/11/2019		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8100 - 8204			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		341 X	10	-0-	-331	-0-	10 2		N	-0-	-0-
02		145 X	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-	-0-
03		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
06		10 X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-
07		42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-	-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		91		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAZZINO (COTTON VALLEY LIME) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAZZINO, LEE UNIT		30445 075 147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
		WELL #: 1		RRCID -> 185946		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 16525 PERF.15470 - 16046			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-			N	-0-	-0-
02		14703 X	-0-	-0-	-14703	-0-			N	-0-	-0-
03		15717 X	4443	-0-	-11274	-0-	4443 2		N	-0-	-0-
04		15462 X	15462	-0-	-0-	-0-	15462 2		N	-0-	-0-
05		15361 X	15361	-0-	-0-	-0-	15361 2		N	-0-	-0-
06		14212 X	14212	-0-	-0-	-0-	14212 2		N	-0-	-0-
07		15717 X	14031	-0-	-1686	-0-	14031 2		N	-0-	-0-
08		15717 X	15397	-0-	-320	-0-	15397 2		N	-0-	-0-
09		15210 X	13923	-0-	-1287	-0-	13923 2		N	-0-	-0-
10		15756 X	15756	-0-	-0-	-0-	15756 2		N	-0-	-0-
11		14910 X	9426	-0-	-5484	-0-	9426 2		N	-0-	-0-
12		15407 X	7708	-0-	-7699	-0-	7708 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		125,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAZZINO, LEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189000		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 16361 PERF.15797 - 16004			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FRAZIER (COTTON VALLEY SAND)		32791 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		945936														
OWENS "C"		WELL #: 1		RRCID -> 155163		COMPL. DATE 05/26/1995		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10921 - 10968								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 2		RRCID -> 164209		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9470 - 9764								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LEVELS, MARION		WELL #: 1		RRCID -> 171297		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 11153								
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREEDOM (TRAVIS PEAK)
COUCH OIL & GAS, INC.
BRAVEHEART

32900 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
182165
WELL #: 2 RRCID -> 270732 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.15665 - 17669

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC
MONTGOMERY

289935
WELL #: 1 RRCID -> 212941 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 18100 PERF.10852 - 11564

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

GRAUKE GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 231643 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 17787 PERF. 9598 - 9926

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			120027											
TERRY "D"			WELL #: 3		RRCID -> 181287		COMPL. DATE 12/20/2000			TOTAL DEPTH 12098 PERF.11797 - 11911				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1333 N	1289	-0-	-44	-0-	89	1	1200	2	N	-0-		72
02		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	87	1	1179	2	N	-0-		72
03		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	88	1	1148	2	N	-0-		72
04		1260 N	1031	-0-	-229	-0-	66	1	965	2	N	-0-		72
05		1333 N	114	-0-	-1219	-0-	8	1	106	2	N	-0-		72
06		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	152	1	2044	2	N	-0-		72
07		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	99	1	1343	2	N	-0-		72
08		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	113	1	1573	2	N	-0-		72
09		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	136	1	1776	2	N	-0-		72
10		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	97	1	1261	2	N	-0-		72
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	106	1	1296	2	N	-0-		72
*12		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	121	1	1460	2	N	-0-		72
TOTAL GAS PROD:			16,513		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BARGER, H. UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 183729		COMPL. DATE 06/17/2001			TOTAL DEPTH 12895 PERF.11288 - 11363				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SCARBROUGH UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 189598		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11520 - 12637				
01	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	154	1	2073	2	N	-0-		-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	123	1	1671	2	N	-0-		-0-
03	1860	N	1492	-0-	-368	-0-	106	1	1386	2	N	-0-		-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	122	1	1790	2	N	-0-		-0-
05	3100	N	3146	-0-	46	46	210	1	2936	2	N	-0-		-0-
06	3000	N	4129	-0-	1129	1175	285	1	3844	2	N	-0-		-0-
07	3100	N	3320	-0-	220	1395	229	1	3091	2	N	-0-		-0-
08	4306	X	2911	-0-	-1395	-0-	195	1	2716	2	N	-0-		-0-
09	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	130	1	1704	2	N	-0-		-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-		-0-
11	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-		-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,765		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
GILLIAM UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 190542 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11541 - 12683												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
01		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	225 1	3015 2	N		-0-	-0-
02		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	235 1	3200 2	N		-0-	-0-
03		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	232 1	3029 2	N		-0-	-0-
04		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	244 1	3575 2	N		-0-	-0-
05		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	247 1	3448 2	N		-0-	-0-
06		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	231 1	3110 2	N		-0-	-0-
07		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	208 1	2803 2	N		-0-	-0-
08		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	207 1	2875 2	N		-0-	-0-
09		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	206 1	2702 2	N		-0-	-0-
10		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	191 1	2475 2	N		-0-	-0-
11		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	209 1	2561 2	N		-0-	-0-
*12		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	230 1	2779 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,237			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SCARBOROUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191871 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11560 - 12576												
01		2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	188 1	2520 2	N		-0-	-0-
02		2523 X	1406	-0-	-1117	-0-	96 1	1310 2	N		-0-	-0-
03		2697 X	2158	-0-	-539	-0-	154 1	2004 2	N		-0-	-0-
04		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	218 1	3194 2	N		-0-	-0-
05		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	180 1	2518 2	N		-0-	-0-
06		2610 X	2195	-0-	-415	-0-	152 1	2043 2	N		-0-	-0-
07		2697 X	2257	-0-	-440	-0-	156 1	2101 2	N		-0-	-0-
08		2697 X	2187	-0-	-510	-0-	147 1	2040 2	N		-0-	-0-
09		2610 X	2320	-0-	-290	-0-	165 1	2155 2	N		-0-	-0-
10		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	206 1	2677 2	N		-0-	-0-
11		2190 X	2106	-0-	-84	-0-	159 1	1947 2	N		-0-	-0-
12		2387 X	1716	-0-	-671	-0-	131 1	1585 2	N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,046			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TERRY "D" WELL #: 5 RRCID -> 191882 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11715 - 11802												
01		2015 N	1940	-0-	-75	-0-	134 1	1806 2	N		-0-	57
02		1827 N	1709	-0-	-118	-0-	117 1	1592 2	N		-0-	57
03		1984 N	1955	-0-	-29	-0-	139 1	1816 2	N		-0-	57
04		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	127 1	1862 2	N		-0-	57
05		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	151 1	2107 2	N		-0-	57
06		1890 N	1725	-0-	-165	-0-	119 1	1606 2	N		-0-	57
07		2015 N	1767	-0-	-248	-0-	122 1	1645 2	N		-0-	57
08		2015 N	1803	-0-	-212	-0-	121 1	1682 2	N		-0-	57
09		1740 N	1708	-0-	-32	-0-	121 1	1587 2	N		-0-	57
10		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	131 1	1698 2	N		-0-	57
11		1740 N	1667	-0-	-73	-0-	126 1	1541 2	N		-0-	57
12		1767 N	1590	-0-	-177	-0-	121 1	1469 2	N		-0-	57
TOTAL GAS PROD:			21,940			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																	
BARGER, H. UNIT																	
WELL #: 3										RRCID -> 192333		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13015		PERF.11328 - 11564	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	137	1	1840	2	N	-0-		-0-			
02		1798 X	1610	-0-	-188	-0-	110	1	1500	2	N	-0-		-0-			
03		1922 N	1645	-0-	-277	-0-	117	1	1528	2	N	-0-		-0-			
04		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	168	1	2462	2	N	-0-		-0-			
05		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	167	1	2335	2	N	-0-		-0-			
06		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	117	1	1576	2	N	-0-		-0-			
07		1922 N	1625	-0-	-297	-0-	112	1	1513	2	N	-0-		-0-			
08		1922 N	1164	-0-	-758	-0-	78	1	1086	2	N	-0-		-0-			
09		1680 N	1384	-0-	-296	-0-	98	1	1286	2	N	-0-		-0-			
10		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	159	1	2066	2	N	-0-		-0-			
11		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	107	1	1309	2	N	-0-		-0-			
*12		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	165	1	1991	2	N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:										22,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SCARBOROUGH UNIT										TOTAL DEPTH 12955		PERF.11634 - 12770			
WELL #: 3										RRCID -> 192491		COMPL. DATE 03/01/2006			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	87	1	1162	2	N	-0-		-0-	
02		1218 N	967	-0-	-251	-0-	66	1	901	2	N	-0-		-0-	
03		1209 N	1118	-0-	-91	-0-	80	1	1038	2	N	-0-		-0-	
04		1200 N	879	-0-	-321	-0-	56	1	823	2	N	-0-		-0-	
05		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	110	1	1543	2	N	-0-		-0-	
06		1080 N	792	-0-	-288	-0-	55	1	737	2	N	-0-		-0-	
07		929 N	929	-0-	-0-	-0-	64	1	865	2	N	-0-		-0-	
08		1302 N	922	-0-	-380	-0-	62	1	860	2	N	-0-		-0-	
09		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	78	1	1019	2	N	-0-		-0-	
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	74	1	965	2	N	-0-		-0-	
11		900 N	899	-0-	-1	-0-	68	1	831	2	N	-0-		-0-	
12		1147 N	928	-0-	-219	-0-	71	1	857	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:										12,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

GILLIAM UNIT 1										TOTAL DEPTH 11354		PERF.11115 - 11296			
WELL #: 2										RRCID -> 192509		COMPL. DATE 11/20/2002			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:										-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)										CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC															
TERRY "D"															
WELL #: 4										RRCID -> 192732		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11642 - 12796	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		1612 N	1444	-0-	-168	-0-	100 1	1344 2	N	-0-			-0-		
02		1421 N	1382	-0-	-39	-0-	95 1	1287 2	N	-0-			-0-		
03		1457 N	1442	-0-	-15	-0-	103 1	1339 2	N	-0-			-0-		
04		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	99 1	1449 2	N	-0-			-0-		
05		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	103 1	1447 2	N	-0-			-0-		
06		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	100 1	1340 2	N	-0-			-0-		
07		1612 N	1433	-0-	-179	-0-	99 1	1334 2	N	-0-			-0-		
08		1550 N	1412	-0-	-138	-0-	95 1	1317 2	N	-0-			-0-		
09		1440 N	1343	-0-	-97	-0-	95 1	1248 2	N	-0-			-0-		
10		1426 N	1231	-0-	-195	-0-	88 1	1143 2	N	-0-			-0-		
11		1380 N	1123	-0-	-257	-0-	85 1	1038 2	N	-0-			-0-		
12		1395 N	1170	-0-	-225	-0-	89 1	1081 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			16,518		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

BARGER, H. UNIT										TOTAL DEPTH 12950 PERF.11375 - 11385			
WELL #: 4										RRCID -> 195619		COMPL. DATE 04/28/2003	
01		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	216 1	2897 2	N	-0-			-0-
02		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	190 1	2577 2	N	-0-			-0-
03		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	186 1	2429 2	N	-0-			-0-
04		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	194 1	2843 2	N	-0-			-0-
05		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	170 1	2381 2	N	-0-			-0-
06		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	194 1	2613 2	N	-0-			-0-
07		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	218 1	2939 2	N	-0-			-0-
08		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	181 1	2522 2	N	-0-			-0-
09		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	173 1	2259 2	N	-0-			-0-
10		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	187 1	2434 2	N	-0-			-0-
11		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	153 1	1865 2	N	-0-			-0-
*12		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	232 1	2812 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,865		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

SCARBOROUGH UNIT										TOTAL DEPTH 13080 PERF.11620 - 11630			
WELL #: 6										RRCID -> 196267		COMPL. DATE 06/07/2003	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			20
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
BARGER, H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196270 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11354 - 11359												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2449 X	2398	-0-	-51	-0-	166 1	2232 2	N	-0-		-0-
02		2291 X	1769	-0-	-522	-0-	121 1	1648 2	N	-0-		-0-
03		2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	206 1	2684 2	N	-0-		-0-
04		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	161 1	2357 2	N	-0-		-0-
05		2387 X	1732	-0-	-655	-0-	116 1	1616 2	N	-0-		-0-
06		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	203 1	2737 2	N	-0-		-0-
07		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	199 1	2690 2	N	-0-		-0-
08		3100 N	4882	-0-	1782	1782	327 1	4555 2	N	-0-		-0-
09		3000 N	3026	-0-	26	1808	215 1	2811 2	N	-0-		-0-
10		3100 N	2738	-0-	-362	1446	196 1	2542 2	N	-0-		-0-
11		3684 X	2238	-0-	-1446	-0-	169 1	2069 2	N	-0-		-0-
12		2449 X	2108	-0-	-341	-0-	161 1	1947 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,128				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TERRY "D" WELL #: 6 RRCID -> 196408 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.11695 - 12843												
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	N	-0-		-0-
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	1 1	20 2	N	-0-		-0-
03		31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-
04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-		-0-
05		40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	N	-0-		-0-
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-
07		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-		-0-
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	1 1	8 2	N	-0-		-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-		-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-		-0-
11		9 N	3	-0-	-6	-0-	3 2		N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			192				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TERRY "D" WELL #: 8 RRCID -> 196410 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11718 - 12877												
01		2015 N	1054	-0-	-961	-0-	73 1	981 2	N	-0-		-0-
02		2900 N	2964	-0-	64	64	203 1	2761 2	N	-0-		-0-
03		1605 N	1541	-0-	-64	-0-	110 1	1431 2	N	-0-		-0-
04		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	77 1	1123 2	N	-0-		-0-
05		2015 X	984	-0-	-1031	-0-	66 1	918 2	N	-0-		-0-
06		1950 X	1919	-0-	-31	-0-	133 1	1786 2	N	-0-		-0-
07		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	179 1	2421 2	N	-0-		-0-
08		1550 X	1446	-0-	-104	-0-	97 1	1349 2	N	-0-		-0-
09		1920 X	921	-0-	-999	-0-	65 1	856 2	N	-0-		-0-
10		2015 X	1086	-0-	-929	-0-	78 1	1008 2	N	-0-		-0-
11		1410 N	1085	-0-	-325	-0-	82 1	1003 2	N	-0-		-0-
*12		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	150 1	1809 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,759				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
REED UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196474	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11736 - 11746	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1434 N	1434	-0-	-0-	90 1	1344 2	N		-0-		17
02		917 N	917	-0-	-0-	58 1	859 2	N		-0-		17
03		1023 N	579	-0-	-444	39 1	540 2	N		-0-		17
04		990 N	506	-0-	-484	33 1	473 2	N		-0-		17
05		992 N	648	-0-	-344	46 1	602 2	N		-0-		17
06		570 N	506	-0-	-64	34 1	472 2	N		-0-		17
07		527 N	506	-0-	-21	34 1	472 2	N		-0-		17
08		651 N	443	-0-	-208	32 1	411 2	N		-0-		17
09		593 N	593	-0-	-0-	39 1	554 2	N		-0-		17
10		693 N	693	-0-	-0-	54 1	639 2	N		-0-		17
11		527 N	527	-0-	-0-	38 1	489 2	N		-0-		17
12		620 N	557	-0-	-63	45 1	512 2	N		-0-		17
TOTAL GAS PROD:		7,909		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARGER, H. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196908	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11456 - 11507	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1457 N	1341	-0-	-116	93 1	1248 2	N		-0-		-0-
02		1363 N	1089	-0-	-274	75 1	1014 2	N		-0-		-0-
03		1457 N	1118	-0-	-339	80 1	1038 2	N		-0-		-0-
04		1290 N	1193	-0-	-97	76 1	1117 2	N		-0-		-0-
05		1178 N	1036	-0-	-142	69 1	967 2	N		-0-		-0-
06		1080 N	559	-0-	-521	39 1	520 2	N		-0-		-0-
07		1240 N	1239	-0-	-1	85 1	1154 2	N		-0-		-0-
08		1023 N	912	-0-	-111	61 1	851 2	N		-0-		-0-
09		904 N	904	-0-	-0-	64 1	840 2	N		-0-		-0-
10		1240 N	979	-0-	-261	70 1	909 2	N		-0-		-0-
11		1054 N	1054	-0-	-0-	80 1	974 2	N		-0-		-0-
12		930 N	898	-0-	-32	69 1	829 2	N		-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TERRY "D"		WELL #:		9	RRCID ->	196988	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11772 - 11782	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1085 N	661	-0-	-424	46 1	615 2	N		-0-		65
02		811 N	811	-0-	-0-	56 1	755 2	N		-0-		65
03		1256 N	1256	-0-	-0-	89 1	1167 2	N		-0-		65
04		1980 N	1980	-0-	-0-	127 1	1851 2	N		2		67
05		2177 N	2177	-0-	-0-	145 1	2032 2	N		-0-		67
06		2634 N	2634	-0-	-0-	182 1	2452 2	N		-0-		67
07		1898 N	1898	-0-	-0-	131 1	1767 2	N		-0-		67
08		1628 N	1628	-0-	-0-	109 1	1519 2	N		-0-		67
09		1050 N	747	-0-	-303	53 1	694 2	N		-0-		67
10		1729 N	1729	-0-	-0-	124 1	1605 2	N		-0-		67
11		1915 N	1915	-0-	-0-	145 1	1770 2	N		-0-		67
*12		1855 N	1855	-0-	-0-	142 1	1713 2	N		-0-		67
TOTAL GAS PROD:		19,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
TERRY "D" WELL #: 7 RRCID -> 197141 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11756 - 11766												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	95 1	1280 2		N	-0-	40
02		1305 N	1226	-0-	-79	-0-	84 1	1142 2		N	-0-	40
03		1395 N	1195	-0-	-200	-0-	85 1	1110 2		N	-0-	40
04		1320 N	1036	-0-	-284	-0-	66 1	970 2		N	-0-	40
05		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	99 1	1391 2		N	-0-	40
06		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	88 1	1180 2		N	-0-	40
07		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	85 1	1155 2		N	-0-	40
08		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	99 1	1381 2		N	-0-	40
09		1260 N	1242	-0-	-18	-0-	88 1	1154 2		N	-0-	40
10		1240 N	1222	-0-	-18	-0-	87 1	1135 2		N	-0-	40
11		1350 N	1252	-0-	-98	-0-	95 1	1157 2		N	-0-	40
*12		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	110 1	1330 2		N	-0-	40
TOTAL GAS PROD:			15,466			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 198034 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11616 - 12713												
01		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	119 1	1596 2		N	-0-	-0-
02		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	109 1	1475 2		N	-0-	-0-
03		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	106 1	1389 2		N	-0-	-0-
04		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	106 1	1557 2		N	-0-	-0-
05		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	102 1	1422 2		N	-0-	-0-
06		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	98 1	1316 2		N	-0-	-0-
07		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	89 1	1196 2		N	-0-	-0-
08		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	153 1	2130 2		N	-0-	-0-
09		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	121 1	1582 2		N	-0-	-0-
10		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	112 1	1460 2		N	-0-	-0-
11		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	93 1	1136 2		N	-0-	-0-
*12		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	114 1	1375 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,956			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 198092 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11530 - 12610												
01		2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	202 1	2708 2		N	-0-	-0-
02		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	169 1	2292 2		N	-0-	-0-
03		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	186 1	2432 2		N	-0-	-0-
04		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	174 1	2543 2		N	-0-	-0-
05		2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	188 1	2629 2		N	-0-	-0-
06		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	175 1	2362 2		N	-0-	-0-
07		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	179 1	2421 2		N	-0-	-0-
08		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	160 1	2231 2		N	-0-	-0-
09		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	179 1	2340 2		N	-0-	-0-
10		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	187 1	2425 2		N	-0-	-0-
11		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	143 1	1753 2		N	-0-	-0-
*12		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	192 1	2320 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			30,590			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	198355	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12890	PERF.	11630 - 12693	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	166 1	2228 2	2228 2	N	-0-			-0-
02	2900 N	2920	-0-	20	20	200 1	2720 2	2720 2	N	-0-			-0-
03	3100 N	3486	-0-	386	406	248 1	3238 2	3238 2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3554	-0-	554	960	227 1	3327 2	3327 2	N	-0-			-0-
05	4619 X	3659	-0-	-960	-0-	244 1	3415 2	3415 2	N	-0-			-0-
06	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	185 1	2485 2	2485 2	N	-0-			-0-
07	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	219 1	2953 2	2953 2	N	-0-			-0-
08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	252 1	3499 2	3499 2	N	-0-			-0-
09	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	263 1	3444 2	3444 2	N	-0-			-0-
10	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	312 1	4046 2	4046 2	N	-0-			-0-
11	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	415 1	5070 2	5070 2	N	-0-			-0-
*12	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	228 1	2761 2	2761 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	198365	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13068	PERF.	11716 - 12828
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARGER, H. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	198712	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	11370 - 11376
01	1550 N	1339	-0-	-211	-0-	93 1	1246 2	1246 2	N	-0-		-0-
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	89 1	1211 2	1211 2	N	-0-		-0-
03	1457 N	1274	-0-	-183	-0-	91 1	1183 2	1183 2	N	-0-		-0-
04	1290 N	979	-0-	-311	-0-	63 1	916 2	916 2	N	-0-		-0-
05	1395 N	976	-0-	-419	-0-	65 1	911 2	911 2	N	-0-		-0-
06	1230 N	1128	-0-	-102	-0-	78 1	1050 2	1050 2	N	-0-		-0-
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	82 1	1104 2	1104 2	N	-0-		-0-
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	70 1	970 2	970 2	N	-0-		-0-
09	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	77 1	1009 2	1009 2	N	-0-		-0-
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	86 1	1111 2	1111 2	N	-0-		-0-
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	91 1	1117 2	1117 2	N	-0-		-0-
*12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	103 1	1249 2	1249 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
BARGER, H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 199630 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11316 - 11485														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2666 N	1779	-0-	-887	-0-	123 1	1656 2	N		-0-			-0-
02		2175 N	1575	-0-	-600	-0-	108 1	1467 2	N		-0-			-0-
03		1953 N	1602	-0-	-351	-0-	114 1	1488 2	N		-0-			-0-
04		1710 N	1467	-0-	-243	-0-	94 1	1373 2	N		-0-			-0-
05		1674 N	1669	-0-	-5	-0-	111 1	1558 2	N		-0-			-0-
06		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	161 1	2165 2	N		-0-			-0-
07		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	157 1	2115 2	N		-0-			-0-
08		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	138 1	1921 2	N		-0-			-0-
09		2340 N	2279	-0-	-61	-0-	162 1	2117 2	N		-0-			-0-
10		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	180 1	2338 2	N		-0-			-0-
11		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	184 1	2246 2	N		-0-			-0-
*12		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	180 1	2181 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,337				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GILLIAM UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 200005 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11542 - 11552														
01		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	169 1	2265 2	N		-0-			10
02		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	139 1	1889 2	N		-0-			10
03		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	151 1	1974 2	N		-0-			10
04		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	125 1	1834 2	N		-0-			10
05		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	135 1	1882 2	N		-0-			10
06		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	107 1	1437 2	N		-0-			10
07		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	122 1	1643 2	N		-0-			10
08		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	114 1	1589 2	N		-0-			10
09		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	120 1	1576 2	N		-0-			10
10		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	116 1	1504 2	N		-0-			10
11		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	110 1	1344 2	N		-0-			10
*12		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	117 1	1419 2	N		-0-			10
TOTAL GAS PROD:			21,881				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BARGER, H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200113 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11312 - 11390														
01		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	145 1	1953 2	N		-0-			-0-
02		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	121 1	1642 2	N		-0-			-0-
03		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	153 1	2002 2	N		-0-			-0-
04		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	127 1	1863 2	N		-0-			-0-
05		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	131 1	1826 2	N		-0-			-0-
06		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	125 1	1686 2	N		-0-			-0-
07		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	102 1	1371 2	N		-0-			-0-
08		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	103 1	1433 2	N		-0-			-0-
09		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	126 1	1646 2	N		-0-			-0-
10		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	130 1	1686 2	N		-0-			-0-
11		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	128 1	1568 2	N		-0-			-0-
*12		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	129 1	1563 2	N		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,759				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
BARGER, H. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	200114	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	11662	PERF.	11368	- 11459
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3658 X	2997	-0-	-661	-0-	208 1	2789 2	N	-0-			-0-
02		3422 X	2636	-0-	-786	-0-	181 1	2455 2	N	-0-			-0-
03		3658 X	2781	-0-	-877	-0-	198 1	2583 2	N	-0-			-0-
04		3540 X	2571	-0-	-969	-0-	165 1	2406 2	N	-0-			-0-
05		3286 X	2831	-0-	-455	-0-	189 1	2642 2	N	-0-			-0-
06		2910 X	2445	-0-	-465	-0-	169 1	2276 2	N	-0-			-0-
07		2821 X	2506	-0-	-315	-0-	173 1	2333 2	N	-0-			-0-
08		2821 X	2343	-0-	-478	-0-	157 1	2186 2	N	-0-			-0-
09		2730 X	2236	-0-	-494	-0-	159 1	2077 2	N	-0-			-0-
10		2821 X	2406	-0-	-415	-0-	172 1	2234 2	N	-0-			-0-
11		2460 X	2432	-0-	-28	-0-	184 1	2248 2	N	-0-			-0-
12		2511 X	2320	-0-	-191	-0-	177 1	2143 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,504		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200747	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	11594	- 12706
01		1705 N	1687	-0-	-18	-0-	117 1	1570 2	N	-0-			-0-
02		1885 N	1559	-0-	-326	-0-	107 1	1452 2	N	-0-			-0-
03		1891 N	1750	-0-	-141	-0-	125 1	1625 2	N	-0-			-0-
04		1620 N	1499	-0-	-121	-0-	96 1	1403 2	N	-0-			-0-
05		1674 N	1556	-0-	-118	-0-	104 1	1452 2	N	-0-			-0-
06		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	119 1	1603 2	N	-0-			-0-
07		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	131 1	1763 2	N	-0-			-0-
08		1550 N	1281	-0-	-269	-0-	86 1	1195 2	N	-0-			-0-
09		1710 N	1481	-0-	-229	-0-	105 1	1376 2	N	-0-			-0-
10		1891 N	1271	-0-	-620	-0-	91 1	1180 2	N	-0-			-0-
11		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	96 1	1179 2	N	-0-			-0-
*12		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	118 1	1426 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	201601	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11502	- 11574
01		775 N	624	-0-	-151	-0-	43 1	581 2	N	-0-			17
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	45 1	617 2	N	-0-			17
03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	64 1	834 2	N	-0-			17
04		932 N	932	-0-	-0-	-0-	60 1	872 2	N	-0-			17
05		896 N	896	-0-	-0-	-0-	60 1	836 2	N	-0-			17
06		870 N	439	-0-	-431	-0-	30 1	409 2	N	-0-			17
07		961 N	930	-0-	-31	-0-	64 1	866 2	N	-0-			17
08		989 N	989	-0-	-0-	-0-	66 1	923 2	N	-0-			17
09		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	82 1	1068 2	N	-0-			17
10		930 N	838	-0-	-92	-0-	60 1	778 2	N	-0-			17
11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	76 1	929 2	N	-0-			17
12		1178 N	673	-0-	-505	-0-	51 1	622 2	N	-0-			17
TOTAL GAS PROD:		10,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//	32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//	120027									
SCARBOROUGH UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	201834	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13110	PERF.11750 - 12822		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	131 1	1754 2	N	-0-			-0-
02		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	130 1	1766 2	N	-0-			-0-
03		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	96 1	1250 2	N	-0-			-0-
04		783 N	783	-0-	-0-	-0-	50 1	733 2	N	-0-			-0-
05		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	99 1	1378 2	N	-0-			-0-
06		481 N	481	-0-	-0-	-0-	33 1	448 2	N	-0-			-0-
07		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	86 1	1164 2	N	-0-			-0-
08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	67 1	936 2	N	-0-			-0-
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	66 1	857 2	N	-0-			-0-
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	56 1	728 2	N	-0-			-0-
11		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	97 1	1187 2	N	-0-			-0-
*12		954 N	954	-0-	-0-	-0-	73 1	881 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,066	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BARGER, H. UNIT			WELL #:	12	RRCID ->	202470	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11384 - 11462		
01		1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	114 1	1537 2	N	-0-			-0-
02		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	338 1	4598 2	N	-0-			-0-
03		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	245 1	3198 2	N	-0-			-0-
04		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	205 1	3000 2	N	-0-			-0-
05		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	208 1	2913 2	N	-0-			-0-
06		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	159 1	2136 2	N	-0-			-0-
07		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	201 1	2711 2	N	-0-			-0-
08		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	211 1	2935 2	N	-0-			-0-
09		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	193 1	2521 2	N	-0-			-0-
10		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	264 1	3430 2	N	-0-			-0-
11		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	207 1	2528 2	N	-0-			-0-
*12		2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	192 1	2318 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,362	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SCARBOROUGH UNIT			WELL #:	9	RRCID ->	202476	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11711 - 12810		
01		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	81 1	1085 2	N	-0-			-0-
02		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	83 1	1122 2	N	-0-			-0-
03		1364 N	1122	-0-	-242	-0-	80 1	1042 2	N	-0-			-0-
04		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	74 1	1083 2	N	-0-			-0-
05		1302 N	1253	-0-	-49	-0-	84 1	1169 2	N	-0-			-0-
06		1080 N	993	-0-	-87	-0-	69 1	924 2	N	-0-			-0-
07		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	91 1	1231 2	N	-0-			-0-
08		1240 N	836	-0-	-404	-0-	56 1	780 2	N	-0-			-0-
09		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	89 1	1159 2	N	-0-			-0-
10		1333 N	709	-0-	-624	-0-	51 1	658 2	N	-0-			-0-
11		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	83 1	1015 2	N	-0-			-0-
12		1302 N	739	-0-	-563	-0-	56 1	683 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,848	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	202649	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11576 - 11699	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1457 N	1098	-0-	-359	-0-	76 1	1022 2	N	-0-		-0-
02		1276 N	33	-0-	-1243	-0-	2 1	31 2	N	-0-		-0-
03		1550 N	26	-0-	-1524	-0-	2 1	24 2	N	-0-		-0-
04		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	185 1	2704 2	N	-0-		-0-
05		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	141 1	1967 2	N	-0-		-0-
06		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	119 1	1597 2	N	-0-		-0-
07		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	121 1	1640 2	N	-0-		-0-
08		1581 N	1447	-0-	-134	-0-	97 1	1350 2	N	-0-		-0-
09		1530 N	1230	-0-	-300	-0-	87 1	1143 2	N	-0-		-0-
10		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	131 1	1697 2	N	-0-		-0-
11		1410 N	507	-0-	-903	-0-	38 1	469 2	N	-0-		-0-
12		1271 N	21	-0-	-1250	-0-	2 1	19 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,664				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

BARGER, H. UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	204691	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	11333	PERF.11034 - 11465	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

SCARBOROUGH UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	205115	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11654 - 12665	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
REED UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	207233	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11730	- 11786	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	194	1	2907	2	N	7	107
02	2929 X	2669	-0-	-260	-0-	169	1	2494	2	N	5	112
03	3131 X	2872	-0-	-259	-0-	191	1	2659	2	N	20	132
04	3030 X	3009	-0-	-21	-0-	197	1	2790	2	N	20	152
05	3131 X	2949	-0-	-182	-0-	208	1	2741	2	N	-0-	152
06	3000 X	2355	-0-	-645	-0-	160	1	2195	2	N	-0-	152
07	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	251	1	3480	2	N	-0-	152
08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	227	1	2941	2	N	-0-	152
09	3000 X	2972	-0-	-28	-0-	196	1	2776	2	N	-0-	152
10	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	246	1	2911	2	N	-0-	152
11	3030 X	2413	-0-	-617	-0-	175	1	2238	2	N	-0-	152
12	3131 X	2302	-0-	-829	-0-	186	1	2116	2	N	-0-	152

TOTAL GAS PROD: 34,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

REED UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	213191	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11820	- 11850	
01	155 N	40	-0-	-115	-0-	3	1	37	2	N	-0-	-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	2	N	-0-	-0-
03	13 N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-	-0-
05	372 N	17	-0-	-355	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-	-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-	-0-
09	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-
*12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	216524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11690	- 11720	
01	4185 X	3007	-0-	-1178	-0-	188	1	2819	2	N	-0-	64
02	3625 X	2723	-0-	-902	-0-	173	1	2550	2	N	-0-	64
03	3658 X	2608	-0-	-1050	-0-	175	1	2433	2	N	-0-	64
04	3540 X	2026	-0-	-1514	-0-	134	1	1892	2	N	-0-	64
05	3007 X	2110	-0-	-897	-0-	149	1	1961	2	N	-0-	64
06	2910 X	2353	-0-	-557	-0-	160	1	2193	2	N	-0-	64
07	2914 X	1508	-0-	-1406	-0-	101	1	1407	2	N	-0-	64
08	2604 X	2464	-0-	-140	-0-	176	1	2288	2	N	-0-	64
09	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	161	1	2280	2	N	-0-	64
10	2418 X	2182	-0-	-236	-0-	170	1	2012	2	N	-0-	64
11	2370 X	1662	-0-	-708	-0-	121	1	1541	2	N	-0-	64
12	2511 X	2345	-0-	-166	-0-	190	1	2155	2	N	-0-	64

TOTAL GAS PROD: 27,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
REED UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216678	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	12272	PERF.11848	- 12133	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3379 X	2223	-0-	-1156	-0-	139 1	2084 2	N	-0-			20
02		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	212 1	3128 2	N	-0-			20
03		3379 X	2684	-0-	-695	-0-	180 1	2504 2	N	-0-			20
04		3270 X	3144	-0-	-126	-0-	208 1	2936 2	N	-0-			20
05		3379 X	2656	-0-	-723	-0-	187 1	2469 2	N	-0-			20
06		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	223 1	3056 2	N	-0-			20
07		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	253 1	3510 2	N	-0-			20
08		3255 X	2573	-0-	-682	-0-	184 1	2389 2	N	-0-			20
09		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	254 1	3596 2	N	-0-			20
10		3379 X	1719	-0-	-1660	-0-	134 1	1585 2	N	-0-			20
11		3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	263 1	3352 2	N	-0-			20
12		3379 X	2517	-0-	-862	-0-	204 1	2313 2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		35,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	217273	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11860	- 12140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1550 N	1515	-0-	-35	-0-	95 1	1420 2	N	-0-			-0-
02		1392 N	1390	-0-	-2	-0-	88 1	1302 2	N	-0-			-0-
03		1581 N	1256	-0-	-325	-0-	84 1	1172 2	N	-0-			-0-
04		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	97 1	1373 2	N	-0-			-0-
05		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	122 1	1609 2	N	-0-			-0-
06		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	101 1	1388 2	N	-0-			-0-
07		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	106 1	1468 2	N	-0-			-0-
08		1736 N	1326	-0-	-410	-0-	95 1	1231 2	N	-0-			-0-
09		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	104 1	1472 2	N	-0-			-0-
10		1581 N	1396	-0-	-185	-0-	109 1	1287 2	N	-0-			-0-
11		1290 N	1015	-0-	-275	-0-	74 1	941 2	N	-0-			-0-
12		1643 N	1253	-0-	-390	-0-	101 1	1152 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,991		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	217888	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11663	- 12979	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	363 1	5433 2	N	29			89
02		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	32 9	4289 2	N	-0-			89
03		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	291 1	5607 2	N	-0-			89
04		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	403 1	5237 2	N	-0-			89
05		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	370 1	4695 2	N	-0-			89
06		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	356 1	5331 2	N	-0-			89
07		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	388 1	5182 2	N	-0-			89
08		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	374 1	5164 2	N	-0-			89
09		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	398 1	4698 2	N	-0-			89
10		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	331 1	4180 2	N	-0-			89
11		5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	353 1	5027 2	N	-0-			89
*12		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	394 1	3980 2	N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:		63,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
REED UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	217891	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	13405	PERF.11868	- 12164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	96 1	1442 2	N	-0-			23
02		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	83 1	1217 2	N	-0-			23
03		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	94 1	1309 2	N	-0-			23
04		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	90 1	1269 2	N	-0-			23
05		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	99 1	1307 2	N	-0-			23
06		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	90 1	1242 2	N	-0-			23
07		1364 N	1324	-0-	-40	-0-	89 1	1235 2	N	-0-			23
08		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	98 1	1269 2	N	-0-			23
09		1320 N	1207	-0-	-113	-0-	80 1	1127 2	N	-0-			23
10		1333 N	832	-0-	-501	-0-	65 1	767 2	N	-0-			23
11		1320 N	668	-0-	-652	-0-	49 1	619 2	N	-0-			23
12		1240 N	618	-0-	-622	-0-	50 1	568 2	N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		14,354		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	218161	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11433	- 13133
01		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	72 1	1074 2	N	-0-		-0-
02		1015 N	979	-0-	-36	-0-	62 1	917 2	N	-0-		-0-
03		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	74 1	1029 2	N	-0-		-0-
04		1050 N	1008	-0-	-42	-0-	67 1	941 2	N	-0-		-0-
05		1054 N	1042	-0-	-12	-0-	73 1	969 2	N	-0-		-0-
06		1050 N	636	-0-	-414	-0-	43 1	593 2	N	-0-		-0-
07		1054 N	457	-0-	-597	-0-	31 1	426 2	N	-0-		-0-
08		1054 N	427	-0-	-627	-0-	31 1	396 2	N	-0-		-0-
09		630 N	537	-0-	-93	-0-	35 1	502 2	N	-0-		-0-
10		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	110 1	1299 2	N	-0-		-0-
11		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	86 1	1098 2	N	-0-		-0-
*12		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	112 1	1275 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARGER, H. UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	222056	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11420	- 11574
01		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	81 1	1093 2	N	-0-		-0-
02		1131 N	1122	-0-	-9	-0-	77 1	1045 2	N	-0-		-0-
03		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	87 1	1139 2	N	-0-		-0-
04		1140 N	1009	-0-	-131	-0-	65 1	944 2	N	-0-		-0-
05		1209 N	1146	-0-	-63	-0-	76 1	1070 2	N	-0-		-0-
06		1200 N	1039	-0-	-161	-0-	72 1	967 2	N	-0-		-0-
07		1054 N	926	-0-	-128	-0-	64 1	862 2	N	-0-		-0-
08		1147 N	929	-0-	-218	-0-	62 1	867 2	N	-0-		-0-
09		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	76 1	995 2	N	-0-		-0-
10		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	97 1	1255 2	N	-0-		-0-
11		906 N	906	-0-	-0-	-0-	68 1	838 2	N	-0-		-0-
*12		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	162 1	1963 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
BARGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 223609 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11418 - 11494														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	120	1	1609	2	N	-0-		-0-
02		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	80	1	1087	2	N	-0-		-0-
03		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	76	1	987	2	N	-0-		-0-
04		1020 N	856	-0-	-164	-0-	55	1	801	2	N	-0-		-0-
05		1054 N	971	-0-	-83	-0-	65	1	906	2	N	-0-		-0-
06		1020 N	549	-0-	-471	-0-	38	1	511	2	N	-0-		-0-
07		899 N	634	-0-	-265	-0-	44	1	590	2	N	-0-		-0-
08		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	144	1	2000	2	N	-0-		-0-
09		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	134	1	1755	2	N	-0-		-0-
10		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	106	1	1375	2	N	-0-		-0-
11		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	80	1	979	2	N	-0-		-0-
12		1054 N	759	-0-	-295	-0-	58	1	701	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,301			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

H. BARGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 229853 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11002 - 11561														

01		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	151	1	2031	2	N	-0-		17
02		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	143	1	1941	2	N	-0-		17
03		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	167	1	2175	2	N	-0-		17
04		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	174	1	2541	2	N	-0-		17
05		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	140	1	1961	2	N	-0-		17
06		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	91	1	1227	2	N	-0-		17
07		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	98	1	1321	2	N	-0-		17
08		3100 N	3182	-0-	82	82	213	1	2969	2	N	-0-		17
09		2692 N	2610	-0-	-82	-0-	185	1	2425	2	N	-0-		17
10		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	177	1	2296	2	N	-0-		17
11		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	209	1	2555	2	N	-0-		17
*12		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	217	1	2621	2	N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:			28,028			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARGER, H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 230710 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11467 - 11565														

01		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	157	1	2112	2	N	-0-		20
02		1856 X	837	-0-	-1019	-0-	57	1	780	2	N	-0-		20
03		1984 X	1774	-0-	-210	-0-	126	1	1648	2	N	-0-		20
04		1920 X	1595	-0-	-325	-0-	102	1	1493	2	N	-0-		20
05		1984 X	1699	-0-	-285	-0-	113	1	1586	2	N	-0-		20
06		1710 N	1522	-0-	-188	-0-	105	1	1417	2	N	-0-		20
07		1643 N	1598	-0-	-45	-0-	110	1	1488	2	N	-0-		20
08		1705 N	1164	-0-	-541	-0-	78	1	1086	2	N	-0-		20
09		1530 N	966	-0-	-564	-0-	69	1	897	2	N	-0-		20
10		1612 N	1361	-0-	-251	-0-	97	1	1264	2	N	-0-		20
11		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	90	1	1099	2	N	-0-		20
12		992 N	22	-0-	-970	-0-	2	1	20	2	N	-0-		20
TOTAL GAS PROD:			15,996			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
REED UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230802		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11368 - 12990								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GILLIAM UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 271861		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11480 - 12614								
01	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	176	1	2369	2	N	-0-				-0-
02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	166	1	2258	2	N	-0-				-0-
03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	180	1	2348	2	N	-0-				-0-
04	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	129	1	1888	2	N	-0-				-0-
05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	171	1	2387	2	N	-0-				-0-
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	158	1	2133	2	N	-0-				-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	162	1	2188	2	N	-0-				-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	156	1	2172	2	N	-0-				-0-
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	159	1	2085	2	N	-0-				-0-
10	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	166	1	2154	2	N	-0-				-0-
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	165	1	2012	2	N	-0-				-0-
*12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	179	1	2162	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		28,123				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		RRCID -> 099216		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11252 - 11576								
THOMPSON, MILDRED		WELL #: 1														
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	99	1	1417	2	N	-0-				-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	92	1	1271	2	N	-0-				-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	99	1	1300	2	N	-0-				-0-
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	98	1	1307	2	N	-0-				-0-
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	105	1	1367	2	N	-0-				-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	98	1	1179	2	N	-0-				-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	113	1	1402	2	N	-0-				-0-
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	113	1	1456	2	N	-0-				-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	92	1	1070	2	N	-0-				-0-
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	107	1	1330	2	N	-0-				-0-
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	112	1	1403	2	N	-0-				-0-
*12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	101	1	1395	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,126				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
EVERETT		WELL #:		1	RRCID ->	102006	COMPL. DATE	08/02/1982	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	11102 - 11415			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		310 N	299	-0-	-11	-0-	14 1	285 2	N	-0-			-0-		
02		261 N	242	-0-	-19	-0-	11 1	231 2	N	-0-			-0-		
03		279 N	231	-0-	-48	-0-	11 1	220 2	N	-0-			-0-		
04		300 N	289	-0-	-11	-0-	14 1	275 2	N	-0-			-0-		
05		323 N	323	-0-	-0-	-0-	17 1	306 2	N	-0-			-0-		
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	15 1	263 2	N	-0-			-0-		
07		310 N	269	-0-	-41	-0-	15 1	254 2	N	-0-			-0-		
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	14 1	249 2	N	-0-			-0-		
09		270 N	258	-0-	-12	-0-	14 1	244 2	N	-0-			-0-		
10		279 N	273	-0-	-6	-0-	15 1	258 2	N	-0-			-0-		
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	16 1	266 2	N	-0-			-0-		
*12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	206 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			3,223		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		2R	RRCID ->	137925	COMPL. DATE	02/20/1991	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	11621 - 11727			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		835 N	835	-0-	-0-	-0-	38 1	797 2	N	-0-			-0-		
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	31 1	628 2	N	-0-			-0-		
03		651 N	547	-0-	-104	-0-	27 1	520 2	N	-0-			-0-		
04		810 N	478	-0-	-332	-0-	52 1	426 2	N	-0-			-0-		
05		713 N	492	-0-	-221	-0-	55 1	437 2	N	-0-			-0-		
06		540 N	514	-0-	-26	-0-	56 1	458 2	N	-0-			-0-		
07		506 N	506	-0-	-0-	-0-	57 1	449 2	N	-0-			-0-		
08		496 N	391	-0-	-105	-0-	50 1	341 2	N	-0-			-0-		
09		510 N	397	-0-	-113	-0-	50 1	347 2	N	-0-			-0-		
10		496 N	482	-0-	-14	-0-	55 1	427 2	N	-0-			-0-		
11		475 N	475	-0-	-0-	-0-	55 1	420 2	N	-0-			-0-		
*12		491 N	491	-0-	-0-	-0-	53 1	438 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			6,267		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #:		1	RRCID ->	139002	COMPL. DATE	06/12/1991	TOTAL DEPTH	12252	PERF.	11802 - 11926			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	74 1	1534 2	N	-0-			-0-		
02		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	82 1	1645 2	N	-0-			-0-		
03		1767 N	1691	-0-	-76	-0-	84 1	1607 2	N	-0-			-0-		
04		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	115 1	1625 2	N	-0-			-0-		
05		1860 N	1789	-0-	-71	-0-	122 1	1667 2	N	-0-			-0-		
06		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	121 1	1588 2	N	-0-			-0-		
07		1798 N	1647	-0-	-151	-0-	120 1	1527 2	N	-0-			-0-		
08		1798 N	1674	-0-	-124	-0-	119 1	1555 2	N	-0-			-0-		
09		1710 N	1518	-0-	-192	-0-	111 1	1407 2	N	-0-			-0-		
10		1643 N	1610	-0-	-33	-0-	116 1	1494 2	N	-0-			-0-		
11		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	122 1	1574 2	N	-0-			-0-		
*12		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	114 1	1653 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			20,176		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
EVERETT		WELL #:		3	RRCID ->	139594	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	12195	PERF.11436	- 11746		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	111 1	2302 2	N	-0-				-0-
02		2204 N	2048	-0-	-156	-0-	97 1	1951 2	N	-0-				-0-
03		2232 N	2156	-0-	-76	-0-	107 1	2049 2	N	-0-				-0-
04		2340 N	2140	-0-	-200	-0-	106 1	2034 2	N	-0-				-0-
05		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	120 1	2198 2	N	-0-				-0-
06		2100 N	1884	-0-	-216	-0-	102 1	1782 2	N	-0-				-0-
07		2232 N	2146	-0-	-86	-0-	118 1	2028 2	N	-0-				-0-
08		2325 N	2283	-0-	-42	-0-	122 1	2161 2	N	-0-				-0-
09		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	121 1	2100 2	N	-0-				-0-
10		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	117 1	2066 2	N	-0-				-0-
11		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	104 1	1789 2	N	-0-				-0-
*12		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	89 1	1763 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		25,537			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		3	RRCID ->	140177	COMPL. DATE	11/05/1991	TOTAL DEPTH	12210	PERF.11421	- 12034		
01		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	134 1	2785 2	N	-0-				-0-
02		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	101 1	2043 2	N	-0-				-0-
03		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	56 1	1071 2	N	-0-				-0-
04		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	87 1	1670 2	N	-0-				-0-
05		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	78 1	1425 2	N	-0-				-0-
06		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	91 1	1586 2	N	-0-				-0-
07		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	80 1	1384 2	N	-0-				-0-
08		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	83 1	1468 2	N	-0-				-0-
09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	82 1	1429 2	N	-0-				-0-
10		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	85 1	1491 2	N	-0-				-0-
11		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	84 1	1441 2	N	-0-				-0-
*12		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	75 1	1487 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		20,316			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EVERETT		WELL #:		4	RRCID ->	140417	COMPL. DATE	12/14/1991	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11540	- 11944		
01		2697 N	2673	-0-	-24	-0-	123 1	2550 2	N	-0-				-0-
02		2552 N	2466	-0-	-86	-0-	117 1	2349 2	N	-0-				-0-
03		2635 N	2398	-0-	-237	-0-	119 1	2279 2	N	-0-				-0-
04		2580 N	2380	-0-	-200	-0-	146 1	2234 2	N	-0-				-0-
05		2635 N	2443	-0-	-192	-0-	156 1	2287 2	N	-0-				-0-
06		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	166 1	2365 2	N	-0-				-0-
07		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	180 1	2560 2	N	-0-				-0-
08		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	164 1	2357 2	N	-0-				-0-
09		2520 N	2130	-0-	-390	-0-	145 1	1985 2	N	-0-				-0-
10		2728 N	2531	-0-	-197	-0-	165 1	2366 2	N	-0-				-0-
11		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	160 1	2239 2	N	-0-				-0-
*12		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	133 1	2030 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		29,375			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
EVERETT		WELL #:		5	RRCID ->	140636	COMPL. DATE	12/21/1991	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11212	- 11610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	79 1	1639 2	N	-0-			-0-
02		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	74 1	1492 2	N	-0-			-0-
03		1550 N	1395	-0-	-155	-0-	69 1	1326 2	N	-0-			-0-
04		1650 N	1319	-0-	-331	-0-	94 1	1225 2	N	-0-			-0-
05		1674 N	1463	-0-	-211	-0-	105 1	1358 2	N	-0-			-0-
06		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	105 1	1308 2	N	-0-			-0-
07		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	109 1	1342 2	N	-0-			-0-
08		1457 N	1409	-0-	-48	-0-	105 1	1304 2	N	-0-			-0-
09		1410 N	1406	-0-	-4	-0-	105 1	1301 2	N	-0-			-0-
10		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	113 1	1449 2	N	-0-			-0-
11		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	102 1	1228 2	N	-0-			-0-
*12		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	127 1	1900 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #:		2	RRCID ->	140749	COMPL. DATE	01/22/1992	TOTAL DEPTH	12285	PERF.11611	- 11967	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	50 1	1042 2	N	-0-			-0-
02		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	48 1	975 2	N	-0-			-0-
03		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	53 1	1014 2	N	-0-			-0-
04		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	84 1	1031 2	N	-0-			-0-
05		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	86 1	1007 2	N	-0-			-0-
06		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	86 1	974 2	N	-0-			-0-
07		1116 N	1050	-0-	-66	-0-	87 1	963 2	N	-0-			-0-
08		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	87 1	999 2	N	-0-			-0-
09		1050 N	995	-0-	-55	-0-	83 1	912 2	N	-0-			-0-
10		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	154 1	2162 2	N	-0-			-0-
11		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	158 1	2206 2	N	-0-			-0-
*12		866 N	866	-0-	-0-	-0-	71 1	795 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,127		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		4	RRCID ->	154886	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 8390	- 10666	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		5	RRCID ->	158916	COMPL. DATE	03/31/1996	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11256	-	11820
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1333 N	1292	-0-	-41	-0-	59 1	1233 2	N	-0-				-0-
02		1247 N	1211	-0-	-36	-0-	59 1	1152 2	N	-0-				-0-
03		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	62 1	1173 2	N	-0-				-0-
04		1260 N	1114	-0-	-146	-0-	84 1	1030 2	N	-0-				-0-
05		1302 N	1232	-0-	-70	-0-	93 1	1139 2	N	-0-				-0-
06		1200 N	1100	-0-	-100	-0-	88 1	1012 2	N	-0-				-0-
07		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	106 1	1284 2	N	-0-				-0-
08		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	98 1	1179 2	N	-0-				-0-
09		1110 N	1017	-0-	-93	-0-	84 1	933 2	N	-0-				-0-
10		1395 N	1091	-0-	-304	-0-	88 1	1003 2	N	-0-				-0-
11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	88 1	1003 2	N	-0-				-0-
*12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	79 1	940 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				14,069		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		6	RRCID ->	161179	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	11906	PERF.	11186	-	11719
01		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	82 1	1696 2	Y	-0-				-0-
02		2233 X	1854	-0-	-379	-0-	88 1	1766 2	Y	-0-				-0-
03		2387 X	1568	-0-	-819	-0-	78 1	1490 2	Y	-0-				-0-
04		2310 X	1912	-0-	-398	-0-	94 1	1818 2	Y	-0-				-0-
05		1984 X	1689	-0-	-295	-0-	87 1	1602 2	Y	-0-				-0-
06		1920 X	1123	-0-	-797	-0-	61 1	1062 2	Y	-0-				-0-
07		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	125 1	2148 2	Y	-0-				-0-
08		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	105 1	1870 2	Y	-0-				-0-
09		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	75 1	1295 2	Y	-0-				-0-
10		2201 N	1780	-0-	-421	-0-	96 1	1684 2	Y	-0-				-0-
11		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	92 1	1579 2	Y	-0-				-0-
*12		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	83 1	1646 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				20,722		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		7	RRCID ->	166312	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	12157	PERF.	11653	-	11997
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
THOMPSON, MILDRED		WELL #:		8	RRCID ->	167112	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	12080	PERF.11516	- 11893		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE				AMT CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		9	RRCID ->	173221	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	12180	PERF.11636	- 11989
01	1643 X	710	-0-	-933	-0-	33	1	677	2	N	-0-	-0-
02	1537 X	527	-0-	-1010	-0-	25	1	502	2	N	-0-	-0-
03	1271 N	435	-0-	-836	-0-	21	1	414	2	N	-0-	-0-
04	690 N	286	-0-	-404	-0-	14	1	272	2	N	-0-	-0-
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	33	1	611	2	N	-0-	-0-
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	68	1	1179	2	N	-0-	-0-
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	72	1	1233	2	N	-0-	-0-
08	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	54	1	951	2	N	-0-	-0-
09	1260 N	1031	-0-	-229	-0-	56	1	975	2	N	-0-	-0-
10	1302 N	1027	-0-	-275	-0-	55	1	972	2	N	-0-	-0-
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	53	1	918	2	N	-0-	-0-
*12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,115				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

EVERETT		WELL #:		8	RRCID ->	176838	COMPL. DATE	01/12/2000	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11148	- 11276
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	74	1	1532	2	N	-0-	-0-
02	1479 N	1428	-0-	-51	-0-	68	1	1360	2	N	-0-	-0-
03	1550 N	1328	-0-	-222	-0-	66	1	1262	2	N	-0-	-0-
04	1560 N	1425	-0-	-135	-0-	70	1	1355	2	N	-0-	-0-
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	80	1	1465	2	N	-0-	-0-
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	78	1	1367	2	N	-0-	-0-
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	83	1	1425	2	N	-0-	-0-
08	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	82	1	1449	2	N	-0-	-0-
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	80	1	1396	2	N	-0-	-0-
10	1519 N	1399	-0-	-120	-0-	75	1	1324	2	N	-0-	-0-
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	91	1	1569	2	N	-0-	-0-
*12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	72	1	1421	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,844				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
REED "R"		WELL #:		2	RRCID ->	185843	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12254	PERF.	11764	-	12056	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	117 1	2416 2	N	-0-			-0-		
02		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	115 1	2318 2	N	-0-			-0-		
03		2511 N	2485	-0-	-26	-0-	123 1	2362 2	N	-0-			-0-		
04		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	122 1	2360 2	N	-0-			-0-		
05		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	135 1	2486 2	N	-0-			-0-		
06		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	134 1	2336 2	N	-0-			-0-		
07		2511 N	2438	-0-	-73	-0-	134 1	2304 2	N	-0-			-0-		
08		2511 N	2508	-0-	-3	-0-	134 1	2374 2	N	-0-			-0-		
09		2430 N	2393	-0-	-37	-0-	130 1	2263 2	N	-0-			-0-		
10		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	136 1	2399 2	N	-0-			-0-		
11		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	135 1	2313 2	N	-0-			-0-		
*12		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	122 1	2431 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		29,899		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

THOMPSON, MILDRED "A"		WELL #:		3	RRCID ->	192731	COMPL. DATE	11/10/2002	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	11720	-	12250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		2263 N	2254	-0-	-9	-0-	104 1	2150 2	N	-0-			-0-		
02		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	98 1	1967 2	N	-0-			-0-		
03		2263 N	2169	-0-	-94	-0-	107 1	2062 2	N	-0-			-0-		
04		2190 N	1997	-0-	-193	-0-	99 1	1898 2	N	-0-			-0-		
05		2201 N	2129	-0-	-72	-0-	110 1	2019 2	N	-0-			-0-		
06		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	118 1	2056 2	N	-0-			-0-		
07		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	116 1	1997 2	N	-0-			-0-		
08		2139 N	1990	-0-	-149	-0-	106 1	1884 2	N	-0-			-0-		
09		2160 N	2015	-0-	-145	-0-	110 1	1905 2	N	-0-			-0-		
10		2108 N	2060	-0-	-48	-0-	111 1	1949 2	N	-0-			-0-		
11		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	106 1	1820 2	N	-0-			-0-		
*12		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	97 1	1922 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		24,911		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EVERETT		WELL #:		10H	RRCID ->	229922	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	11667	PERF.	12158	-	14454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		13555 X	13555	-0-	-0-	-0-	653 1	12902 2	N	-0-			-0-		
02		12035 X	12035	-0-	-0-	-0-	597 1	11438 2	N	-0-			-0-		
03		12896 X	12730	-0-	-166	-0-	660 1	12070 2	N	-0-			-0-		
04		13110 X	12162	-0-	-948	-0-	629 1	11533 2	N	-0-			-0-		
05		13547 X	8170	-0-	-5377	-0-	451 1	7719 2	N	-0-			-0-		
06		13110 X	7514	-0-	-5596	-0-	435 1	7079 2	N	-0-			-0-		
07		12865 X	10252	-0-	-2613	-0-	592 1	9660 2	N	-0-			-0-		
08		12741 X	8567	-0-	-4174	-0-	487 1	8080 2	N	-0-			-0-		
09		12150 X	9647	-0-	-2503	-0-	554 1	9093 2	N	-0-			-0-		
10		10261 X	9036	-0-	-1225	-0-	515 1	8521 2	N	-0-			-0-		
11		9930 X	9249	-0-	-681	-0-	537 1	8712 2	N	-0-			-0-		
*12		10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	542 1	10140 2	N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		123,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
THOMPSON, MILDRED WELL #: 12H RRCID -> 234559 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.12102 - 14931												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		16365 X	16365	-0-	-0-	-0-	768 1	15597 2	N	N	-0-	-0-
02		14921 X	14921	-0-	-0-	-0-	734 1	14187 2	N	N	-0-	-0-
03		14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	757 1	13947 2	N	N	-0-	-0-
04		11899 X	11899	-0-	-0-	-0-	587 1	11310 2	N	N	2	2
							2 9					
05		12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	646 1	11870 2	N	N	-0-	2
06		11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	602 1	10518 2	N	N	-0-	2
07		11191 X	11191	-0-	-0-	-0-	614 1	10577 2	N	N	-0-	2
08		11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	594 1	10537 2	N	N	-0-	2
09		10740 X	10009	-0-	-731	-0-	545 1	9464 2	N	N	-0-	2
10		11098 X	10037	-0-	-1061	-0-	539 1	9498 2	N	N	-0-	2
11		10740 X	10369	-0-	-371	-0-	570 1	9799 2	N	N	-0-	2
12		11098 X	4047	-0-	-7051	-0-	194 1	3853 2	N	N	-0-	2
TOTAL GAS PROD:			138,309	TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

MILDRED THOMPSON "A" WELL #: 4H RRCID -> 245115 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11960 - 13645												
01		6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	322 1	6031 2	N	N	-0-	41
02		5220 X	4606	-0-	-614	-0-	224 1	4382 2	N	N	-0-	41
03		5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	289 1	5526 2	N	N	-0-	41
04		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	287 1	5536 2	N	N	-0-	41
05		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	323 1	5939 2	N	N	-0-	41
06		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	322 1	5630 2	N	N	-0-	41
07		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	311 1	5366 2	N	N	-0-	41
08		5580 X	5534	-0-	-46	-0-	295 1	5239 2	N	N	-0-	41
09		5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	309 1	5358 2	N	N	-0-	41
10		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	328 1	5780 2	N	N	-0-	41
11		5400 X	5383	-0-	-17	-0-	296 1	5087 2	N	N	-0-	41
12		5580 X	4011	-0-	-1569	-0-	192 1	3819 2	N	N	-0-	41
TOTAL GAS PROD:			67,191	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

THOMPSON, MILDRED WELL #: 13H RRCID -> 249225 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11631 PERF.12144 - 14840												
01		11067 X	6229	-0-	-4838	-0-	287 1	5942 2	N	N	-0-	115
02		11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	525 1	10564 2	N	N	-0-	115
03		11067 X	10631	-0-	-436	-0-	526 1	10105 2	N	N	-0-	115
04		8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	452 1	8121 2	N	N	-0-	115
05		11067 X	9539	-0-	-1528	-0-	522 1	9017 2	N	N	-0-	115
06		10710 X	6541	-0-	-4169	-0-	383 1	6158 2	N	N	-0-	115
07		11067 X	5686	-0-	-5381	-0-	341 1	5345 2	N	N	-0-	115
08		10633 X	9709	-0-	-924	-0-	548 1	9161 2	N	N	-0-	115
09		9240 X	9174	-0-	-66	-0-	528 1	8646 2	N	N	-0-	115
10		10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	573 1	9556 2	N	N	-0-	115
11		7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	422 1	6733 2	N	N	-0-	115
12		9703 X	9619	-0-	-84	-0-	491 1	9128 2	N	N	-0-	115
TOTAL GAS PROD:			104,074	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
EVERETT		WELL #:		12H	RRCID ->	255705	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	11634	PERF.11910	- 14210	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6169 X	6162	-0-	-7	-0-	284	1	5878	2	N	-0-	-0-
02		5771 X	5157	-0-	-614	-0-	244	1	4913	2	N	-0-	-0-
03		6200 X	5607	-0-	-593	-0-	277	1	5330	2	N	-0-	-0-
04		6000 X	5513	-0-	-487	-0-	272	1	5241	2	N	-0-	-0-
05		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	322	1	5915	2	N	-0-	-0-
06		6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	327	1	5704	2	N	-0-	-0-
07		5735 X	5448	-0-	-287	-0-	299	1	5149	2	N	-0-	-0-
08		6231 X	6010	-0-	-221	-0-	321	1	5689	2	N	-0-	-0-
09		6030 X	5471	-0-	-559	-0-	298	1	5173	2	N	-0-	-0-
10		6231 X	5045	-0-	-1186	-0-	271	1	4774	2	N	-0-	-0-
11		6030 X	5037	-0-	-993	-0-	277	1	4760	2	N	-0-	-0-
12		6014 X	5238	-0-	-776	-0-	251	1	4987	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		66,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #:		11	RRCID ->	256522	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	13546	PERF.11820	- 13100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3658 X	3542	-0-	-116	-0-	163	1	3379	2	Y	-0-	-0-
02		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	170	1	3426	2	Y	-0-	-0-
03		3503 X	3246	-0-	-257	-0-	161	1	3085	2	Y	-0-	-0-
04		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	176	1	3389	2	Y	-0-	-0-
05		3689 X	3326	-0-	-363	-0-	172	1	3154	2	Y	-0-	-0-
06		3570 X	3510	-0-	-60	-0-	190	1	3320	2	Y	-0-	-0-
07		3689 X	3457	-0-	-232	-0-	190	1	3267	2	Y	-0-	-0-
08		3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	188	1	3342	2	Y	-0-	-0-
09		3180 X	2952	-0-	-228	-0-	161	1	2791	2	Y	-0-	-0-
10		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	193	1	3400	2	Y	-0-	-0-
11		3180 X	3040	-0-	-140	-0-	167	1	2873	2	Y	-0-	-0-
*12		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	188	1	3729	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		41,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILDRED THOMPSON GU		WELL #:		15	RRCID ->	257388	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	12935	PERF.11304	- 12785	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		5208 X	4625	-0-	-583	-0-	213	1	4412	2	Y	-0-	-0-
02		4553 X	4099	-0-	-454	-0-	194	1	3905	2	Y	-0-	-0-
03		4526 X	3973	-0-	-553	-0-	197	1	3776	2	Y	-0-	-0-
04		4470 X	3652	-0-	-818	-0-	180	1	3472	2	Y	-0-	-0-
05		4619 X	4085	-0-	-534	-0-	211	1	3874	2	Y	-0-	-0-
06		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	259	1	4516	2	Y	-0-	-0-
07		4371 X	4217	-0-	-154	-0-	231	1	3986	2	Y	-0-	-0-
08		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	275	1	4878	2	Y	-0-	-0-
09		5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	319	1	5533	2	Y	-0-	-0-
10		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	285	1	5023	2	Y	-0-	-0-
11		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	254	1	4358	2	Y	-0-	-0-
*12		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	254	1	5039	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		55,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
MILDRED THOMPSON GU		WELL #: 16		RRCID -> 257392		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11376 - 12730							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3720 X	3563	-0-	-157	-0-	164	1	3399	2	N	-0-				-0-
02	3480 X	3391	-0-	-89	-0-	160	1	3231	2	N	-0-				-0-
03	3689 X	3452	-0-	-237	-0-	171	1	3281	2	N	-0-				-0-
04	3510 X	3319	-0-	-191	-0-	164	1	3155	2	N	-0-				-0-
05	3627 X	3552	-0-	-75	-0-	183	1	3369	2	N	-0-				-0-
06	3510 X	2027	-0-	-1483	-0-	110	1	1917	2	N	-0-				-0-
07	3627 X	2897	-0-	-730	-0-	159	1	2738	2	N	-0-				-0-
08	3441 X	3036	-0-	-405	-0-	162	1	2874	2	N	-0-				-0-
09	3450 X	2850	-0-	-600	-0-	155	1	2695	2	N	-0-				-0-
10	3565 X	2912	-0-	-653	-0-	156	1	2756	2	N	-0-				-0-
11	2790 X	2449	-0-	-341	-0-	135	1	2314	2	N	-0-				-0-
12	3038 X	2968	-0-	-70	-0-	142	1	2826	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		36,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MILDRED THOMPSON "A"		WELL #: 6H		RRCID -> 257531		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12246 PERF.12180 - 15440							
01	7502 X	5370	-0-	-2132	-0-	277	1	5093	2	N	-0-				214
02	7018 X	3875	-0-	-3143	-0-	211	1	3664	2	N	-0-				214
03	6975 X	5648	-0-	-1327	-0-	309	1	5339	2	N	-0-				214
04	5190 X	3938	-0-	-1252	-0-	223	1	3715	2	N	-0-				214
05	5363 X	5216	-0-	-147	-0-	299	1	4917	2	N	-0-				214
06	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	325	1	5148	2	N	-0-				214
07	5642 X	3922	-0-	-1720	-0-	245	1	3677	2	N	-0-				214
08	5642 X	5635	-0-	-7	-0-	330	1	5305	2	N	-0-				214
09	5460 X	4881	-0-	-579	-0-	292	1	4547	2	N	38				252
						42	9								
10	5642 X	5501	-0-	-141	-0-	324	1	5159	2	N	16				268
						18	9								
11	5460 X	4496	-0-	-964	-0-	274	1	4189	2	N	30				298
						33	9								
*12	23929 X	23929	-0-	-0-	-0-	1165	1	22504	2	N	236	354	1		180
						260	9								
TOTAL GAS PROD:		77,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		320									

MILDRED THOMPSON		WELL #: 11		RRCID -> 258442		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11385 - 12628							
01	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	118	1	2456	2	Y	-0-				-0-
02	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	104	1	2084	2	Y	-0-				-0-
03	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	113	1	2177	2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	3451	-0-	451	451	170	1	3281	2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	3139	-0-	39	490	162	1	2977	2	Y	-0-				-0-
06	3000 N	2729	-0-	-271	219	148	1	2581	2	Y	-0-				-0-
07	3038 X	2736	-0-	-302	-0-	150	1	2586	2	Y	-0-				-0-
08	3348 X	2715	-0-	-633	-0-	145	1	2570	2	Y	-0-				-0-
09	3240 X	2501	-0-	-739	-0-	136	1	2365	2	Y	-0-				-0-
10	3131 X	2437	-0-	-694	-0-	131	1	2306	2	Y	-0-				-0-
11	2730 X	2608	-0-	-122	-0-	143	1	2465	2	Y	-0-				-0-
12	2728 X	2396	-0-	-332	-0-	115	1	2281	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		31,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
B E QUINN-NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	258867	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	10308	PERF.10600	- 14626	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	11656 X	11301	-0-	-355	-0-	508	1	10793	2	N	-0-	44 1	-0-
02	11194 X	10225	-0-	-969	-0-	457	1	9768	2	N	-0-		-0-
03	11966 X	10801	-0-	-1165	-0-	493	1	10308	2	N	-0-		-0-
04	11580 X	10438	-0-	-1142	-0-	478	1	9960	2	N	-0-		-0-
05	11501 X	10346	-0-	-1155	-0-	465	1	9881	2	N	-0-		-0-
06	10950 X	9953	-0-	-997	-0-	462	1	9491	2	N	-0-		-0-
07	11935 X	10026	-0-	-1909	-0-	476	1	9550	2	N	-0-		-0-
08	11935 X	9869	-0-	-2066	-0-	471	1	9398	2	N	-0-		-0-
09	10440 X	9376	-0-	-1064	-0-	452	1	8924	2	N	-0-		-0-
10	10354 X	9559	-0-	-795	-0-	441	1	9108	2	N	-0-	9	9
						10	9						
11	9960 X	9357	-0-	-603	-0-	431	1	8809	2	N	106	80 1	35
						117	9						
*12	10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	455	1	9427	2	N	238	133 1	140
						262	9						
TOTAL GAS PROD:		121,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		353							

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		17	RRCID ->	258871	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	12914	PERF.11288	- 12720	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	3422	-0-	-515	-0-	157	1	3265	2	Y	-0-		-0-
02	3538 X	1420	-0-	-2118	-0-	67	1	1353	2	Y	-0-		-0-
03	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	203	1	3908	2	Y	-0-		-0-
04	3660 X	2926	-0-	-734	-0-	144	1	2782	2	Y	-0-		-0-
05	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	194	1	3576	2	Y	-0-		-0-
06	3990 X	3142	-0-	-848	-0-	170	1	2972	2	Y	-0-		-0-
07	4123 X	2774	-0-	-1349	-0-	152	1	2622	2	Y	-0-		-0-
08	3596 X	3370	-0-	-226	-0-	180	1	3190	2	Y	-0-		-0-
09	3480 X	2879	-0-	-601	-0-	157	1	2722	2	Y	-0-		-0-
10	3596 X	3153	-0-	-443	-0-	169	1	2984	2	Y	-0-		-0-
11	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	235	1	4036	2	Y	-0-		-0-
*12	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	222	1	4401	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON, MILDRED		WELL #:		21	RRCID ->	260583	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11532	- 12814	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	3087	-0-	-199	-0-	142	1	2945	2	Y	-0-		-0-
02	3016 X	2913	-0-	-103	-0-	138	1	2775	2	Y	-0-		-0-
03	3131 X	2963	-0-	-168	-0-	147	1	2816	2	Y	-0-		-0-
04	3000 X	2793	-0-	-207	-0-	138	1	2655	2	Y	-0-		-0-
05	3100 X	2921	-0-	-179	-0-	151	1	2770	2	Y	-0-		-0-
06	3000 X	2306	-0-	-694	-0-	125	1	2181	2	Y	-0-		-0-
07	3100 X	2684	-0-	-416	-0-	147	1	2537	2	Y	-0-		-0-
08	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	160	1	2843	2	Y	-0-		-0-
09	2820 X	2708	-0-	-112	-0-	148	1	2560	2	Y	-0-		-0-
10	2914 X	2817	-0-	-97	-0-	151	1	2666	2	Y	-0-		-0-
11	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	148	1	2545	2	Y	-0-		-0-
12	3007 X	2816	-0-	-191	-0-	135	1	2681	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
P ROTHERMEL-NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262213	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	10221	PERF.10603	- 14124	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9083 X	8630	-0-	-453	-0-	388 1	8242 2	N	-0-	44 1		-0-
02		9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	441 1	9415 2	N	-0-			-0-
03		11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	522 1	10906 2	N	-0-			-0-
04		10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	477 1	9932 2	N	-0-			-0-
05		10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	457 1	9712 2	N	-0-			-0-
06		9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	441 1	9070 2	N	-0-			-0-
07		9641 X	9510	-0-	-131	-0-	452 1	9058 2	N	-0-			-0-
08		9641 X	9346	-0-	-295	-0-	446 1	8900 2	N	-0-			-0-
09		9330 X	8799	-0-	-531	-0-	424 1	8375 2	N	-0-			-0-
10		9641 X	8904	-0-	-737	-0-	411 1	8493 2	N	-0-			-0-
11		9330 X	8532	-0-	-798	-0-	398 1	8134 2	N	-0-			-0-
12		9331 X	8698	-0-	-633	-0-	400 1	8298 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		113,792		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

L O NETTLES-QUINN (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	262505	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	10297	PERF.10798	- 12686	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4061 X	3356	-0-	-705	-0-	151 1	3205 2	N	-0-			-0-
02		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	182 1	3888 2	N	-0-			-0-
03		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	235 1	4910 2	N	-0-			-0-
04		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	218 1	4538 2	N	-0-			-0-
05		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	199 1	4243 2	N	-0-			-0-
06		4980 X	4046	-0-	-934	-0-	188 1	3858 2	N	-0-			-0-
07		5239 X	3756	-0-	-1483	-0-	184 1	3572 2	N	-0-			-0-
08		5239 X	4080	-0-	-1159	-0-	195 1	3885 2	N	-0-			-0-
09		4770 X	4144	-0-	-626	-0-	200 1	3944 2	N	-0-			-0-
10		4433 X	4041	-0-	-392	-0-	186 1	3855 2	N	-0-			-0-
11		4050 X	3777	-0-	-273	-0-	176 1	3601 2	N	-0-			-0-
12		4092 X	3896	-0-	-196	-0-	179 1	3717 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		49,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

L O NETTLES-MILES (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	263117	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	10407	PERF.10692	- 15022	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		7967 X	7583	-0-	-384	-0-	341 1	7242 2	N	-0-			-0-
02		7453 X	6950	-0-	-503	-0-	311 1	6639 2	N	-0-			-0-
03		7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	361 1	7545 2	N	-0-			-0-
04		8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	397 1	8259 2	N	-0-			-0-
05		8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	381 1	8108 2	N	-0-			-0-
06		8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	371 1	7631 2	N	-0-			-0-
07		9300 X	7515	-0-	-1785	-0-	368 1	7147 2	N	-0-			-0-
08		9300 X	7781	-0-	-1519	-0-	371 1	7410 2	N	-0-			-0-
09		8670 X	7281	-0-	-1389	-0-	348 1	6863 2	N	64	23 1		41
							70 9						
10		8494 X	8141	-0-	-353	-0-	373 1	7703 2	N	59	54 1		46
							65 9						
11		8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	378 1	7721 2	N	37	75 1		8
							41 9						
*12		7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	357 1	7399 2	N	83	52 1		39
							91 9						
TOTAL GAS PROD:		94,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		243							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405												
BURLESON-MCBAY		WELL #: 7H		RRCID -> 265699		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 10432		PERF.10760 - 14360				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6665 X	6042	-0-	-623	-0-	271	1	5771	2	Y	-0-			157
02	5771 X	5713	-0-	-58	-0-	247	1	5268	2	Y	180	141	1	196
						198	9							
03	6262 X	1020	-0-	-5242	-0-	47	1	973	2	Y	-0-	142	1	54
04	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	38			92
05	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-			92
06	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-			92
07	6107 X	3	-0-	-6104	-0-		3	2		Y	-0-			92
08	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			92
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			92
10	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	23			115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
TOTAL GAS PROD:		12,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		241								

MCFERRAN U-BURLESON		MCBAY U		WELL #: 1HA		RRCID -> 284175		COMPL. DATE 10/26/2017		TOTAL DEPTH 10220		PERF.10582 - 15902		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	63860 X	39977	-0-	-23883	-0-	1805	1	38154	2	N	16			88
						18	9							
02	43645 X	37952	-0-	-5693	-0-	1710	1	36223	2	N	17			105
						19	9							
03	46655 X	40769	-0-	-5886	-0-	1880	1	38875	2	N	13			118
						14	9							
04	39126 X	39126	-0-	-0-	-0-	1900	1	37054	2	N	156	52	1	222
						172	9							
05	40579 X	39221	-0-	-1358	-0-	1875	1	37227	2	N	108			330
						119	9							
06	39450 X	37283	-0-	-2167	-0-	1841	1	35376	2	N	60			390
						66	9							
07	40765 X	37585	-0-	-3180	-0-	1903	1	35664	2	N	16			406
						18	9							
08	40765 X	36602	-0-	-4163	-0-	1863	1	34738	2	N	1	137	1	270
						1	9							
09	39120 X	33932	-0-	-5188	-0-	1750	1	32182	2	N	-0-	29	1	241
10	39184 X	34550	-0-	-4634	-0-	1712	1	32817	2	N	19	8	1	252
						21	9							
11	37230 X	32955	-0-	-4275	-0-	1647	1	31199	2	N	99	67	1	284
						109	9							
12	36425 X	34886	-0-	-1539	-0-	1712	1	32912	2	N	238	132	1	390
						262	9							
TOTAL GAS PROD:		444,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		743								

NETTLES U-MCFERRAN LCCO		WELL #: 1HA		RRCID -> 284368		COMPL. DATE 11/05/2017		TOTAL DEPTH 11223		PERF.12580 - 18184				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	57443 X	47680	-0-	-9763	-0-	2142	1	45538	2	N	-0-			-0-
02	51185 X	42184	-0-	-9001	-0-	1887	1	40297	2	N	-0-			-0-
03	52235 X	44459	-0-	-7776	-0-	2029	1	42430	2	N	-0-			-0-
04	49470 X	41963	-0-	-7507	-0-	1923	1	40040	2	N	-0-			-0-
05	49414 X	41380	-0-	-8034	-0-	1858	1	39522	2	N	-0-			-0-
06	46140 X	38590	-0-	-7550	-0-	1790	1	36800	2	N	-0-			-0-
07	47988 X	37215	-0-	-10773	-0-	1823	1	35392	2	N	-0-			-0-
08	47988 X	37264	-0-	-10724	-0-	1777	1	35487	2	N	-0-			-0-
09	41970 X	34624	-0-	-7346	-0-	1669	1	32955	2	N	-0-			-0-
10	41385 X	33884	-0-	-7501	-0-	1563	1	32321	2	N	-0-			-0-
11	38580 X	31487	-0-	-7093	-0-	1468	1	30019	2	N	-0-			-0-
12	37262 X	35368	-0-	-1894	-0-	1628	1	33740	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		466,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534							
FBPCS		WELL #:		2D	RRCID -> 170312	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 5189	PERF. 4704	- 5055		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		SHELLEY 'A'		WELL #:	1	RRCID -> 158522	COMPL. DATE 03/18/1996	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12075	- 12111	
01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2195	3	1	9	Y	1	1	1
02	2900 N	2983	-0-	83	-0-	2983	3			Y	-0-		-0-
03	2125 N	2042	-0-	-83	-0-	2042	3			Y	-0-		-0-
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			Y	-0-		-0-
05	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-		-0-
06	1380 X	1338	-0-	-42	-0-	1338	3			Y	-0-		-0-
07	1426 X	1301	-0-	-125	-0-	1301	3			Y	-0-		-0-
08	1488 X	1192	-0-	-296	-0-	1192	3			Y	-0-		-0-
09	1440 X	1090	-0-	-350	-0-	1090	3			Y	-0-		-0-
10	1488 X	1155	-0-	-333	-0-	1155	3			Y	-0-		-0-
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-		-0-
*12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHELLEY 'A'		WELL #:		2	RRCID -> 171812	COMPL. DATE 04/27/1999	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11482	- 11833				
01	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	3			Y	-0-		-0-
02	638 N	514	-0-	-124	-0-	514	3			Y	-0-		-0-
03	868 N	654	-0-	-214	-0-	654	3			Y	-0-		-0-
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-		-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-		-0-
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-		-0-
07	868 N	640	-0-	-228	-0-	640	3			Y	-0-		-0-
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-		-0-
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-		-0-
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-		-0-
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-		-0-
*12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 8,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
SHELLEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 187696 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12094 - 12144													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2215	3	1	9	Y	1	-0-
02		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			Y	1 1	-0-
03		1736 N	1546	-0-	-190	-0-	1546	3			Y		-0-
04		1950 N	1593	-0-	-357	-0-	1593	3			Y		-0-
05		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			Y		-0-
06		3000 N	3051	-0-	51	51	3050	3	1	9	Y	1 1	-0-
07		3100 N	3102	-0-	2	53	3102	3			Y		-0-
08		3090 X	3037	-0-	-53	-0-	3036	3	1	9	Y	1 1	-0-
09		3060 X	2668	-0-	-392	-0-	2668	3			Y		-0-
10		3162 X	1899	-0-	-1263	-0-	1899	3			Y		-0-
11		3060 X	2020	-0-	-1040	-0-	2020	3			Y		-0-
12		3100 X	2246	-0-	-854	-0-	2246	3			Y		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,826				TOTAL CONDENSATE PROD:			3			

PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC 650201													
EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186365 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11290 - 12391													
01		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-	115
02		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-	115
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	2			N	-0-	115
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-	115
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	2			N	-0-	115
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-	115
07		465 N	73	-0-	-392	-0-	73	2			N	-0-	115
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-	115
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	115
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	115
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	115
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	2			N	-0-	115
TOTAL GAS PROD:			1,757				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EVA HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187155 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11976 - 12415													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
PEDERNALES PETROLEUM OP, LLC		//CONT.//		650201									
HUFFMAN, EVA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	187357	COMPL. DATE	01/03/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.12314 - 12922		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EVA HUFFMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189832	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	13502	PERF. N/A	
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	115	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115	
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	115	
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	115	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115	
TOTAL GAS PROD:			53					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #:		1	RRCID ->	233523	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	11785	PERF.10188 - 11098
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2	N	-0-	160		
02	1856	N	1503	-0-	-353	-0-	1503	2	N	-0-	160		
03	2356	N	1202	-0-	-1154	-0-	1202	2	N	-0-	160		
04	2040	N	1690	-0-	-350	-0-	1690	2	N	-0-	160		
05	1674	N	1433	-0-	-241	-0-	1433	2	N	-0-	160		
06	1770	N	1325	-0-	-445	-0-	1325	2	N	-0-	160		
07	1736	N	1366	-0-	-370	-0-	1366	2	N	-0-	160		
08	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2	N	-0-	160		
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2	N	-0-	160		
10	1364	N	673	-0-	-691	-0-	673	2	N	-0-	160		
11	1350	N	285	-0-	-1065	-0-	285	2	N	-0-	160		
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-	160		
TOTAL GAS PROD:			15,095					TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082										
WATSON		WELL #:		3	RRCID ->	250680	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 9866 - 11155			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

ROGERS		WELL #:		3	RRCID ->	250959	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10244 - 11053
01	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2	N	-0-	60
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2	N	-0-	60
03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2	N	-0-	60
04	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	1478	2	N	-0-	60
05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	-0-	60
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2	N	-0-	60
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2	N	-0-	60
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	N	-0-	60
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2	N	-0-	60
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2	N	-0-	60
*11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-	60
*12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-	60
TOTAL GAS PROD:			25,145				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	256234	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	11404	PERF.10158 - 11202
01	2139	X	997	-0-	-1142	-0-	997	2	N	-0-	50
02	2494	N	956	-0-	-1538	-0-	956	2	N	-0-	50
03	1643	N	977	-0-	-666	-0-	977	2	N	-0-	50
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2	N	-0-	50
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2	N	-0-	50
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2	N	-0-	50
07	2511	N	1481	-0-	-1030	-0-	1481	2	N	-0-	50
08	2294	N	1836	-0-	-458	-0-	1836	2	N	-0-	50
09	2550	N	1585	-0-	-965	-0-	1585	2	N	-0-	50
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2	N	-0-	50
11	1770	N	1519	-0-	-251	-0-	1519	2	N	-0-	50
*12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2	N	-0-	50
TOTAL GAS PROD:			20,173				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082									
ROGERS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	262891	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10157 - 10878		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1023 N	784	-0-	-239	-0-	784 2		N	-0-			25
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			25
03		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-			25
04		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-			25
05		992 N	868	-0-	-124	-0-	868 2		N	-0-			25
06		1320 N	765	-0-	-555	-0-	765 2		N	-0-			25
07		1054 N	684	-0-	-370	-0-	684 2		N	-0-			25
08		999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-			25
09		780 N	628	-0-	-152	-0-	628 2		N	-0-			25
10		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-			25
*11		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-			25
*12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			10,804				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WATSON		WELL #:		4	RRCID ->	263429	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10835 - 11167		
01		2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764 2		N	-0-			-0-
02		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		N	-0-			-0-
03		2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2		N	-0-			-0-
04		2550 N	2286	-0-	-264	-0-	2286 2		N	-0-			-0-
05		2635 N	2027	-0-	-608	-0-	2027 2		N	-0-			-0-
06		2550 N	2139	-0-	-411	-0-	2139 2		N	-0-			-0-
07		2356 N	2269	-0-	-87	-0-	2269 2		N	-0-			-0-
08		2015 N	2014	-0-	-1	-0-	2014 2		N	-0-			-0-
09		2130 N	2129	-0-	-1	-0-	2129 2		N	-0-			-0-
10		2263 N	1771	-0-	-492	-0-	1771 2		N	-0-			-0-
11		1950 N	1786	-0-	-164	-0-	1786 2		N	-0-			-0-
*12		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,060				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		WELL #:		2	RRCID ->	176712	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	11847	PERF. 8343 - 11390
REED, BOBBY GAS UNIT													
01		248 N	209	-0-	-39	-0-	209 2		Y	-0-			-0-
02		203 N	167	-0-	-36	-0-	167 2		Y	-0-			-0-
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-			-0-
04		210 N	207	-0-	-3	-0-	207 2		Y	-0-			-0-
05		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		Y	-0-			-0-
06		240 N	157	-0-	-83	-0-	157 2		Y	-0-			-0-
07		217 N	150	-0-	-67	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
08		186 N	139	-0-	-47	-0-	139 2		Y	-0-			-0-
09		150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2		Y	-0-			-0-
10		155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2		Y	-0-			-0-
11		120 N	81	-0-	-39	-0-	81 2		Y	-0-			-0-
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,882				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	181193	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11080 - 11465
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		387 N	387	-0-	-0-	387	2	Y	-0-		-0-
02		320 N	320	-0-	-0-	320	2	Y	-0-		-0-
03		297 N	297	-0-	-0-	297	2	Y	-0-		-0-
04		280 N	280	-0-	-0-	280	2	Y	-0-		-0-
05		279 N	279	-0-	-0-	279	2	Y	-0-		-0-
06		280 N	280	-0-	-0-	280	2	Y	-0-		-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	282	2	Y	-0-		-0-
08		289 N	289	-0-	-0-	289	2	Y	-0-		-0-
09		302 N	302	-0-	-0-	302	2	Y	-0-		-0-
10		316 N	316	-0-	-0-	316	2	Y	-0-		-0-
11		306 N	306	-0-	-0-	306	2	Y	-0-		-0-
*12		327 N	327	-0-	-0-	327	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,665	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185844	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	11755	PERF. 8206 - 11184
01		2139 N	2015	-0-	-124	-0-	2015	2	N	-0-	-0-
02		2001 N	1924	-0-	-77	-0-	1924	2	N	-0-	-0-
03		2139 N	2071	-0-	-68	-0-	2071	2	N	-0-	-0-
04		1950 N	1449	-0-	-501	-0-	1449	2	N	-0-	-0-
05		2046 N	1808	-0-	-238	-0-	1808	2	N	-0-	-0-
06		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2	N	-0-	-0-
07		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2	N	-0-	-0-
08		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-	-0-
09		2160 N	2046	-0-	-114	-0-	2046	2	N	-0-	-0-
10		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	N	-0-	-0-
11		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2	N	-0-	-0-
12		2108 N	1987	-0-	-121	-0-	1987	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,427	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	194791	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	11552	PERF.10374 - 11445
01		372 X	366	-0-	-6	-0-	366	2	Y	-0-	-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-	-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	Y	-0-	-0-
04		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	Y	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	-0-
10		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,582	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
SIMS, ALTON		WELL #:		1L	RRCID ->	198180	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11694	PERF.10032 - 10366
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SIMS, ALTON		WELL #:		2L	RRCID ->	201633	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.10070 - 11139
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	202100	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10983 - 11155
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-		-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-		-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-		-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		Y	-0-		-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-		-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-		-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		Y	-0-		-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-		-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-		-0-
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		Y	-0-		-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		Y	-0-		-0-
*12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,841				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	204548	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11370 - 11489
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SIMS, ALTON		WELL #:		3L	RRCID ->	205583	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11833	PERF.11350 - 11450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SIMS, ALTON		WELL #:		5L	RRCID ->	206077	COMPL. DATE	07/03/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11243 - 11440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1240 N	1166	-0-	-74		1166 2	Y	-0-		1
02		1192 N	1192	-0-	-0-		1192 2	Y	-0-		1
03		1240 N	1240	-0-	-0-		1240 2	Y	-0-		1
04		1358 N	1358	-0-	-0-		1358 2	Y	-0-		1
05		1291 N	1291	-0-	-0-		1291 2	Y	-0-		1
06		1303 N	1303	-0-	-0-		1303 2	Y	-0-		1
07		1304 N	1304	-0-	-0-		1304 2	Y	-0-		1
08		1215 N	1215	-0-	-0-		1215 2	Y	-0-		1
09		1175 N	1175	-0-	-0-		1175 2	Y	-0-		1
10		1209 N	1000	-0-	-209		1000 2	Y	-0-		1
11		1170 N	881	-0-	-289		881 2	Y	-0-		1
12		1209 N	1074	-0-	-135		1074 2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			14,199			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	206522	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	11767	PERF.10961 - 11388				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	208294	COMPL. DATE	12/15/2009	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11164 - 11495				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DOSS GU		WELL #:		1	RRCID ->	210251	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10603 - 11800
01	2206 N	1559	-0-	-647	-0-	1559	2		N	-0-	7
02	2900 N	2962	-0-	62	62	2962	2		N	-0-	7
03	2847 X	2785	-0-	-62	-0-	2785	2		N	-0-	7
04	2700 X	2220	-0-	-480	-0-	2220	2		N	-0-	7
05	2790 X	2040	-0-	-750	-0-	2040	2		N	-0-	7
06	2700 X	1853	-0-	-847	-0-	1853	2		N	-0-	7
07	2790 X	1784	-0-	-1006	-0-	1784	2		N	-0-	7
08	2790 X	1468	-0-	-1322	-0-	1468	2		N	-0-	7
09	2220 X	1061	-0-	-1159	-0-	1061	2		N	-0-	7
10	2046 X	847	-0-	-1199	-0-	847	2		N	-0-	7
11	1410 N	794	-0-	-616	-0-	794	2		N	-0-	7
12	1085 N	644	-0-	-441	-0-	644	2		N	-0-	7
TOTAL GAS PROD:		20,017				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
DOSS GU		WELL #:		2	RRCID ->	212513	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9856 - 11407		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMS, ALTON		WELL #:		6L	RRCID ->	212863	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	11820	PERF. 11317 - 11696		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOSS GU		WELL #:		3	RRCID ->	212898	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	11935	PERF. 11100 - 11384		
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		Y	-0-			-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		Y	-0-			-0-
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2		Y	-0-			-0-
09	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	2		Y	-0-			-0-
10	465 N	419	-0-	-46	-0-	419	2		Y	-0-			-0-
11	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	2		Y	-0-			-0-
12	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,779				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
DOSS GU		WELL #:		4	RRCID ->	214889	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	11867	PERF. 9932 - 11544	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		232 X	232	-0-	-0-	-0-	232 2		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	128	-0-	128	128	128 2		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	128			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	128			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	143	-0-	143	271	143 2		Y	-0-		-0-
06		271 X	-0-	-0-	-271	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	177	-0-	177	177	177 2		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	177			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	73	-0-	73	250	73 2		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250			Y	-0-		-0-
*12		373 X	123	-0-	-250	-0-	123 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			876	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOSS GU		WELL #:		5	RRCID ->	216622	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11388 - 12678	
01		3596 X	3136	-0-	-460	-0-	3136 2		Y	-0-		-0-
02		3306 X	3053	-0-	-253	-0-	3053 2		Y	-0-		-0-
03		3410 X	3206	-0-	-204	-0-	3206 2		Y	-0-		-0-
04		3300 X	3025	-0-	-275	-0-	3025 2		Y	-0-		-0-
05		3255 X	3026	-0-	-229	-0-	3026 2		Y	-0-		-0-
06		3150 X	2425	-0-	-725	-0-	2425 2		Y	-0-		-0-
07		3255 X	2576	-0-	-679	-0-	2576 2		Y	-0-		-0-
08		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2		Y	-0-		-0-
09		2820 X	2328	-0-	-492	-0-	2328 2		Y	-0-		-0-
10		2914 X	2617	-0-	-297	-0-	2617 2		Y	-0-		-0-
11		2820 X	1418	-0-	-1402	-0-	1418 2		Y	-0-		-0-
12		2914 X	2419	-0-	-495	-0-	2419 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,292	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DOSS GU		WELL #:		6	RRCID ->	216676	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11322 - 11561	
01		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		Y	-0-		-0-
02		696 N	664	-0-	-32	-0-	664 2		Y	-0-		-0-
03		744 N	679	-0-	-65	-0-	679 2		Y	-0-		-0-
04		690 N	549	-0-	-141	-0-	549 2		Y	-0-		-0-
05		713 N	507	-0-	-206	-0-	507 2		Y	-0-		-0-
06		660 N	522	-0-	-138	-0-	522 2		Y	-0-		-0-
07		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		Y	-0-		-0-
08		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		Y	-0-		-0-
09		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		Y	-0-		-0-
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		Y	-0-		-0-
11		660 N	602	-0-	-58	-0-	602 2		Y	-0-		-0-
*12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,324	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
DOSS GU		WELL #:		8	RRCID ->	216681	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11314 - 11501
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2305 N	2305	-0-	-0-	2305	2	Y	-0-		-0-
02		2204 N	1825	-0-	-379	1825	2	Y	-0-		-0-
03		2431 N	2431	-0-	-0-	2431	2	Y	-0-		-0-
04		2220 N	2028	-0-	-192	2028	2	Y	-0-		-0-
05		2064 N	2064	-0-	-0-	2064	2	Y	-0-		-0-
06		2340 N	2103	-0-	-237	2103	2	Y	-0-		-0-
07		2114 N	2114	-0-	-0-	2114	2	Y	-0-		-0-
08		2077 N	2072	-0-	-5	2072	2	Y	-0-		-0-
09		2108 N	2108	-0-	-0-	2108	2	Y	-0-		-0-
10		2161 N	2161	-0-	-0-	2161	2	Y	-0-		-0-
11		2111 N	2111	-0-	-0-	2111	2	Y	-0-		-0-
*12		2217 N	2217	-0-	-0-	2217	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217214	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	12508	PERF.10896 - 11104
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOSS GU		WELL #:		9	RRCID ->	217867	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	11912	PERF.10872 - 11372
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	380		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
DOSS GU		WELL #:		10	RRCID ->	217876	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10910 - 11287
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1674 N	1528	-0-	-146	-0-	1528 2	Y	-0-		-0-
02		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2	Y	-0-		-0-
03		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2	Y	-0-		-0-
04		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2	Y	-0-		-0-
05		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2	Y	-0-		-0-
06		1560 N	1430	-0-	-130	-0-	1430 2	Y	-0-		-0-
07		1705 N	1560	-0-	-145	-0-	1560 2	Y	-0-		-0-
08		1581 N	1503	-0-	-78	-0-	1503 2	Y	-0-		-0-
09		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2	Y	-0-		-0-
10		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2	Y	-0-		-0-
11		1440 N	1282	-0-	-158	-0-	1282 2	Y	-0-		-0-
12		1550 N	1303	-0-	-247	-0-	1303 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU		WELL #:		7	RRCID ->	218661	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11395 - 11753
01		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-		Y	-0-		1
02		3248 X	2712	-0-	-536	-0-	2712 2	Y	-0-		1
03		3472 X	2991	-0-	-481	-0-	2991 2	Y	-0-		1
04		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2	Y	-0-		1
05		2914 X	1874	-0-	-1040	-0-	1874 2	Y	-0-		1
06		2880 X	1754	-0-	-1126	-0-	1754 2	Y	-0-		1
07		2976 X	1721	-0-	-1255	-0-	1721 2	Y	-0-		1
08		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2	Y	-0-		1
09		1740 N	1659	-0-	-81	-0-	1659 2	Y	-0-		1
10		1736 N	1536	-0-	-200	-0-	1536 2	Y	-0-		1
11		1530 N	1324	-0-	-206	-0-	1324 2	Y	-0-		1
12		1705 N	1194	-0-	-511	-0-	1194 2	Y	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 20,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON		WELL #:		8	RRCID ->	227302	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11264 - 11480
01		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2	Y	-0-		-0-
02		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2	Y	-0-		-0-
03		1829 N	1815	-0-	-14	-0-	1815 2	Y	-0-		-0-
04		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2	Y	-0-		-0-
05		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2	Y	-0-		-0-
06		1770 N	1547	-0-	-223	-0-	1547 2	Y	-0-		-0-
07		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2	Y	-0-		-0-
08		1829 N	1818	-0-	-11	-0-	1818 2	Y	-0-		-0-
09		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2	Y	-0-		-0-
10		1891 N	1809	-0-	-82	-0-	1809 2	Y	-0-		-0-
11		1770 N	1747	-0-	-23	-0-	1747 2	Y	-0-		-0-
12		1984 N	1822	-0-	-162	-0-	1822 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 21,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	228120	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11517 - 11540
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2	Y	-0-		-0-
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	Y	-0-		-0-
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	Y	-0-		-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	Y	-0-		-0-
05		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	Y	-0-		-0-
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	Y	-0-		-0-
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	Y	-0-		-0-
08		310 N	281	-0-	-29	-0-	281 2	Y	-0-		-0-
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	Y	-0-		-0-
10		310 N	256	-0-	-54	-0-	256 2	Y	-0-		-0-
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	Y	-0-		-0-
12		310 N	273	-0-	-37	-0-	273 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,408		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMS, ALTON		WELL #:		7	RRCID ->	228122	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11181 - 11378
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1414 2	1 9 Y	1		8
02		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2	Y	-0-		8
03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1049 2	9 9 Y	8		16
04		570 N	526	-0-	-44	-0-	526 2	Y	-0-		16
05		589 N	357	-0-	-232	-0-	351 2	6 9 Y	5		21
06		977 N	977	-0-	-0-	-0-	976 2	1 9 Y	1		22
07		978 N	978	-0-	-0-	-0-	972 2	6 9 Y	5		27
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	Y	-0-		27
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	Y	-0-		27
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2	Y	-0-		27
11		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1268 2	1 9 Y	1		28
*12		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	Y	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		9,972		TOTAL CONDENSATE PROD:		21					

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230654	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10928 - 11244
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		5
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2019			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	231657	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11318 - 12610	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOSS GU		WELL #:		13	RRCID ->	231668	COMPL. DATE	05/20/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11064 - 11320	
01	3472 X	3336	-0-	-136	-0-	3336	2		Y	-0-	6	
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2		Y	-0-	6	
03	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2		Y	-0-	6	
04	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2		Y	-0-	6	
05	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3201	2	1 9	Y	1	7	
06	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2		Y	-0-	7	
07	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2		Y	-0-	7	
08	3193 X	3061	-0-	-132	-0-	3061	2		Y	-0-	7	
09	3090 X	3048	-0-	-42	-0-	3048	2		Y	-0-	7	
10	3224 X	2789	-0-	-435	-0-	2789	2		Y	-0-	7	
11	3120 X	2895	-0-	-225	-0-	2895	2		Y	-0-	7	
12	3224 X	3205	-0-	-19	-0-	3205	2		Y	-0-	7	
TOTAL GAS PROD:		36,529				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

SIMS, ALTON		WELL #:		9	RRCID ->	231689	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11252 - 11468	
01	2139 N	2104	-0-	-35	-0-	2104	2		Y	-0-	1	
02	2030 N	1990	-0-	-40	-0-	1990	2		Y	-0-	1	
03	2201 N	2154	-0-	-47	-0-	2154	2		Y	-0-	1	
04	2040 N	2039	-0-	-1	-0-	2039	2		Y	-0-	1	
05	2139 N	2029	-0-	-110	-0-	2029	2		Y	-0-	1	
06	2070 N	2002	-0-	-68	-0-	2002	2		Y	-0-	1	
07	2108 N	2096	-0-	-12	-0-	2096	2		Y	-0-	1	
08	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		Y	-0-	1	
09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		Y	-0-	1	
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		Y	-0-	1	
11	2160 N	1906	-0-	-254	-0-	1906	2		Y	-0-	1	
12	2108 N	2048	-0-	-60	-0-	2048	2		Y	-0-	1	
TOTAL GAS PROD:		24,827				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	232491	COMPL. DATE	07/15/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11280 - 12668
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		806 N	763	-0-	-43	-0-	763 2	Y	-0-		-0-
02		754 N	669	-0-	-85	-0-	669 2	Y	-0-		-0-
03		806 N	756	-0-	-50	-0-	756 2	Y	-0-		-0-
04		750 N	744	-0-	-6	-0-	744 2	Y	-0-		-0-
05		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	3207	-0-	207	-0-	3207 2	Y	-0-		-0-
07		2823 N	2616	-0-	-207	-0-	2616 2	Y	-0-		-0-
08		1271 N	933	-0-	-338	-0-	933 2	Y	-0-		-0-
09		2400 X	801	-0-	-1599	-0-	801 2	Y	-0-		-0-
10		2480 X	727	-0-	-1753	-0-	727 2	Y	-0-		-0-
11		2400 X	595	-0-	-1805	-0-	595 2	Y	-0-		-0-
12		2480 X	727	-0-	-1753	-0-	727 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	232492	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11324 - 12626
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	461	-0-	-66	-0-	461 2	Y	-0-		-0-
02		493 N	404	-0-	-89	-0-	404 2	Y	-0-		-0-
03		496 N	367	-0-	-129	-0-	367 2	Y	-0-		-0-
04		450 N	274	-0-	-176	-0-	274 2	Y	-0-		-0-
05		434 N	295	-0-	-139	-0-	295 2	Y	-0-		-0-
06		360 N	243	-0-	-117	-0-	243 2	Y	-0-		-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	Y	-0-		-0-
08		310 N	255	-0-	-55	-0-	255 2	Y	-0-		-0-
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	Y	-0-		-0-
10		279 N	184	-0-	-95	-0-	184 2	Y	-0-		-0-
11		240 N	129	-0-	-111	-0-	129 2	Y	-0-		-0-
12		310 N	119	-0-	-191	-0-	119 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOSS GU		WELL #:		14	RRCID ->	233043	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11188 - 11426
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1736 N	1601	-0-	-135	-0-	1601 2	Y	-0-		-0-
02		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2	Y	-0-		-0-
03		1860 N	1780	-0-	-80	-0-	1780 2	Y	-0-		-0-
04		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2	Y	-0-		-0-
05		1829 N	1796	-0-	-33	-0-	1796 2	Y	-0-		-0-
06		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2	Y	-0-		-0-
07		1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1712 2	Y	-0-		-0-
08		1798 N	1298	-0-	-500	-0-	1298 2	Y	-0-		-0-
09		1740 N	1261	-0-	-479	-0-	1261 2	Y	-0-		-0-
10		1705 N	1703	-0-	-2	-0-	1703 2	Y	-0-		-0-
11		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2	Y	-0-		-0-
*12		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,678		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976											
SIMS, ALTON		WELL #: 12		RRCID -> 233489		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF.11297 - 12852					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2		Y	-0-			-0-
02	2900 X	2249	-0-	-651	-0-	2249	2		Y	-0-			-0-
03	3100 X	2397	-0-	-703	-0-	2397	2		Y	-0-			-0-
04	2490 X	2440	-0-	-50	-0-	2440	2		Y	-0-			-0-
05	2573 X	2482	-0-	-91	-0-	2482	2		Y	-0-			-0-
06	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		Y	-0-			-0-
07	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2		Y	-0-			-0-
08	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2		Y	-0-			-0-
09	2670 X	2396	-0-	-274	-0-	2396	2		Y	-0-			-0-
10	2790 X	2168	-0-	-622	-0-	2168	2		Y	-0-			-0-
11	2700 X	2078	-0-	-622	-0-	2078	2		Y	-0-			-0-
12	2790 X	2531	-0-	-259	-0-	2531	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,862				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOSS GU		WELL #: 15		RRCID -> 233628		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11232 - 11456					
01	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2		Y	-0-			-0-
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		Y	-0-			-0-
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		Y	-0-			-0-
04	1350 N	1255	-0-	-95	-0-	1255	2		Y	-0-			-0-
05	1271 N	1094	-0-	-177	-0-	1094	2		Y	-0-			-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		Y	-0-			-0-
07	1302 N	1288	-0-	-14	-0-	1288	2		Y	-0-			-0-
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		Y	-0-			-0-
09	1230 N	1142	-0-	-88	-0-	1142	2		Y	-0-			-0-
10	1302 N	1128	-0-	-174	-0-	1128	2		Y	-0-			-0-
11	1170 N	1050	-0-	-120	-0-	1050	2		Y	-0-			-0-
12	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	1068	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,161				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233670		COMPL. DATE 06/19/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11058 - 13188					
01	403 N	60	-0-	-343	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
05	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		916				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
DOSS GU		WELL #:		12	RRCID ->	233693	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11498 - 13150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02		1363 N	1294	-0-	-69	-0-	1294 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03		1519 N	1287	-0-	-232	-0-	1287 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04		1350 N	1035	-0-	-315	-0-	1035 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05		1395 N	1308	-0-	-87	-0-	1308 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06		1260 N	1041	-0-	-219	-0-	1041 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07		1085 N	928	-0-	-157	-0-	928 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08		1302 N	902	-0-	-400	-0-	902 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09		1050 N	902	-0-	-148	-0-	902 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10		930 N	429	-0-	-501	-0-	429 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11		870 N	753	-0-	-117	-0-	753 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12		930 N	730	-0-	-200	-0-	730 2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,002		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	233784	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	12093	PERF.11184 - 11214	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062 2	Y	-0-	-0-	6	
02		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	Y	-0-	-0-	6	
03		1178 N	974	-0-	-204	-0-	974 2	Y	-0-	-0-	6	
04		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2	Y	-0-	-0-	6	
05		1240 N	1127	-0-	-113	-0-	1127 2	Y	-0-	-0-	6	
06		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2	Y	-0-	-0-	6	
07		1240 N	1149	-0-	-91	-0-	1149 2	Y	-0-	-0-	6	
08		1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072 2	Y	-0-	-0-	6	
09		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2	Y	-0-	-0-	6	
10		1085 N	997	-0-	-88	-0-	997 2	Y	-0-	-0-	6	
11		1050 N	938	-0-	-112	-0-	938 2	Y	-0-	-0-	6	
12		1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054 2	Y	-0-	-0-	6	
TOTAL GAS PROD:		12,886		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMS, ALTON		WELL #:		14	RRCID ->	235758	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11224 - 11436	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1166 2	Y	-0-	-0-	1	
02		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2	Y	-0-	-0-	1	
03		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2	Y	-0-	-0-	1	
04		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2	Y	-0-	-0-	1	
05		2139 N	1858	-0-	-281	-0-	1858 2	Y	-0-	-0-	1	
06		2070 N	1541	-0-	-529	-0-	1541 2	Y	-0-	-0-	1	
07		2139 N	1737	-0-	-402	-0-	1737 2	Y	-0-	-0-	1	
08		2294 X	2086	-0-	-208	-0-	2086 2	Y	-0-	-0-	1	
09		2220 X	1681	-0-	-539	-0-	1681 2	Y	-0-	-0-	1	
10		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2	Y	-0-	-0-	1	
11		2010 X	1378	-0-	-632	-0-	1378 2	Y	-0-	-0-	1	
*12		2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2	Y	-0-	-0-	1	
TOTAL GAS PROD:		22,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976								
SIMS, ALTON		WELL #: 15		RRCID -> 235839		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11304 - 12736		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			1
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			1
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			1
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			1
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			1
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			1
07	961 N	903	-0-	-58	-0-	903	2			1
08	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	1001	2			1
09	1050 N	703	-0-	-347	-0-	703	2			1
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			1
11	960 N	877	-0-	-83	-0-	877	2			1
*12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			1
TOTAL GAS PROD:		11,995		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 237730		COMPL. DATE 11/04/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12408 - 12687		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			-0-
02	2813 X	2541	-0-	-272	-0-	2541	2			-0-
03	3007 X	2605	-0-	-402	-0-	2605	2			-0-
04	2910 X	1830	-0-	-1080	-0-	1830	2			-0-
05	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			-0-
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			-0-
07	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			-0-
08	2976 X	2721	-0-	-255	-0-	2721	2			-0-
09	3180 X	2788	-0-	-392	-0-	2788	2			-0-
10	3286 X	2489	-0-	-797	-0-	2489	2			-0-
11	3180 X	2674	-0-	-506	-0-	2674	2			-0-
12	3224 X	2840	-0-	-384	-0-	2840	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,695		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOSS GU		WELL #: 19		RRCID -> 237731		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11186 - 13100		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			-0-
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			-0-
05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			-0-
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			-0-
07	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			-0-
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			-0-
10	1302 N	630	-0-	-672	-0-	630	2			-0-
11	1050 N	476	-0-	-574	-0-	476	2			-0-
*12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOSS GU		WELL #: 18		RRCID -> 237733		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11341 - 11558		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	589 N	437	-0-	-152	-0-	437	2			-0-
02	493 N	400	-0-	-93	-0-	400	2			-0-
03	465 N	22	-0-	-443	-0-	22	2			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2020										
TOTAL GAS PROD:		859		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	240297	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	13203	PERF.11396 - 11638
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2	Y	-0-		1
02		1943 N	1106	-0-	-837	-0-	1106 2	Y	-0-		1
03		1829 N	1740	-0-	-89	-0-	1740 2	Y	-0-		1
04		2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2	Y	-0-		1
05		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747 2	Y	-0-		1
06		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 2	Y	-0-		1
07		2635 N	2464	-0-	-171	-0-	2464 2	Y	-0-		1
08		2976 X	1866	-0-	-1110	-0-	1866 2	Y	-0-		1
09		2880 X	1779	-0-	-1101	-0-	1779 2	Y	-0-		1
10		2759 X	2572	-0-	-187	-0-	2572 2	Y	-0-		1
11		2370 X	2287	-0-	-83	-0-	2287 2	Y	-0-		1
12		2449 X	2326	-0-	-123	-0-	2326 2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		25,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	240375	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	11470	PERF.11014 - 11330
01		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2	Y	-0-		-0-
02		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2	Y	-0-		-0-
03		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2	Y	-0-		-0-
04		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2	Y	-0-		-0-
05		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2	Y	-0-		-0-
06		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2	Y	-0-		-0-
07		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2	Y	-0-		-0-
08		1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1189 2	Y	-0-		-0-
09		1260 N	1069	-0-	-191	-0-	1069 2	Y	-0-		-0-
10		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	Y	-0-		-0-
11		1140 N	1096	-0-	-44	-0-	1096 2	Y	-0-		-0-
*12		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	240377	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11270 - 12700
01		1395 N	721	-0-	-674	-0-	721 2	Y	-0-		-0-
02		1334 N	906	-0-	-428	-0-	906 2	Y	-0-		-0-
03		1302 N	754	-0-	-548	-0-	754 2	Y	-0-		-0-
04		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2	Y	-0-		-0-
05		961 N	862	-0-	-99	-0-	862 2	Y	-0-		-0-
06		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	Y	-0-		-0-
07		1209 N	793	-0-	-416	-0-	793 2	Y	-0-		-0-
08		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2	Y	-0-		-0-
09		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2	Y	-0-		-0-
10		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2	Y	-0-		-0-
11		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2	Y	-0-		-0-
*12		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,803		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	240380	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11400 - 12844
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1798 N	1583	-0-	-215	-0-	1583 2		Y	-0-	-0-
02		1711 N	1303	-0-	-408	-0-	1303 2		Y	-0-	-0-
03		1922 N	1350	-0-	-572	-0-	1350 2		Y	-0-	-0-
04		1530 N	1465	-0-	-65	-0-	1465 2		Y	-0-	-0-
05		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		Y	-0-	-0-
06		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		Y	-0-	-0-
07		1519 N	1429	-0-	-90	-0-	1429 2		Y	-0-	-0-
08		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		Y	-0-	-0-
09		1680 N	1512	-0-	-168	-0-	1512 2		Y	-0-	-0-
10		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		Y	-0-	-0-
11		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		Y	-0-	-0-
*12		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	241392	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	13296	PERF.11069 - 13050
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1674 N	1597	-0-	-77	-0-	1597 2		Y	-0-	-0-
02		1595 X	1506	-0-	-89	-0-	1506 2		Y	-0-	-0-
03		1674 X	1611	-0-	-63	-0-	1611 2		Y	-0-	-0-
04		1590 X	1461	-0-	-129	-0-	1461 2		Y	-0-	-0-
05		1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674 2		Y	-0-	-0-
06		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		Y	-0-	-0-
07		1612 X	1544	-0-	-68	-0-	1522 2	22 9	Y	20	20
08		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1843 2	77 9	Y	70	90
09		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		Y	-0-	90
10		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1456 2	6 9	Y	5	95
11		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		Y	-0-	95
*12		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1588 2	3 9	Y	3	98

TOTAL GAS PROD: 19,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	241538	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	12920	PERF.11684 - 12692
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3348 X	3266	-0-	-82	-0-	3266 2		Y	-0-	-0-
02		3132 X	2962	-0-	-170	-0-	2962 2		Y	-0-	-0-
03		3379 X	3084	-0-	-295	-0-	3084 2		Y	-0-	-0-
04		3270 X	3086	-0-	-184	-0-	3086 2		Y	-0-	-0-
05		3379 X	2056	-0-	-1323	-0-	2056 2		Y	-0-	-0-
06		3150 X	2210	-0-	-940	-0-	2210 2		Y	-0-	-0-
07		3193 X	1819	-0-	-1374	-0-	1819 2		Y	-0-	-0-
08		2976 X	2368	-0-	-608	-0-	2368 2		Y	-0-	-0-
09		2880 X	2666	-0-	-214	-0-	2666 2		Y	-0-	-0-
10		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700 2		Y	-0-	-0-
11		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2		Y	-0-	-0-
12		2759 X	2507	-0-	-252	-0-	2507 2		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 31,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
SIMS, ALTON		WELL #: 11		RRCID -> 241543		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11278 - 12956				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2		Y	-0-		-0-
02	2088 N	1885	-0-	-203	-0-	1885	2		Y	-0-		-0-
03	2170 N	1542	-0-	-628	-0-	1542	2		Y	-0-		-0-
04	2220 N	1661	-0-	-559	-0-	1661	2		Y	-0-		-0-
05	2015 N	1233	-0-	-782	-0-	1233	2		Y	-0-		-0-
06	1500 N	1056	-0-	-444	-0-	1056	2		Y	-0-		-0-
07	1705 N	957	-0-	-748	-0-	957	2		Y	-0-		-0-
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		Y	-0-		-0-
09	1050 N	1010	-0-	-40	-0-	1010	2		Y	-0-		-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		Y	-0-		-0-
11	1200 N	989	-0-	-211	-0-	989	2		Y	-0-		-0-
12	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,840		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMS, ALTON		WELL #: 20		RRCID -> 241544		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11138 - 12760				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	1848	2	4 9	Y	4		46
02	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		Y	-0-		46
03	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2806	2	21 9	Y	19		65
04	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2		Y	-0-		65
05	3100 N	3247	-0-	147	147	3230	2	17 9	Y	15		80
06	3000 N	3273	-0-	273	420	3272	2	1 9	Y	1		81
07	3100 N	2840	-0-	-260	160	2823	2	17 9	Y	15		96
08	3224 X	2507	-0-	-717	-0-	2506	2	1 9	Y	1		97
09	3120 X	1940	-0-	-1180	-0-	1940	2		Y	-0-		97
10	3224 X	2304	-0-	-920	-0-	2304	2		Y	-0-		97
11	3120 X	2028	-0-	-1092	-0-	2026	2	2 9	Y	2		99
12	2852 X	1896	-0-	-956	-0-	1896	2		Y	-0-		99
TOTAL GAS PROD:		29,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		57						

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241636		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11140 - 12816				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		3
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2019												
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976											
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241640		COMPL. DATE 06/27/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11018 - 13292					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		Y	-0-			5
02	1566 X	1306	-0-	-260	-0-	1306	2		Y	-0-			5
03	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		Y	-0-			5
04	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		Y	-0-			5
05	1643 X	1483	-0-	-160	-0-	1482	2	1 9	Y	1			6
06	2220 X	983	-0-	-1237	-0-	983	2		Y	-0-			6
07	2294 X	939	-0-	-1355	-0-	939	2		Y	-0-			6
08	1488 N	907	-0-	-581	-0-	907	2		Y	-0-			6
09	990 N	886	-0-	-104	-0-	886	2		Y	-0-			6
10	930 N	776	-0-	-154	-0-	776	2		Y	-0-			6
11	870 N	738	-0-	-132	-0-	738	2		Y	-0-			6
12	930 N	726	-0-	-204	-0-	726	2		Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 14,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 241658		COMPL. DATE 05/04/2008		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11328 - 12606					
01	2263 X	2008	-0-	-255	-0-	2008	2		Y	-0-			-0-
02	2059 N	1899	-0-	-160	-0-	1899	2		Y	-0-			-0-
03	2108 N	1475	-0-	-633	-0-	1475	2		Y	-0-			-0-
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		Y	-0-			-0-
05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2		Y	-0-			-0-
06	1440 N	1428	-0-	-12	-0-	1428	2		Y	-0-			-0-
07	2046 N	1911	-0-	-135	-0-	1911	2		Y	-0-			-0-
08	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		Y	-0-			-0-
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		Y	-0-			-0-
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		Y	-0-			-0-
11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2		Y	-0-			-0-
*12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241659		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 14714 PERF.11229 - 14693					
01	1147 N	756	-0-	-391	-0-	756	2		Y	-0-			-0-
02	1102 N	827	-0-	-275	-0-	827	2		Y	-0-			-0-
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		Y	-0-			-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		Y	-0-			-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		Y	-0-			-0-
06	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		Y	-0-			-0-
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		Y	-0-			-0-
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		Y	-0-			-0-
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		Y	-0-			-0-
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		Y	-0-			-0-
11	1290 N	1252	-0-	-38	-0-	1252	2		Y	-0-			-0-
12	1426 N	1250	-0-	-176	-0-	1250	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
RICKARD GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	241739	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11147 - 12960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	Y	-0-		7
02		870 N	836	-0-	-34	-0-	836 2	Y	-0-		7
03		961 N	933	-0-	-28	-0-	933 2	Y	-0-		7
04		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2	Y	-0-		7
05		899 N	832	-0-	-67	-0-	832 2	Y	-0-		7
06		900 N	763	-0-	-137	-0-	763 2	Y	-0-		7
07		930 N	825	-0-	-105	-0-	825 2	Y	-0-		7
08		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2	Y	-0-		7
09		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2	Y	-0-		7
10		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2	Y	-0-		7
11		870 N	859	-0-	-11	-0-	859 2	Y	-0-		7
12		899 N	831	-0-	-68	-0-	831 2	Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		11,419		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMS, ALTON		WELL #:		10	RRCID ->	241764	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11352 - 12986
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2356 X	2135	-0-	-221	-0-	2135 2	Y	-0-		-0-
02		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2	Y	-0-		-0-
03		2139 N	2136	-0-	-3	-0-	2136 2	Y	-0-		-0-
04		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2	Y	-0-		-0-
05		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2	Y	-0-		-0-
06		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2	Y	-0-		-0-
07		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2	Y	-0-		-0-
08		2170 N	2094	-0-	-76	-0-	2094 2	Y	-0-		-0-
09		2100 N	2034	-0-	-66	-0-	2034 2	Y	-0-		-0-
10		2170 N	2101	-0-	-69	-0-	2101 2	Y	-0-		-0-
11		2040 N	1955	-0-	-85	-0-	1955 2	Y	-0-		-0-
*12		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOSS GU		WELL #:		16	RRCID ->	241770	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12424 - 13096
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	486	-0-	-72	-0-	486 2	Y	-0-		-0-
02		551 N	342	-0-	-209	-0-	342 2	Y	-0-		-0-
03		589 N	537	-0-	-52	-0-	537 2	Y	-0-		-0-
04		480 N	452	-0-	-28	-0-	452 2	Y	-0-		-0-
05		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	Y	-0-		-0-
06		510 N	492	-0-	-18	-0-	492 2	Y	-0-		-0-
07		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	Y	-0-		-0-
08		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	Y	-0-		-0-
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	Y	-0-		-0-
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	Y	-0-		-0-
11		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	Y	-0-		-0-
*12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	241814	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11262 - 12724
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2	Y	-0-		-0-
02		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2	Y	-0-		-0-
03		1953 N	1875	-0-	-78	-0-	1875 2	Y	-0-		-0-
04		1890 N	1709	-0-	-181	-0-	1709 2	Y	-0-		-0-
05		1953 N	1385	-0-	-568	-0-	1385 2	Y	-0-		-0-
06		1800 N	1428	-0-	-372	-0-	1428 2	Y	-0-		-0-
07		1767 N	1478	-0-	-289	-0-	1478 2	Y	-0-		-0-
08		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2	Y	-0-		-0-
09		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2	Y	-0-		-0-
10		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2	Y	-0-		-0-
11		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2	Y	-0-		-0-
12		1767 N	1436	-0-	-331	-0-	1436 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GU		WELL #:		22	RRCID ->	243428	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	13245	PERF.11276 - 13128
01		2015 N	1988	-0-	-27	-0-	1988 2	Y	-0-		-0-
02		1943 N	1718	-0-	-225	-0-	1718 2	Y	-0-		-0-
03		2077 N	1964	-0-	-113	-0-	1964 2	Y	-0-		-0-
04		1920 N	1658	-0-	-262	-0-	1658 2	Y	-0-		-0-
05		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2	Y	-0-		-0-
06		1890 N	1783	-0-	-107	-0-	1783 2	Y	-0-		-0-
07		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 2	Y	-0-		-0-
08		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2	Y	-0-		-0-
09		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2	Y	-0-		-0-
10		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2	Y	-0-		-0-
11		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2	Y	-0-		-0-
*12		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 22,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	243451	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.11367 - 12917
01		2201 N	2188	-0-	-13	-0-	2188 2	Y	-0-		7
02		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2	Y	-0-		7
03		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2	Y	-0-		7
04		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2	Y	-0-		7
05		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2	Y	-0-		7
06		2220 N	2143	-0-	-77	-0-	2143 2	Y	-0-		7
07		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2	Y	-0-		7
08		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2	Y	-0-		7
09		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2	Y	-0-		7
10		2294 N	2176	-0-	-118	-0-	2176 2	Y	-0-		7
11		2250 N	1998	-0-	-252	-0-	1998 2	Y	-0-		7
12		2263 N	2046	-0-	-217	-0-	2046 2	Y	-0-		7

TOTAL GAS PROD: 26,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
DOSS GU		WELL #:		21	RRCID ->	243477	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11368 - 13090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1012 2	Y	-0-		-0-
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2	Y	-0-		-0-
03		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	Y	-0-		-0-
04		990 N	912	-0-	-78	-0-	912 2	Y	-0-		-0-
05		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	Y	-0-		-0-
06		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2	Y	-0-		-0-
07		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2	Y	-0-		-0-
08		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	Y	-0-		-0-
09		1380 N	1248	-0-	-132	-0-	1248 2	Y	-0-		-0-
10		1333 N	857	-0-	-476	-0-	857 2	Y	-0-		-0-
11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2	Y	-0-		-0-
12		1302 N	652	-0-	-650	-0-	652 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,935	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DOSS GU		WELL #:		23	RRCID ->	243479	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	13005	PERF.12380 - 12716
01		620 N	615	-0-	-5	-0-	615 2	Y	-0-		1
02		609 N	588	-0-	-21	-0-	588 2	Y	-0-		1
03		651 N	642	-0-	-9	-0-	642 2	Y	-0-		1
04		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	Y	-0-		1
05		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2	Y	-0-		1
06		630 N	617	-0-	-13	-0-	617 2	Y	-0-		1
07		651 N	638	-0-	-13	-0-	638 2	Y	-0-		1
08		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	Y	-0-		1
09		600 N	560	-0-	-40	-0-	560 2	Y	-0-		1
10		620 N	501	-0-	-119	-0-	501 2	Y	-0-		1
11		600 N	555	-0-	-45	-0-	555 2	Y	-0-		1
12		589 N	576	-0-	-13	-0-	576 2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			7,211	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DOSS GU		WELL #:		25	RRCID ->	243497	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11164 - 12996
01		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2	Y	-0-		-0-
02		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2	Y	-0-		-0-
03		1767 N	1726	-0-	-41	-0-	1726 2	Y	-0-		-0-
04		1680 N	1613	-0-	-67	-0-	1613 2	Y	-0-		-0-
05		1767 N	1528	-0-	-239	-0-	1528 2	Y	-0-		-0-
06		1680 N	1587	-0-	-93	-0-	1587 2	Y	-0-		-0-
07		1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1628 2	Y	-0-		-0-
08		1519 N	1243	-0-	-276	-0-	1243 2	Y	-0-		-0-
09		1590 N	1309	-0-	-281	-0-	1309 2	Y	-0-		-0-
10		1643 N	1579	-0-	-64	-0-	1579 2	Y	-0-		-0-
11		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2	Y	-0-		-0-
*12		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,374	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976												
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243500		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 13180		PERF.11082 - 12930				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-			-0-
02	1189 N	1153	-0-	-36	-0-	1153	2			Y	-0-			-0-
03	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2			Y	-0-			-0-
04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-			-0-
05	1240 N	1029	-0-	-211	-0-	1029	2			Y	-0-			-0-
06	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-			-0-
07	1271 N	1124	-0-	-147	-0-	1124	2			Y	-0-			-0-
08	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-			-0-
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-			-0-
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-			-0-
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-			-0-
*12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,728		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 243501		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 13210		PERF.11084 - 12978				
01	744 N	616	-0-	-128	-0-	616	2			Y	-0-			-0-
02	667 N	644	-0-	-23	-0-	644	2			Y	-0-			-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-			-0-
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-			-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-			-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-			-0-
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-			-0-
08	837 N	732	-0-	-105	-0-	732	2			Y	-0-			-0-
09	810 N	669	-0-	-141	-0-	669	2			Y	-0-			-0-
10	806 N	714	-0-	-92	-0-	714	2			Y	-0-			-0-
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-			-0-
12	682 N	593	-0-	-89	-0-	593	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,539		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 245006		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13310		PERF.11302 - 11539				
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-			-0-
02	986 N	903	-0-	-83	-0-	903	2			Y	-0-			-0-
03	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			Y	-0-			-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-			-0-
05	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-			-0-
06	990 N	932	-0-	-58	-0-	932	2			Y	-0-			-0-
07	992 N	971	-0-	-21	-0-	971	2			Y	-0-			-0-
08	992 N	958	-0-	-34	-0-	958	2			Y	-0-			-0-
09	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	2			Y	-0-			-0-
10	961 N	879	-0-	-82	-0-	879	2			Y	-0-			-0-
11	930 N	895	-0-	-35	-0-	895	2			Y	-0-			-0-
12	899 N	734	-0-	-165	-0-	734	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,993		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976											
SIMS, ALTON		WELL #: 17		RRCID -> 249775		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13113 PERF.11278 - 12830					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1374	-0-	-331	-0-	1374	2		Y	-0-			4
02	1624 N	1434	-0-	-190	-0-	1434	2		Y	-0-			4
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		Y	-0-			4
04	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2		Y	-0-			4
05	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2		Y	-0-			4
06	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2		Y	-0-			4
07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		Y	-0-			4
08	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		Y	-0-			4
09	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		Y	-0-			4
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		Y	-0-			4
11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		Y	-0-			4
*12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		Y	-0-			4
TOTAL GAS PROD:		20,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMS, ALTON		WELL #: 21		RRCID -> 250981		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 13085 PERF.11271 - 12952					
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		Y	-0-			1
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		Y	-0-			1
03	1643 N	1295	-0-	-348	-0-	1295	2		Y	-0-			1
04	1380 N	936	-0-	-444	-0-	936	2		Y	-0-			1
05	1674 N	1330	-0-	-344	-0-	1330	2		Y	-0-			1
06	1260 N	1144	-0-	-116	-0-	1144	2		Y	-0-			1
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		Y	-0-			1
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		Y	-0-			1
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		Y	-0-			1
10	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		Y	-0-			1
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		Y	-0-			1
12	1798 N	1313	-0-	-485	-0-	1313	2		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		17,838		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMS, ALTON		WELL #: 23		RRCID -> 250983		COMPL. DATE 11/23/2008		TOTAL DEPTH 13030 PERF.11235 - 11452					
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		Y	-0-			1
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2		Y	-0-			1
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		Y	-0-			1
04	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2		Y	-0-			1
05	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2		Y	-0-			1
06	1260 N	1123	-0-	-137	-0-	1123	2		Y	-0-			1
07	1240 N	1007	-0-	-233	-0-	1007	2		Y	-0-			1
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		Y	-0-			1
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		Y	-0-			1
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		Y	-0-			1
11	1050 N	921	-0-	-129	-0-	921	2		Y	-0-			1
*12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		13,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
BOBBY REED GAS UNIT		WELL #:		27		RRCID -> 251119		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11206 - 11403
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		Y	-0-	-0-
02		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2		Y	-0-	-0-
03		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		Y	-0-	-0-
04		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		Y	-0-	-0-
05		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		Y	-0-	-0-
06		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		Y	-0-	-0-
07		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		Y	-0-	-0-
08		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		Y	-0-	-0-
09		2280 N	1549	-0-	-731	-0-	1549	2		Y	-0-	-0-
10		1922 N	1193	-0-	-729	-0-	1193	2		Y	-0-	-0-
11		1860 N	1244	-0-	-616	-0-	1244	2		Y	-0-	-0-
12		1612 N	1143	-0-	-469	-0-	1143	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,090				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOSS GU		WELL #:		17		RRCID -> 251320		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 13245		PERF.11190 - 11437
01		899 N	894	-0-	-5	-0-	894	2		Y	-0-	-0-
02		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		Y	-0-	-0-
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		Y	-0-	-0-
04		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		Y	-0-	-0-
05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		Y	-0-	-0-
06		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		Y	-0-	-0-
07		558 N	450	-0-	-108	-0-	450	2		Y	-0-	-0-
08		868 N	780	-0-	-88	-0-	780	2		Y	-0-	-0-
09		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		Y	-0-	-0-
10		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		Y	-0-	-0-
11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		Y	-0-	-0-
12		806 N	613	-0-	-193	-0-	613	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		8,963				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		26		RRCID -> 251744		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 13007		PERF.11404 - 11450
01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		Y	-0-	-0-
02		638 N	598	-0-	-40	-0-	598	2		Y	-0-	-0-
03		651 N	635	-0-	-16	-0-	635	2		Y	-0-	-0-
04		630 N	587	-0-	-43	-0-	587	2		Y	-0-	-0-
05		651 N	596	-0-	-55	-0-	596	2		Y	-0-	-0-
06		600 N	581	-0-	-19	-0-	581	2		Y	-0-	-0-
07		620 N	598	-0-	-22	-0-	598	2		Y	-0-	-0-
08		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		Y	-0-	-0-
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		Y	-0-	-0-
10		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		Y	-0-	-0-
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		Y	-0-	-0-
12		589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,170				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	252351	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11450 - 11764		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 2			Y	-0-	-0-	
02		1508 N	1429	-0-	-79	-0-	1429 2			Y	-0-	-0-	
03		1643 N	1504	-0-	-139	-0-	1504 2			Y	-0-	-0-	
04		1380 N	1328	-0-	-52	-0-	1328 2			Y	-0-	-0-	
05		1519 N	1396	-0-	-123	-0-	1396 2			Y	-0-	-0-	
06		1470 N	1388	-0-	-82	-0-	1388 2			Y	-0-	-0-	
07		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2			Y	-0-	-0-	
08		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2			Y	-0-	-0-	
09		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2			Y	-0-	-0-	
10		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2			Y	-0-	-0-	
11		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2			Y	-0-	-0-	
*12		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			16,600	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

DOSS GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	252358	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11403 - 11473	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		T. A.	132	-0-	132	132	132 2		Y	-0-	-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	132			Y	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	166	-0-	166	298	166 2		Y	-0-	-0-	
06		298 X	-0-	-0-	-298	-0-			Y	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			504	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	252904	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10950 - 11236	
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y	-0-	5	
02		145 X	84	-0-	-61	-0-	84 2		Y	-0-	5	
03		155 X	79	-0-	-76	-0-	79 2		Y	-0-	5	
04		150 X	66	-0-	-84	-0-	66 2		Y	-0-	5	
05		124 X	72	-0-	-52	-0-	71 2	1 9	Y	1	6	
06		120 X	62	-0-	-58	-0-	62 2		Y	-0-	6	
07		98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-	6	
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		Y	-0-	6	
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-	6	
10		93 N	54	-0-	-39	-0-	54 2		Y	-0-	6	
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-	6	
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	6	
TOTAL GAS PROD:			881	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
DOSS GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	253481	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11293 - 11528
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1735 N	1735	-0-	-0-	1735	2	Y	-0-		-0-
02		1559 N	1559	-0-	-0-	1559	2	Y	-0-		-0-
03		1343 N	1343	-0-	-0-	1343	2	Y	-0-		-0-
04		1680 N	1284	-0-	-396	1284	2	Y	-0-		-0-
05		1674 N	1379	-0-	-295	1379	2	Y	-0-		-0-
06		1344 N	1344	-0-	-0-	1344	2	Y	-0-		-0-
07		1449 N	1449	-0-	-0-	1449	2	Y	-0-		-0-
08		1315 N	1315	-0-	-0-	1315	2	Y	-0-		-0-
09		1350 N	897	-0-	-453	897	2	Y	-0-		-0-
10		1457 N	621	-0-	-836	621	2	Y	-0-		-0-
11		1260 N	873	-0-	-387	873	2	Y	-0-		-0-
12		930 N	770	-0-	-160	770	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMS, ALTON		WELL #:		27	RRCID ->	253482	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11272 - 11462
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		913 N	913	-0-	-0-	913	2	Y	-0-		2
02		841 N	841	-0-	-0-	841	2	Y	-0-		2
03		878 N	878	-0-	-0-	878	2	Y	-0-		2
04		876 N	876	-0-	-0-	876	2	Y	-0-		2
05		899 N	875	-0-	-24	875	2	Y	-0-		2
06		862 N	862	-0-	-0-	862	2	Y	-0-		2
07		899 N	768	-0-	-131	768	2	Y	-0-		2
08		868 N	773	-0-	-95	773	2	Y	-0-		2
09		870 N	729	-0-	-141	729	2	Y	-0-		2
10		775 N	748	-0-	-27	748	2	Y	-0-		2
11		750 N	665	-0-	-85	665	2	Y	-0-		2
12		744 N	636	-0-	-108	636	2	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		9,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMS, ALTON		WELL #:		25	RRCID ->	254058	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11316 - 13058
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2612 X	2612	-0-	-0-	2612	2	Y	-0-		1
02		2146 X	1543	-0-	-603	1543	2	Y	-0-		1
03		2673 X	2673	-0-	-0-	2673	2	Y	-0-		1
04		3172 X	3172	-0-	-0-	3172	2	Y	-0-		1
05		2294 X	2152	-0-	-142	2152	2	Y	-0-		1
06		2664 N	2664	-0-	-0-	2664	2	Y	-0-		1
07		2502 X	2502	-0-	-0-	2502	2	Y	-0-		1
08		3286 X	2245	-0-	-1041	2245	2	Y	-0-		1
09		3180 X	1903	-0-	-1277	1903	2	Y	-0-		1
10		2759 X	1847	-0-	-912	1847	2	Y	-0-		1
11		2670 X	1631	-0-	-1039	1631	2	Y	-0-		1
12		2511 X	1617	-0-	-894	1617	2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		26,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
DOSS GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	254074	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	13252	PERF.11351 - 11616
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	Y	-0-		-0-
02		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	Y	-0-		-0-
03		837 N	836	-0-	-1	-0-	836 2	Y	-0-		-0-
04		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2	Y	-0-		-0-
05		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	Y	-0-		-0-
06		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2	Y	-0-		-0-
07		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	Y	-0-		-0-
08		1023 N	685	-0-	-338	-0-	685 2	Y	-0-		-0-
09		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	Y	-0-		-0-
10		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2	Y	-0-		-0-
11		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2	Y	-0-		-0-
12		1085 N	931	-0-	-154	-0-	931 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,512		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMS, ALTON		WELL #:		28	RRCID ->	254621	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11254 - 12870
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1705 N	1449	-0-	-256	-0-	1449 2	Y	-0-		1
02		1537 N	1409	-0-	-128	-0-	1409 2	Y	-0-		1
03		1488 N	1280	-0-	-208	-0-	1280 2	Y	-0-		1
04		1410 N	1343	-0-	-67	-0-	1343 2	Y	-0-		1
05		1519 N	1495	-0-	-24	-0-	1495 2	Y	-0-		1
06		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2	Y	-0-		1
07		1395 N	1333	-0-	-62	-0-	1333 2	Y	-0-		1
08		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2	Y	-0-		1
09		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2	Y	-0-		1
10		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2	Y	-0-		1
11		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2	Y	-0-		1
*12		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2	Y	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		19,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMS, ALTON		WELL #:		26	RRCID ->	254735	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11310 - 11520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2	Y	-0-		2
02		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2	Y	-0-		2
03		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2	Y	-0-		2
04		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2	Y	-0-		2
05		1581 N	1340	-0-	-241	-0-	1340 2	Y	-0-		2
06		1530 N	1013	-0-	-517	-0-	1013 2	Y	-0-		2
07		1581 N	986	-0-	-595	-0-	986 2	Y	-0-		2
08		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2	Y	-0-		2
09		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2	Y	-0-		2
10		868 N	866	-0-	-2	-0-	866 2	Y	-0-		2
11		840 N	591	-0-	-249	-0-	591 2	Y	-0-		2
12		868 N	592	-0-	-276	-0-	592 2	Y	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		15,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
RICKARD GAS UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 266491		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 12499 PERF.10759 - 11651				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-	5	
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-	5	
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-	5	
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		Y	-0-	5	
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	16	2	1 9	Y	1	6	
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		Y	-0-	6	
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-	6	
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-	6	
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-	6	
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-	6	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	6	
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-	6	
TOTAL GAS PROD:		197		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
WORTHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 087512		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13021 PERF.10848 - 12680		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	23	1	2404	2	Y	-0-	14
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	46	1	1662	2	Y	-0-	14
03	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	69	1	2393	2	Y	-0-	14
04	2340 N	2185	-0-	-155	-0-	59	1	2126	2	Y	-0-	14
05	1829 N	1119	-0-	-710	-0-	31	1	1088	2	Y	-0-	14
06	2370 N	2266	-0-	-104	-0-	66	1	2200	2	Y	-0-	6
07	3100 N	3546	-0-	446	446	209	1	3337	2	Y	-0-	6
08	3100 N	2993	-0-	-107	339	79	1	2914	2	Y	-0-	6
09	2280 N	136	-0-	-2144	-0-	4	1	132	2	Y	-0-	6
10	2666 X	856	-0-	-1810	-0-	23	1	833	2	Y	-0-	6
11	2580 X	873	-0-	-1707	-0-	25	1	848	2	Y	-0-	6
12	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT	6
TOTAL GAS PROD:		20,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184195		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 12851 PERF.10758 - 12710				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3193 X	2497	-0-	-696	-0-	24	1	2472	2	Y	1	19
02	3103 X	2249	-0-	-854	-0-	60	1	2189	2	Y	-0-	19
03	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	103	1	3575	2	Y	1	20
04	3210 X	2994	-0-	-216	-0-	81	1	2913	2	Y	-0-	20
05	2573 X	1640	-0-	-933	-0-	45	1	1595	2	Y	-0-	20
06	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	119	1	3972	2	Y	-0-	8
07	3689 X	2083	-0-	-1606	-0-	123	1	1960	2	Y	-0-	8
08	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	101	1	3722	2	Y	-0-	8
09	4080 X	2095	-0-	-1985	-0-	57	1	2038	2	Y	-0-	8
10	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	121	1	4366	2	Y	2	10
11	4080 X	1786	-0-	-2294	-0-	51	1	1735	2	Y	-0-	10
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT	10
TOTAL GAS PROD:		31,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 185324		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 8516 - 8681				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	2	Y	-0-	1
02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	Y	-0-	1
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1
04	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1
05	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		408				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185338		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8494 - 12746				
01	5332 X	5124	-0-	-208	-0-	49	1	5074	2	Y	1	52
02	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	123	1	4474	2	Y	-0-	52
03	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	137	1	4774	2	Y	1	53
04	4470 X	2629	-0-	-1841	-0-	71	1	2558	2	Y	-0-	53
05	4619 X	2438	-0-	-2181	-0-	68	1	2370	2	Y	-0-	53
06	4470 X	2696	-0-	-1774	-0-	78	1	2618	2	Y	-0-	40
07	4619 X	1576	-0-	-3043	-0-	93	1	1483	2	Y	-0-	40
08	4619 X	3191	-0-	-1428	-0-	84	1	3107	2	Y	-0-	40
09	2700 X	2524	-0-	-176	-0-	69	1	2455	2	Y	-0-	40
10	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	184	1	6647	2	Y	3	43
*11	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	125	1	4245	2	Y	1	44
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	1	9			Y	NO RPT	44
TOTAL GAS PROD:		40,892				TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 187325		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 12912 PERF. 8574 - 12745				
01	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	40	1	4137	2	Y	1	24
02	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	100	1	3640	2	Y	-0-	24
03	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	129	1	4503	2	Y	1	25
04	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	96	1	3459	2	Y	-0-	25
05	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	106	1	3711	2	Y	-0-	25
06	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	96	1	3209	2	Y	-0-	10
07	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	199	1	3169	2	Y	-0-	10
08	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	107	1	3930	2	Y	-0-	10
09	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	115	1	4090	2	Y	1	11
10	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	126	1	4563	2	Y	2	13
*11	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	113	1	3833	2	Y	1	14
12	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-	1	9			Y	NO RPT	14
TOTAL GAS PROD:		43,477				TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HUFFMAN "B"		WELL #: 3		RRCID -> 190846		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 13020 PERF.12830 - 12840			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	620 N	526	-0-	-94	-0-	5 1	521 2	Y	-0-	3 1	2
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	24 1	872 2	Y	3		5
						3 9					
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		5
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		5
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
TOTAL GAS PROD:		1,425		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 192954		COMPL. DATE 08/03/2002		TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8639 - 12910			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	10 1	1018 2	Y	-0-		5
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	26 1	960 2	Y	-0-		5
03	899 N	577	-0-	-322	-0-	16 1	561 2	Y	-0-		5
04	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	29 1	1033 2	Y	-0-		5
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	30 1	1063 2	Y	-0-		5
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	27 1	891 2	Y	-0-	3 1	2
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	86 1	1365 2	Y	-0-		2
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	33 1	1212 2	Y	-0-		2
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	30 1	1055 2	Y	-0-		2
10	1147 N	988	-0-	-159	-0-	27 1	961 2	Y	-0-		2
11	1110 N	827	-0-	-283	-0-	24 1	803 2	Y	-0-		2
12	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		11,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192983		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12107 - 12810			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01	2305 N	1799	-0-	-506	-0-	17 1	1782 2	Y	-0-		12
02	2465 X	1893	-0-	-572	-0-	51 1	1842 2	Y	-0-		12
03	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	97 1	3367 2	Y	1		13
						1 9					
04	3300 X	2146	-0-	-1154	-0-	58 1	2088 2	Y	-0-		13
05	3410 X	2614	-0-	-796	-0-	72 1	2542 2	Y	-0-		13
06	3300 X	2307	-0-	-993	-0-	67 1	2240 2	Y	-0-	8 1	5
07	3410 X	2548	-0-	-862	-0-	150 1	2398 2	Y	-0-		5
08	3410 X	2423	-0-	-987	-0-	64 1	2359 2	Y	-0-		5
09	2520 X	2455	-0-	-65	-0-	67 1	2388 2	Y	-0-		5
10	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	76 1	2740 2	Y	1		6
						1 9					
*11	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	131 1	4435 2	Y	1		7
						1 9					
12	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-			Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		29,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
HUFFMAN "B"		WELL #: 9		RRCID -> 193046		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 13312 PERF.12230 - 13170						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	6	1	605	2	Y	-0-	4	1	3
02	812 N	620	-0-	-192	-0-	17	1	601	2	Y	2			5
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	33	1	1134	2	Y	2			7
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	22	1	798	2	Y	-0-			7
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	24	1	835	2	Y	2			9
06	1140 N	812	-0-	-328	-0-	24	1	786	2	Y	2	4	1	7
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	90	1	1442	2	Y	2			9
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	35	1	1296	2	Y	1			10
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	29	1	1032	2	Y	1	5	1	6
10	1519 N	944	-0-	-575	-0-	25	1	916	2	Y	3			9
*11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	40	1	1365	2	Y	2			11
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	2	9			Y	NO RPT			11
TOTAL GAS PROD:		11,172				TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

HUFFMAN "B"		WELL #: 19		RRCID -> 193052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13370 PERF.11093 - 13200						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	22	1	2313	2	Y	1	14	1	12
02	3538 X	1329	-0-	-2209	-0-	36	1	1289	2	Y	4			16
03	3131 X	2665	-0-	-466	-0-	74	1	2587	2	Y	4			20
04	2310 X	1948	-0-	-362	-0-	52	1	1896	2	Y	-0-			20
05	2325 X	1280	-0-	-1045	-0-	35	1	1243	2	Y	2			22
06	2580 X	1031	-0-	-1549	-0-	30	1	999	2	Y	2	9	1	15
07	2666 X	849	-0-	-1817	-0-	50	1	798	2	Y	1			16
08	2666 X	859	-0-	-1807	-0-	23	1	835	2	Y	1			17
09	1950 X	920	-0-	-1030	-0-	25	1	894	2	Y	1	9	1	9
10	1271 X	1209	-0-	-62	-0-	32	1	1174	2	Y	3			12
*11	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	34	1	1145	2	Y	2			14
12	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-	2	9			Y	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		15,607				TOTAL CONDENSATE PROD:		21						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
HUFFMAN "B"		WELL #: 4		RRCID -> 193245		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8454 - 12910					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	912	-0-	-142	-0-	9	1	903	2	Y	-0-	7 1	5
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	40	1	1453	2	Y	4		9
						4	9						
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	30	1	1030	2	Y	2		11
						2	9						
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	33	1	1188	2	Y	-0-		11
05	1612 N	1244	-0-	-368	-0-	34	1	1208	2	Y	2		13
						2	9						
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	45	1	1492	2	Y	4	6 1	11
						4	9						
07	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	89	1	1421	2	Y	2		13
						2	9						
08	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	41	1	1518	2	Y	1		14
						1	9						
09	1530 N	1216	-0-	-314	-0-	33	1	1181	2	Y	2	7 1	9
						2	9						
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	54	1	1949	2	Y	6		15
						7	9						
*11	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	85	1	2872	2	Y	5		20
						6	9						
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT		20
TOTAL GAS PROD:		16,738				TOTAL CONDENSATE PROD:		28					

HUFFMAN "B"		WELL #: 8		RRCID -> 193293		COMPL. DATE 11/28/2002		TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014 X	5978	-0-	-36	-0-	58	1	5917	2	Y	3	18 1	17
						3	9						
02	6786 X	5805	-0-	-981	-0-	155	1	5632	2	Y	16		33
						18	9						
03	6293 X	5605	-0-	-688	-0-	156	1	5440	2	Y	8		41
						9	9						
04	6090 X	5281	-0-	-809	-0-	142	1	5139	2	Y	-0-		41
05	6200 X	4091	-0-	-2109	-0-	113	1	3970	2	Y	7		48
						8	9						
06	6000 X	3423	-0-	-2577	-0-	99	1	3315	2	Y	8	21 1	35
						9	9						
07	6200 X	3293	-0-	-2907	-0-	194	1	3093	2	Y	5		40
						6	9						
08	5611 X	3704	-0-	-1907	-0-	98	1	3603	2	Y	3		43
						3	9						
09	5280 X	3657	-0-	-1623	-0-	100	1	3551	2	Y	5	22 1	26
						6	9						
10	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	112	1	4039	2	Y	11		37
						12	9						
11	3570 X	3542	-0-	-28	-0-	101	1	3434	2	Y	6		43
						7	9						
12	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT		43
TOTAL GAS PROD:		48,542				TOTAL CONDENSATE PROD:		72					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 193522		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 13140 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	30 1	2932 2	Y	1	3
02	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	66 1	2391 2	Y	-0-	3
03	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	114 1	3989 2	Y	1	4
04	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	103 1	3724 2	Y	-0-	4
05	2976 X	358	-0-	-2618	-0-	10 1	348 2	Y	-0-	4
06	3960 X	375	-0-	-3585	-0-	11 1	364 2	Y	-0-	2
07	4092 X	506	-0-	-3586	-0-	30 1	476 2	Y	-0-	2
08	4092 X	416	-0-	-3676	-0-	11 1	405 2	Y	-0-	2
09	3840 X	1349	-0-	-2491	-0-	37 1	1312 2	Y	-0-	2
10	714 X	714	-0-	-0-	-0-	19 1	695 2	Y	-0-	2
11	480 X	396	-0-	-84	-0-	11 1	385 2	Y	-0-	2
12	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		17,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193549		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 13061 PERF. 8642 - 12880		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	24 1	2474 2	Y	1	12
02	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	57 1	2055 2	Y	-0-	12
03	2263 N	1877	-0-	-386	-0-	52 1	1825 2	Y	-0-	12
04	2430 N	2214	-0-	-216	-0-	60 1	2154 2	Y	-0-	12
05	3100 N	3123	-0-	23	23	87 1	3036 2	Y	-0-	12
06	2256 N	2233	-0-	-23	-0-	65 1	2168 2	Y	-0-	5
07	2294 N	2176	-0-	-118	-0-	128 1	2048 2	Y	-0-	5
08	2790 X	1860	-0-	-930	-0-	49 1	1811 2	Y	-0-	5
09	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	78 1	2771 2	Y	1	6
10	2790 X	1258	-0-	-1532	-0-	34 1	1223 2	Y	1	7
11	2220 X	1604	-0-	-616	-0-	46 1	1558 2	Y	-0-	7
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:		23,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 193808		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 13163		PERF.12290 - 12950			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
01		589 X	369	-0-	-220	-0-	4	1	365	2	Y	-0-	15
02		1740 N	1434	-0-	-306	-0-	38	1	1396	2	Y	-0-	15
03		2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	64	1	2233	2	Y	-0-	15
04		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	60	1	2175	2	Y	-0-	15
05		1860 X	773	-0-	-1087	-0-	21	1	752	2	Y	-0-	15
06		1800 X	1071	-0-	-729	-0-	31	1	1040	2	Y	-0-	6
07		1860 X	1355	-0-	-505	-0-	80	1	1275	2	Y	-0-	6
08		1860 X	1555	-0-	-305	-0-	41	1	1514	2	Y	-0-	6
09		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	41	1	1443	2	Y	-0-	6
10		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	55	1	1981	2	Y	1	7
							1	9					
11		1500 N	1052	-0-	-448	-0-	30	1	1022	2	Y	-0-	7
12		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT	7
TOTAL GAS PROD:		15,662				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

HUFFMAN "B"		WELL #: 6H		RRCID -> 194530		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 11992		PERF.12000 - 13099					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
01		5859 X	4994	-0-	-865	-0-	48	1	4945	2	Y	1	23	1	19
							1	9							
02		3654 X	1334	-0-	-2320	-0-	36	1	1294	2	Y	4			23
							4	9							
03		5239 X	1497	-0-	-3742	-0-	42	1	1453	2	Y	2			25
							2	9							
04		5070 X	4500	-0-	-570	-0-	121	1	4379	2	Y	-0-			25
05		6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	169	1	5925	2	Y	11			36
							12	9							
06		4830 X	2388	-0-	-2442	-0-	69	1	2312	2	Y	6	15	1	27
							7	9							
07		6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	386	1	6159	2	Y	10			37
							11	9							
08		6107 X	4578	-0-	-1529	-0-	121	1	4454	2	Y	3			40
							3	9							
09		5910 X	1482	-0-	-4428	-0-	41	1	1439	2	Y	2	21	1	21
							2	9							
10		6541 X	3308	-0-	-3233	-0-	89	1	3209	2	Y	9			30
							10	9							
11		6330 X	2495	-0-	-3835	-0-	71	1	2420	2	Y	4			34
							4	9							
12		6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT			34
TOTAL GAS PROD:		39,238				TOTAL CONDENSATE PROD:		52							

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194591		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8631 - 12900		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		T. A.	78	-0-	78	78	2	1	76	2	Y	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		78 X	-0-	-0-	-78	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		78				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
HUFFMAN "B"		WELL #: 5		RRCID -> 194716		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 13100		PERF. 8557 - 12960					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	359	2	Y	-0-	2	1		2
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	21	1	762	2	Y	2				4
						2	9								
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				4
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-				4
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		1,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		2									

HUFFMAN "B"		WELL #: 11		RRCID -> 195626		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 13390		PERF. 12180 - 13250					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4867 X	4345	-0-	-522	-0-	42	1	4302	2	Y	1	19	1		16
02	4234 X	4150	-0-	-84	-0-	111	1	4026	2	Y	12				28
03	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	132	1	4587	2	Y	7				35
04	4200 X	2618	-0-	-1582	-0-	70	1	2548	2	Y	-0-				35
05	4433 X	4304	-0-	-129	-0-	119	1	4176	2	Y	8				43
06	4560 X	3220	-0-	-1340	-0-	93	1	3119	2	Y	7	18	1		32
07	4712 X	4252	-0-	-460	-0-	250	1	3995	2	Y	6				38
08	4681 X	4206	-0-	-475	-0-	111	1	4092	2	Y	3				41
09	4170 X	4095	-0-	-75	-0-	112	1	3977	2	Y	5	21	1		25
10	4309 X	4074	-0-	-235	-0-	109	1	3952	2	Y	12				37
11	4110 X	3783	-0-	-327	-0-	108	1	3667	2	Y	7				44
12	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-	8	9			Y	NO RPT				44
TOTAL GAS PROD:		43,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		68									

HUFFMAN "B"		WELL #: 10		RRCID -> 196349		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 13196		PERF. 13010 - 13020					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	9	1	913	2	Y	-0-	3	1		3
02	58 N	7	-0-	-51	-0-	7	2			Y	-0-				3
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	Y	-0-				3
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-				3
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				3
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1		2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		1,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 196684		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 13040 PERF. 8527 - 12850					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	30	1	3049	2	Y	1		7
02	2465 X	2189	-0-	-276	-0-	1	9	2130	2	Y	-0-		7
03	2635 X	2495	-0-	-140	-0-	59	1	2424	2	Y	1		8
04	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	70	1	3578	2	Y	-0-		8
05	3069 X	2111	-0-	-958	-0-	1	9	2053	2	Y	-0-		8
06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	99	1	3684	2	Y	-0-	5 1	3
07	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	58	1	4426	2	Y	-0-		3
08	3813 X	3421	-0-	-392	-0-	110	1	3331	2	Y	-0-		3
09	3780 X	2296	-0-	-1484	-0-	277	1	2233	2	Y	-0-		3
10	4712 X	2116	-0-	-2596	-0-	90	1	2058	2	Y	1		4
11	4560 X	1145	-0-	-3415	-0-	63	1	1112	2	Y	-0-		4
12	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-	57	1			Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		31,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

HUFFMAN "B"		WELL #: 7		RRCID -> 197369		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13130 PERF. 11844 - 12970					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	20	1	2013	2	Y	1	10 1	9
02	1711 N	974	-0-	-737	-0-	1	9	945	2	Y	3		12
03	1829 N	1362	-0-	-467	-0-	26	1	1322	2	Y	2		14
04	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-	38	1			Y	-0-		14
05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	2	9	1081	2	Y	2		16
06	1320 N	834	-0-	-486	-0-	31	1	808	2	Y	2	7 1	11
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	2	9	806	2	Y	1		12
08	1116 N	205	-0-	-911	-0-	24	1	200	2	Y	-0-		12
09	840 N	222	-0-	-618	-0-	5	1	216	2	Y	-0-	6 1	6
10	868 N	432	-0-	-436	-0-	6	1	419	2	Y	1		7
*11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	12	1	1011	2	Y	2		9
12	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	1	9			Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		9,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
HUFFMAN "B"		WELL #: 14		RRCID -> 197371		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 13171		PERF.11862 - 13000		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	9	1	965	2	Y	-0-	4
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	35	1	1255	2	Y	4	8
						4	9					
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	57	1	1978	2	Y	3	11
						3	9					
04	930 N	893	-0-	-37	-0-	24	1	869	2	Y	-0-	11
05	1395 N	1037	-0-	-358	-0-	29	1	1006	2	Y	2	13
						2	9					
06	1980 N	944	-0-	-1036	-0-	27	1	915	2	Y	2	9
						2	9				6	1
07	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	64	1	1028	2	Y	2	11
						2	9					
08	1023 N	780	-0-	-243	-0-	21	1	758	2	Y	1	12
						1	9					
09	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	30	1	1079	2	Y	1	7
						1	9				6	1
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	49	1	1787	2	Y	5	12
						6	9					
*11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	51	1	1728	2	Y	3	15
						3	9					
12	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT	15
TOTAL GAS PROD:		13,788				TOTAL CONDENSATE PROD:		23				

HUFFMAN "B"		WELL #: 13		RRCID -> 197373		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 13220		PERF.13050 - 13070		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	25	1	2622	2	Y	1	7
						1	9				8	1
02	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	72	1	2603	2	Y	8	15
						9	9					
03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	56	1	1943	2	Y	3	18
						3	9					
04	2550 N	1195	-0-	-1355	-0-	32	1	1163	2	Y	-0-	18
05	2790 N	2767	-0-	-23	-0-	76	1	2685	2	Y	5	23
						6	9					
06	3000 N	3076	-0-	76	76	89	1	2979	2	Y	7	20
						8	9				10	1
07	2209 N	2133	-0-	-76	-0-	126	1	2004	2	Y	3	23
						3	9					
08	2759 N	2507	-0-	-252	-0-	66	1	2439	2	Y	2	25
						2	9					
09	2700 X	2063	-0-	-637	-0-	56	1	2004	2	Y	3	15
						3	9				13	1
10	3193 X	1926	-0-	-1267	-0-	52	1	1868	2	Y	5	20
						6	9					
11	3090 X	2001	-0-	-1089	-0-	57	1	1940	2	Y	4	24
						4	9					
12	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT	24
TOTAL GAS PROD:		25,002				TOTAL CONDENSATE PROD:		41				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167		WELL #: 12		RRCID -> 197961		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 13326		PERF.12089 - 13160					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		589 N	309	-0-	-280	-0-	3	1	306	2	Y	-0-	4	1			3
02		725 N	267	-0-	-458	-0-	7	1	259	2	Y	1					4
							1	9									
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					4
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					4
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					4
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:			576			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

O'DONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 198385		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 13522		PERF.12163 - 13330							
01		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	16	1	1616	2	Y	-0-					12
02		377 N	185	-0-	-192	-0-	5	1	180	2	Y	-0-					12
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					12
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					12
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					12
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	1			6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
TOTAL GAS PROD:			1,817			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200013		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11966 - 12790							
01		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	24	1	2447	2	Y	1					18
							1	9									
02		1740 X	462	-0-	-1278	-0-	12	1	450	2	Y	-0-					18
03		1860 X	206	-0-	-1654	-0-	6	1	200	2	Y	-0-					18
04		1800 N	388	-0-	-1412	-0-	10	1	378	2	Y	-0-					18
05		496 N	174	-0-	-322	-0-	5	1	169	2	Y	-0-					18
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	14	1	470	2	Y	-0-	10	1			8
07		680 N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	640	2	Y	-0-					8
08		368 N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	358	2	Y	-0-					8
09		480 N	436	-0-	-44	-0-	12	1	424	2	Y	-0-					8
10		682 N	341	-0-	-341	-0-	9	1	332	2	Y	-0-					8
*11		455 N	455	-0-	-0-	-0-	13	1	442	2	Y	-0-					8
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					8
TOTAL GAS PROD:			6,466			TOTAL CONDENSATE PROD:			1								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 200018		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12930					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	11	1	1144	2	Y	-0-		1
02	607 X	607	-0-	-0-	-0-	16	1	591	2	Y	-0-		1
03	582 X	582	-0-	-0-	-0-	16	1	566	2	Y	-0-		1
04	1110 X	479	-0-	-631	-0-	13	1	466	2	Y	-0-		1
05	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	45	1	1571	2	Y	-0-		1
06	1110 X	1079	-0-	-31	-0-	31	1	1048	2	Y	-0-	1 1	-0-
07	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	72	1	1151	2	Y	-0-		-0-
08	1612 X	1020	-0-	-592	-0-	27	1	993	2	Y	-0-		-0-
09	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	57	1	2037	2	Y	-0-		-0-
10	1612 X	496	-0-	-1116	-0-	13	1	483	2	Y	-0-		-0-
11	1170 X	300	-0-	-870	-0-	9	1	291	2	Y	-0-		-0-
12	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HUFFMAN "B"		WELL #: 16		RRCID -> 200136		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 13325 PERF. 8399 - 13130					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	16	1	1678	2	Y	-0-	10 1	8
02	1479 X	727	-0-	-752	-0-	19	1	706	2	Y	2		10
03	1581 X	947	-0-	-634	-0-	26	1	920	2	Y	1		11
04	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	48	1	1720	2	Y	-0-		11
05	775 N	122	-0-	-653	-0-	3	1	119	2	Y	-0-		11
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	58	1	1943	2	Y	5	5 1	11
07	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	108	1	1726	2	Y	3		14
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	39	1	1432	2	Y	1		15
09	1530 N	1512	-0-	-18	-0-	41	1	1469	2	Y	2	8 1	9
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	53	1	1926	2	Y	5		14
11	1410 N	1000	-0-	-410	-0-	29	1	969	2	Y	2		16
12	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT		16
TOTAL GAS PROD:		15,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		21							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 200723		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13035 PERF. 8596 - 12017			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	24	1	2458	2	Y	22
02	2900 X	2390	-0-	-510	-0-	1	9				
03	2821 X	2227	-0-	-594	-0-	64	1	2326	2	Y	22
04	2400 X	2250	-0-	-150	-0-	62	1	2165	2	Y	22
05	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	61	1	2189	2	Y	22
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	73	1	2576	2	Y	22
07	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	95	1	3163	2	Y	9
08	2635 X	1616	-0-	-1019	-0-	151	1	2414	2	Y	9
09	3270 X	2724	-0-	-546	-0-	43	1	1573	2	Y	9
10	3379 X	1809	-0-	-1570	-0-	75	1	2648	2	Y	10
11	3270 X	3014	-0-	-256	-0-	1	9				
12	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-	49	1	1759	2	Y	11
						1	9				
						86	1	2928	2	Y	11
										NO RPT	11

TOTAL GAS PROD: 26,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 201798		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 13145 PERF. 8439 - 12970			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	27	1	2779	2	Y	14
02	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	1	9				
03	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	111	1	4023	2	Y	14
04	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	86	1	3006	2	Y	15
05	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	1	9				
06	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	105	1	3780	2	Y	15
07	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	132	1	4633	2	Y	15
08	4774 X	3113	-0-	-1661	-0-	141	1	4717	2	Y	6
09	4860 X	4025	-0-	-835	-0-	303	1	4833	2	Y	6
10	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	82	1	3031	2	Y	6
11	4980 X	4967	-0-	-13	-0-	110	1	3912	2	Y	9
12	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-	3	9				
						147	1	5295	2	Y	14
						6	9				
						142	1	4823	2	Y	16
						2	9				

TOTAL GAS PROD: 46,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HUFFMAN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 202022		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 13215 PERF. 8517 - 13059			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	T. A.	46	-0-	46	-0-	46	1	45	2	Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	46				Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	46				Y	-0-
09	46 X	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TOTAL GAS PROD: 46 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
O'DONNELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204831		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 13207 PERF.12166 - 13040								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2418 X	1270	-0-	-1148	-0-	12	1	1258	2	Y	-0-					13
02	1450 X	931	-0-	-519	-0-	25	1	906	2	Y	-0-					13
03	1550 X	210	-0-	-1340	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					13
04	1410 X	355	-0-	-1055	-0-	10	1	345	2	Y	-0-					13
05	992 N	258	-0-	-734	-0-	7	1	251	2	Y	-0-					13
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	15	1	499	2	Y	-0-	8	1			5
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	668	2	Y	-0-					5
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	13	1	469	2	Y	-0-					5
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	16	1	551	2	Y	-0-					5
10	713 N	472	-0-	-241	-0-	13	1	459	2	Y	-0-					5
11	480 N	471	-0-	-9	-0-	13	1	458	2	Y	-0-					5
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					5
TOTAL GAS PROD:		6,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

O'DONNELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 204832		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11918 - 12990								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 205805		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 13095 PERF.11896 - 12900								
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	1	1	127	2	Y	-0-					1
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	Y	-0-					1
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-					1
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-					1
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	1	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		301		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
HUFFMAN "B"		WELL #: 18		RRCID -> 205847		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 13432 PERF.11900 - 13230								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	439	-0-	439	439	13	1	425	2	Y	1					1
						1	9									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	439					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	439					Y	-0-					1
09	976 X	537	-0-	-439	-0-	15	1	521	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					1
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1
12	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					1
TOTAL GAS PROD:		976				TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

MCMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 206051		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11731 PERF.11510 - 11530								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
02	1479 N	1170	-0-	-309	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
03	1488 N	876	-0-	-612	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	1590 N	235	-0-	-1355	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	114	-0-	-1126	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	840 N	27	-0-	-813	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	248 N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,464				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HUFFMAN "B" UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 207429		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 13339 PERF. 8710 - 13190								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	12	1	1217	2	Y	-0-	3	1			3
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	41	1	1479	2	Y	4					7
						4	9									
03	3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	86	1	2997	2	Y	5					12
						6	9									
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	37	1	1330	2	Y	-0-					12
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	53	1	1872	2	Y	3					15
						3	9									
06	3000 N	3120	-0-	120	120	90	1	3022	2	Y	7	6	1			16
						8	9									
07	2219 N	2099	-0-	-120	-0-	124	1	1972	2	Y	3					19
						3	9									
08	1488 N	1087	-0-	-401	-0-	29	1	1057	2	Y	1					20
						1	9									
09	1440 X	1359	-0-	-81	-0-	37	1	1320	2	Y	2	10	1			12
						2	9									
10	3224 X	1131	-0-	-2093	-0-	30	1	1098	2	Y	3					15
						3	9									
11	3120 X	1128	-0-	-1992	-0-	32	1	1094	2	Y	2					17
						2	9									
12	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:		19,061				TOTAL CONDENSATE PROD:		30								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
HUFFMAN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 207965		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 13409 PERF. 8654 - 13170					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEDGMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210653		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 12990 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	708	-0-	-284	-0-	708	2		N	-0-			17
02	435 N	296	-0-	-139	-0-	296	2		N	-0-			17
03	372 N	324	-0-	-48	-0-	324	2		N	-0-			17
04	690 N	303	-0-	-387	-0-	303	2		N	-0-			17
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			17
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2		N	-0-			17
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			17
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			17
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			17
10	372 N	244	-0-	-128	-0-	244	2		N	-0-			17
11	480 N	338	-0-	-142	-0-	338	2		N	-0-			17
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			17
TOTAL GAS PROD:		4,189				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUFFMAN "B"		WELL #: 21		RRCID -> 211056		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF. 12208 - 13220					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	11	1	1079	2	Y	-0-	5 1	4
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	26	1	932	2	Y	3		7
03	1116 N	975	-0-	-141	-0-	27	1	947	2	Y	1		8
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	33	1	1190	2	Y	-0-		8
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	36	1	1270	2	Y	2		10
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	34	1	1150	2	Y	3	4 1	9
07	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	80	1	1277	2	Y	2		11
08	1302 N	1098	-0-	-204	-0-	29	1	1068	2	Y	1		12
09	1200 N	963	-0-	-237	-0-	26	1	936	2	Y	1	6 1	7
10	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	35	1	1253	2	Y	4		11
*11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	43	1	1469	2	Y	3		14
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		12,971				TOTAL CONDENSATE PROD:		20					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167		WELL #: 22		RRCID -> 220502		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11925 - 13260	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	4178	-0-	1078	1078	40	1	4137	2	Y	1	9 1	8
02	3462 X	2384	-0-	-1078	-0-	64	1	2312	2	Y	7		15
03	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	105	1	3653	2	Y	6		21
04	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	103	1	3734	2	Y	-0-		21
05	3596 X	1707	-0-	-1889	-0-	47	1	1657	2	Y	3		24
06	3480 X	2100	-0-	-1380	-0-	61	1	2033	2	Y	5	10 1	19
07	3596 X	1640	-0-	-1956	-0-	97	1	1541	2	Y	2		21
08	3596 X	2652	-0-	-944	-0-	70	1	2580	2	Y	2		23
09	3480 X	2118	-0-	-1362	-0-	58	1	2057	2	Y	3	12 1	14
10	2170 X	1509	-0-	-661	-0-	41	1	1464	2	Y	4		18
11	2580 X	1734	-0-	-846	-0-	50	1	1681	2	Y	3		21
12	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	3	9			Y	NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:		27,624				TOTAL CONDENSATE PROD:		36					

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 221721		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 12286		PERF.11609 - 12020			
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	17	1	1745	2	Y	-0-		7
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	40	1	1468	2	Y	-0-		7
03	1147 N	930	-0-	-217	-0-	26	1	904	2	Y	-0-		7
04	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	47	1	1705	2	Y	-0-		7
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	46	1	1620	2	Y	-0-		7
06	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	76	1	2559	2	Y	-0-	4 1	3
07	3100 N	3203	-0-	103	103	189	1	3014	2	Y	-0-		3
08	3100 N	4014	-0-	914	1017	106	1	3908	2	Y	-0-		3
09	3000 N	2058	-0-	-942	-75	56	1	2002	2	Y	-0-		3
10	2604 X	1912	-0-	-692	-0-	51	1	1860	2	Y	1		4
11	2520 X	441	-0-	-2079	-0-	13	1	428	2	Y	-0-		4
12	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT		4
TOTAL GAS PROD:		21,881				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WORTHY GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224215		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11525 - 12776				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	2963	-0-	-13	-0-	29	1	2933	2	Y	1	15
02	3364 X	2735	-0-	-629	-0-	73	1	2662	2	Y	-0-	15
03	3596 X	2890	-0-	-706	-0-	81	1	2808	2	Y	1	16
04	3480 X	724	-0-	-2756	-0-	19	1	705	2	Y	-0-	16
05	2976 X	709	-0-	-2267	-0-	20	1	689	2	Y	-0-	16
06	2880 X	1230	-0-	-1650	-0-	36	1	1194	2	Y	-0-	7
07	2914 X	880	-0-	-2034	-0-	52	1	828	2	Y	-0-	7
08	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	76	1	2814	2	Y	-0-	7
09	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	37	1	1317	2	Y	-0-	7
10	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	39	1	1396	2	Y	1	8
11	2790 X	1239	-0-	-1551	-0-	35	1	1204	2	Y	-0-	8
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT	8
TOTAL GAS PROD:		19,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

WORTHY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 266509		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11690 - 12238				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	22	1	2295	2	Y	1	21
02	3248 X	1607	-0-	-1641	-0-	43	1	1564	2	Y	-0-	21
03	3627 X	2591	-0-	-1036	-0-	72	1	2518	2	Y	1	22
04	3510 X	1220	-0-	-2290	-0-	33	1	1187	2	Y	-0-	22
05	3627 X	1555	-0-	-2072	-0-	43	1	1512	2	Y	-0-	22
06	2520 X	2126	-0-	-394	-0-	62	1	2064	2	Y	-0-	9
07	2604 X	1997	-0-	-607	-0-	118	1	1879	2	Y	-0-	9
08	2604 X	1912	-0-	-692	-0-	50	1	1862	2	Y	-0-	9
09	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	74	1	2630	2	Y	1	10
10	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	69	1	2478	2	Y	1	11
11	2130 X	1200	-0-	-930	-0-	34	1	1166	2	Y	-0-	11
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT	11
TOTAL GAS PROD:		21,779		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HUFFMAN "B"		WELL #: 23		RRCID -> 266547		COMPL. DATE 10/28/2012		TOTAL DEPTH 12585 PERF.11867 - 12360			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01	5270 X	3085	-0-	-2185	-0-	30 1	3054 2	Y	1	28 1	16
02	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	153 1	5543 2	Y	16		32
03	5208 X	3685	-0-	-1523	-0-	103 1	3575 2	Y	6		38
04	5040 X	3644	-0-	-1396	-0-	98 1	3546 2	Y	-0-		38
05	6107 X	4722	-0-	-1385	-0-	131 1	4582 2	Y	8		46
06	5910 X	4856	-0-	-1054	-0-	141 1	4703 2	Y	11	20 1	37
07	6107 X	3280	-0-	-2827	-0-	193 1	3081 2	Y	5		42
08	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	145 1	5366 2	Y	3		45
09	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	137 1	4866 2	Y	5	23 1	27
10	5022 X	2240	-0-	-2782	-0-	60 1	2173 2	Y	6		33
11	5340 X	2809	-0-	-2531	-0-	80 1	2723 2	Y	5		38
12	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-	6 9		Y	NO RPT		38
TOTAL GAS PROD:		44,558							TOTAL CONDENSATE PROD:	66	

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 1 L		RRCID -> 065954		COMPL. DATE 01/07/1976		TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9787 - 11976		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076372		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12830 PERF.10753 - 11810		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160 2		Y	-0-	-0-
02	2871 X	2682	-0-	-189	-0-	2682 2		Y	-0-	-0-
03	3348 X	2802	-0-	-546	-0-	2802 2		Y	-0-	-0-
04	3240 X	2800	-0-	-440	-0-	2800 2		Y	-0-	-0-
05	3348 X	2251	-0-	-1097	-0-	2251 2		Y	-0-	-0-
06	3060 X	2845	-0-	-215	-0-	2845 2		Y	-0-	-0-
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003 2		Y	-0-	-0-
08	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2		Y	-0-	-0-
09	2850 X	2454	-0-	-396	-0-	2454 2		Y	-0-	-0-
10	3007 X	2762	-0-	-245	-0-	2762 2		Y	-0-	-0-
11	2910 X	2738	-0-	-172	-0-	2738 2		Y	-0-	-0-
12	3007 X	2914	-0-	-93	-0-	2914 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,383							TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM, HASKELL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083717 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11172 - 12847												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		Y	-0-	-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-	-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-	-0-
04		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-	-0-
05		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		Y	-0-	-0-
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-	-0-
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-	-0-
08		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		Y	-0-	-0-
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-	-0-
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		Y	-0-	-0-
11		150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2		Y	-0-	-0-
12		155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,027			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FAILS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122222 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10532 - 11650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-	-0-
02		754 N	112	-0-	-642	-0-	112	2		N	-0-	-0-
03		682 N	440	-0-	-242	-0-	440	2		N	-0-	-0-
04		990 N	689	-0-	-301	-0-	689	2		N	-0-	-0-
05		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2		N	-0-	-0-
06		420 N	80	-0-	-340	-0-	80	2		N	-0-	-0-
07		713 N	170	-0-	-543	-0-	170	2		N	-0-	-0-
08		1147 N	164	-0-	-983	-0-	164	2		N	-0-	-0-
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-	-0-
10		155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-	-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-	-0-
*12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,475			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REED "R" WELL #: 1 RRCID -> 140719 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11274 - 11495												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		1	RRCID ->	144078	COMPL. DATE	03/25/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11346 - 11484
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1302 N	1294	-0-	-8	-0-	1294 2	Y	-0-			-0-
02		1450 N	1234	-0-	-216	-0-	1234 2	Y	-0-			-0-
03		1426 N	1263	-0-	-163	-0-	1263 2	Y	-0-			-0-
04		1260 N	1232	-0-	-28	-0-	1232 2	Y	-0-			-0-
05		1333 N	1214	-0-	-119	-0-	1214 2	Y	-0-			-0-
06		1230 N	1154	-0-	-76	-0-	1154 2	Y	-0-			-0-
07		1271 N	1196	-0-	-75	-0-	1196 2	Y	-0-			-0-
08		1209 N	1038	-0-	-171	-0-	1038 2	Y	-0-			-0-
09		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2	Y	-0-			-0-
10		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2	Y	-0-			-0-
11		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	Y	-0-			-0-
12		1240 N	1120	-0-	-120	-0-	1120 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,273			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	145056	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8056 - 11533
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		155 N	128	-0-	-27	-0-	128 2	N	-0-			-0-
02		145 N	133	-0-	-12	-0-	133 2	N	-0-			-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-			-0-
04		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-			-0-
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-			-0-
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-			-0-
07		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2	N	-0-			-0-
08		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			-0-
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-			-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			-0-
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	126 2	N	-0-			-0-
12		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,992			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUDSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	146834	COMPL. DATE	09/21/1993	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	8364 - 11684
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2914 X	2086	-0-	-828	-0-	2086 2	N	-0-			173
02		2726 X	2661	-0-	-65	-0-	2661 2	N	-0-			173
03		2914 X	2465	-0-	-449	-0-	2465 2	N	-0-			173
04		2820 X	1636	-0-	-1184	-0-	1636 2	N	-0-			173
05		2852 X	1448	-0-	-1404	-0-	1448 2	N	-0-			173
06		3000 N	10281	-0-	7281	7281	10281 2	N	-0-			173
07		3100 N	11241	-0-	8141	15422	11241 2	N	-0-			173
08		3100 N	10340	-0-	7240	22662	10340 2	N	-0-	173 1		-0-
09		30068 X	7406	-0-	-22662	-0-	7406 2	N	-0-			-0-
10		6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	6029 2	N	-0-			-0-
11		5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	5584 2	N	-0-			-0-
*12		4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65,848			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 3		RRCID -> 147373		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10521 - 12848				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		Y	-0-			-0-
02	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		Y	-0-			-0-
03	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2		Y	-0-			-0-
04	2040 N	1935	-0-	-105	-0-	1935 2		Y	-0-			-0-
05	2480 N	2120	-0-	-360	-0-	2120 2		Y	-0-			-0-
06	2160 N	1647	-0-	-513	-0-	1647 2		Y	-0-			-0-
07	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2		Y	-0-			-0-
08	2108 N	1661	-0-	-447	-0-	1661 2		Y	-0-			-0-
09	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2		Y	-0-			-0-
10	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2		Y	-0-			-0-
11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		Y	-0-			-0-
*12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148437		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 11846 PERF. 8622 - 11728				
01	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			-0-
02	261 N	202	-0-	-59	-0-	202 2		N	-0-			-0-
03	341 N	266	-0-	-75	-0-	266 2		N	-0-			-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-			-0-
05	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 2		N	-0-			-0-
07	341 N	253	-0-	-88	-0-	253 2		N	-0-			-0-
08	341 N	270	-0-	-71	-0-	270 2		N	-0-			-0-
09	270 N	213	-0-	-57	-0-	213 2		N	-0-			-0-
10	248 N	141	-0-	-107	-0-	141 2		N	-0-			-0-
11	270 N	164	-0-	-106	-0-	164 2		N	-0-			-0-
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 148703		COMPL. DATE 12/23/1993		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8356 - 11509				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 148922	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL DEPTH 11875	PERF. 8230	- 11746	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4402 X	3349	-0-	-1053	-0-		3349 2			-0-
02	4060 X	2847	-0-	-1213	-0-		2847 2			-0-
03	4309 X	1550	-0-	-2759	-0-		1550 2			-0-
04	4170 X	1693	-0-	-2477	-0-		1693 2			-0-
05	3720 X	1896	-0-	-1824	-0-		1896 2			-0-
06	3240 X	1604	-0-	-1636	-0-		1604 2			-0-
07	3038 X	1474	-0-	-1564	-0-		1474 2			-0-
08	1891 X	1493	-0-	-398	-0-		1493 2			-0-
09	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-		1881 2			-0-
10	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-		2515 2			-0-
11	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-		2844 2			-0-
*12	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-		3059 2			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,205		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 148983	COMPL. DATE 02/01/1996	TOTAL DEPTH 12753	PERF. 8306	- 8700	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-		525 2			-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-		471 2			-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-		489 2			-0-
04	510 N	458	-0-	-52	-0-		458 2			-0-
05	496 N	475	-0-	-21	-0-		475 2			-0-
06	480 N	459	-0-	-21	-0-		459 2			-0-
07	465 N	441	-0-	-24	-0-		441 2			-0-
08	465 N	454	-0-	-11	-0-		454 2			-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-		489 2			-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-		480 2			-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-		482 2			-0-
*12	523 N	523	-0-	-0-	-0-		523 2			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 149546	COMPL. DATE 09/06/1984	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 11459	- 11663	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149583	COMPL. DATE	04/06/1994	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11525 - 11760	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		5	RRCID ->	149644	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	12170	PERF. 8464 - 12032	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2542 N	2115	-0-	-427	-0-	2115	2	Y	-0-	-0-	
02		2610 N	1769	-0-	-841	-0-	1769	2	Y	-0-	-0-	
03		2542 N	2022	-0-	-520	-0-	2022	2	Y	-0-	-0-	
04		2040 N	1932	-0-	-108	-0-	1932	2	Y	-0-	-0-	
05		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2	Y	-0-	-0-	
06		1950 N	1920	-0-	-30	-0-	1920	2	Y	-0-	-0-	
07		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2	Y	-0-	-0-	
08		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2	Y	-0-	-0-	
09		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2	Y	-0-	-0-	
10		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2	Y	-0-	-0-	
11		2490 N	2268	-0-	-222	-0-	2268	2	Y	-0-	-0-	
12		2790 N	2195	-0-	-595	-0-	2195	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			27,054	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	150484	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	11804	PERF. 8288 - 11570	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	60	
02		116 N	99	-0-	-17	-0-	99	2	N	-0-	60	
03		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-	60	
04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-	60	
05		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	60	
06		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	60	
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-	60	
08		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2	N	-0-	60	
09		180 N	121	-0-	-59	-0-	121	2	N	-0-	60	
10		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2	N	-0-	60	
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	60	
*12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	60	
TOTAL GAS PROD:			1,345	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HUDSON "A"		WELL #:		3	RRCID ->	150768	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	11760	PERF.	8319 - 11596	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2046 N	2046	-0-	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
02		1862 N	1862	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
03		2074 N	2074	-0-	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
04		2064 N	2064	-0-	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
05		2124 N	2124	-0-	-0-	2124	2		N	-0-			-0-
06		2068 N	2068	-0-	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
07		2074 N	2074	-0-	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
08		1957 N	1957	-0-	-0-	1957	2		N	-0-			-0-
09		2112 N	2112	-0-	-0-	2112	2		N	-0-			-0-
10		2184 N	2184	-0-	-0-	2184	2		N	-0-			-0-
11		2108 N	2108	-0-	-0-	2108	2		N	-0-			-0-
*12		2165 N	2165	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,838

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO.1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	150944	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	11912	PERF.	8414 - 11769
01		639 N	639	-0-	-0-	639	2		N	-0-		-0-
02		580 N	546	-0-	-34	546	2		N	-0-		-0-
03		644 N	644	-0-	-0-	644	2		N	-0-		-0-
04		630 N	527	-0-	-103	527	2		N	-0-		-0-
05		640 N	640	-0-	-0-	640	2		N	-0-		-0-
06		630 N	516	-0-	-114	516	2		N	-0-		-0-
07		620 N	620	-0-	-0-	620	2		N	-0-		-0-
08		651 N	597	-0-	-54	597	2		N	-0-		-0-
09		521 N	521	-0-	-0-	521	2		N	-0-		-0-
10		620 N	599	-0-	-21	599	2		N	-0-		-0-
11		570 N	487	-0-	-83	487	2		N	-0-		-0-
12		527 N	489	-0-	-38	489	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,825

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	151026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11821	PERF.	8283 - 11700
01		1022 N	1022	-0-	-0-	1022	2		N	-0-		71
02		902 N	902	-0-	-0-	902	2		N	-0-		71
03		1323 N	1323	-0-	-0-	1323	2		N	-0-		71
04		1288 N	1288	-0-	-0-	1288	2		N	-0-		71
05		1392 N	1392	-0-	-0-	1392	2		N	-0-		71
06		1281 N	1281	-0-	-0-	1281	2		N	-0-		71
07		1281 N	1281	-0-	-0-	1281	2		N	-0-		71
08		1233 N	1233	-0-	-0-	1233	2		N	-0-		71
09		1096 N	1096	-0-	-0-	1096	2		N	-0-	71 1	-0-
10		1500 N	1500	-0-	-0-	1500	2		N	-0-		-0-
11		1360 N	1360	-0-	-0-	1360	2		N	-0-		-0-
*12		1352 N	1352	-0-	-0-	1352	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 15,030

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151831 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8345 - 11376

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2		N	-0-			-0-
02		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
03		310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-			-0-
04		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
06		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
07		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
08		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
09		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
10		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
11		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
12		372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152616 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8374 - 11572

01		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-			-0-
02		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-			-0-
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
04		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2		N	-0-			-0-
05		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
06		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-			-0-
07		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-			-0-
08		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
09		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
10		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
11		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			-0-
*12		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, H.D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152673 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8337 - 11585

01		3100 N	5354	-0-	2254	5316	5354	2		N	-0-			-0-
02		11452 X	6136	-0-	-5316	-0-	6136	2		N	-0-			-0-
03		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2		N	-0-			-0-
04		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2		N	-0-			-0-
05		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2		N	-0-			-0-
06		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2		N	-0-			-0-
07		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2		N	-0-			-0-
08		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		N	-0-			-0-
09		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2		N	-0-			-0-
10		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2		N	-0-			-0-
11		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2		N	-0-			-0-
*12		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153467 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 8264 - 11760

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		620 N	112	-0-	-508	-0-	112	2			N	-0-			-0-
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
03		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-
04		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-			-0-
05		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			-0-
06		840 N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-			-0-
07		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
08		930 N	771	-0-	-159	-0-	771	2			N	-0-			-0-
09		810 N	12	-0-	-798	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10		961 N	420	-0-	-541	-0-	420	2			N	-0-			-0-
11		750 N	4	-0-	-746	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153520 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8292 - 11738

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 1 RRCID -> 153805 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8264 - 11396

01		744 N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-			-0-
02		609 N	572	-0-	-37	-0-	572	2			N	-0-			-0-
03		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
04		720 N	577	-0-	-143	-0-	577	2			N	-0-			-0-
05		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			-0-
06		690 N	628	-0-	-62	-0-	628	2			N	-0-			-0-
07		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
08		682 N	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-			-0-
09		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
10		713 N	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-			-0-
11		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-
12		713 N	618	-0-	-95	-0-	618	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153905	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8141 - 11342		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	154505	COMPL. DATE	04/04/1995	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8330 - 11637		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		2	RRCID ->	154672	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	11896	PERF. 8362 - 11574		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1984 N	1949	-0-	-35	-0-		1949	2	N	-0-			-0-
02	1856 N	1693	-0-	-163	-0-		1693	2	N	-0-			-0-
03	1953 N	1696	-0-	-257	-0-		1696	2	N	-0-			-0-
04	1890 N	1614	-0-	-276	-0-		1614	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1569	-0-	-229	-0-		1569	2	N	-0-			-0-
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		1712	2	N	-0-			-0-
07	1674 N	1623	-0-	-51	-0-		1623	2	N	-0-			-0-
08	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-		2892	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	3399	-0-	399	-0-	399	3399	2	N	-0-			-0-
10	1612 N	521	-0-	-1091	-0-		521	2	N	-0-			-0-
11	2190 N	493	-0-	-1697	-0-		493	2	N	-0-			-0-
12	2263 X	587	-0-	-1676	-0-		587	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,748				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154747 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8238 - 11560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	155 N	40	-0-	-115	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	155 N	32	-0-	-123	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	90 N	39	-0-	-51	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155570 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8277 - 11710

01	1767 N	1543	-0-	-224	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
05	1860 N	1822	-0-	-38	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
06	1800 N	1782	-0-	-18	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
08	1829 N	1655	-0-	-174	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
10	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
12	1829 N	1731	-0-	-98	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 155993 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8308 - 11784

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 155996	COMPL. DATE 08/03/1995	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 8458	- 11784					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 156082	COMPL. DATE 08/14/1995	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8315	- 8597					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM "C" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 156218	COMPL. DATE 09/15/1995	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 8294	- 11702					
01	279 N	138	-0-	-141	-0-	138 2				N	-0-			-0-
02	174 N	113	-0-	-61	-0-	113 2				N	-0-			-0-
03	217 N	107	-0-	-110	-0-	107 2				N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2				N	-0-			-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2				N	-0-			-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2				N	-0-			-0-
07	155 N	97	-0-	-58	-0-	97 2				N	-0-			-0-
08	186 N	108	-0-	-78	-0-	108 2				N	-0-			-0-
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 2				N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2				N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2				N	-0-			-0-
*12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,674				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FAILS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	157951	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 8516 - 11966		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		3	RRCID ->	158083	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	11880	PERF. 8426 - 11652	
01	310 N	140	-0-	-170	-0-	140	2		N	-0-		-0-
02	232 N	180	-0-	-52	-0-	180	2		N	-0-		-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-		-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-		-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-		-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-		-0-
08	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	2		N	-0-		-0-
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-		-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-		-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-		-0-
12	372 N	239	-0-	-133	-0-	239	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,014				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159084	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.10338 - 11726	
01	4619 X	1789	-0-	-2830	-0-	1789	2		N	-0-		-0-
02	4321 X	3542	-0-	-779	-0-	3542	2		N	-0-		-0-
03	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2		N	-0-		-0-
04	4470 X	4277	-0-	-193	-0-	4277	2		N	-0-		-0-
05	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2		N	-0-		-0-
06	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2		N	-0-		-0-
07	4619 X	4481	-0-	-138	-0-	4481	2		N	-0-		-0-
08	4619 X	3965	-0-	-654	-0-	3965	2		N	-0-		-0-
09	4470 X	3742	-0-	-728	-0-	3742	2		N	-0-		-0-
10	4619 X	2040	-0-	-2579	-0-	2040	2		N	-0-		-0-
11	4470 X	1248	-0-	-3222	-0-	1248	2		N	-0-		-0-
12	4495 X	1314	-0-	-3181	-0-	1314	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,958				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 4 RRCID -> 161095 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11443 - 11596

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
02		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			-0-
03		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
04		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-			-0-
05		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
06		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-			-0-
07		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
08		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-			-0-
09		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
11		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
*12		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,918

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162731 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11736

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		930 N	747	-0-	-183	-0-	747	2		N	-0-			-0-
02		870 N	731	-0-	-139	-0-	731	2		N	-0-			-0-
03		837 N	803	-0-	-34	-0-	803	2		N	-0-			-0-
04		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
05		775 N	730	-0-	-45	-0-	730	2		N	-0-			-0-
06		780 N	695	-0-	-85	-0-	695	2		N	-0-			-0-
07		837 N	654	-0-	-183	-0-	654	2		N	-0-			-0-
08		744 N	653	-0-	-91	-0-	653	2		N	-0-			-0-
09		690 N	657	-0-	-33	-0-	657	2		N	-0-			-0-
10		651 N	635	-0-	-16	-0-	635	2		N	-0-			-0-
11		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
*12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,470

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163435 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 11827 PERF. 8270 - 11660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-			-0-
02		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
03		527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2		N	-0-			-0-
04		510 N	448	-0-	-62	-0-	448	2		N	-0-			-0-
05		558 N	484	-0-	-74	-0-	484	2		N	-0-			-0-
06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
10		496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2		N	-0-			-0-
11		510 N	470	-0-	-40	-0-	470	2		N	-0-			-0-
12		527 N	463	-0-	-64	-0-	463	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,862

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163436		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8174 - 10631								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163437		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 12070 PERF.11704 - 11902								
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-							-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-							-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-							-0-
04	600 N	568	-0-	-32	-0-	568	2	N	-0-							-0-
05	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	2	N	-0-							-0-
06	570 N	537	-0-	-33	-0-	537	2	N	-0-							-0-
07	589 N	507	-0-	-82	-0-	507	2	N	-0-							-0-
08	589 N	508	-0-	-81	-0-	508	2	N	-0-							-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-							-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-							-0-
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2	N	-0-							-0-
12	589 N	380	-0-	-209	-0-	380	2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		6,416				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WIEBOLT		WELL #: 2		RRCID -> 172501		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 12482 PERF.12053 - 12330								
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2	Y	-0-							3
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2	Y	-0-							3
03	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	Y	-0-							3
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2	Y	-0-							3
05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	Y	-0-							3
06	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	Y	-0-							3
07	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	Y	-0-							3
08	1581 N	1575	-0-	-6	-0-	1575	2	Y	-0-							3
09	1530 N	1524	-0-	-6	-0-	1524	2	Y	-0-							3
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2	Y	-0-							3
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	Y	-0-							3
*12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2	Y	-0-							3
TOTAL GAS PROD:		20,521				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCSWANE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174512 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11106 - 12128

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1581 N	1580	-0-	-1	-0-	-0-	1580	2				N	-0-			-0-
02		1479 N	1373	-0-	-106	-0-	-0-	1373	2				N	-0-			-0-
03		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	1789	2				N	-0-			-0-
04		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	2				N	-0-			-0-
05		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	1781	2				N	-0-			-0-
06		1530 N	1374	-0-	-156	-0-	-0-	1374	2				N	-0-			-0-
07		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	1706	2				N	-0-			-0-
08		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	1791	2				N	-0-			-0-
09		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	1701	2				N	-0-			-0-
10		1581 N	1503	-0-	-78	-0-	-0-	1503	2				N	-0-			-0-
11		1530 N	1287	-0-	-243	-0-	-0-	1287	2				N	-0-			-0-
12		1581 N	1389	-0-	-192	-0-	-0-	1389	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 11 RRCID -> 176334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13012 PERF.10928 - 12870

01		2325 N	2234	-0-	-91	-0-	-0-	2234	2				Y	-0-			-0-
02		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	2274	2				Y	-0-			-0-
03		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	-0-	2639	2				Y	-0-			-0-
04		2160 N	924	-0-	-1236	-0-	-0-	924	2				Y	-0-			-0-
05		2418 N	400	-0-	-2018	-0-	-0-	400	2				Y	-0-			-0-
06		2550 N	580	-0-	-1970	-0-	-0-	580	2				Y	-0-			-0-
07		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	-0-	1786	2				Y	-0-			-0-
08		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	-0-	2453	2				Y	-0-			-0-
09		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	1343	2				Y	-0-			-0-
10		1798 N	475	-0-	-1323	-0-	-0-	475	2				Y	-0-			-0-
11		2370 N	1998	-0-	-372	-0-	-0-	1998	2				Y	-0-			-0-
*12		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	2506	2				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 177038 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10744 - 12870

01		806 N	715	-0-	-91	-0-	-0-	715	2				Y	-0-			-0-
02		725 N	622	-0-	-103	-0-	-0-	622	2				Y	-0-			-0-
03		775 N	719	-0-	-56	-0-	-0-	719	2				Y	-0-			-0-
04		690 N	506	-0-	-184	-0-	-0-	506	2				Y	-0-			-0-
05		651 N	521	-0-	-130	-0-	-0-	521	2				Y	-0-			-0-
06		690 N	492	-0-	-198	-0-	-0-	492	2				Y	-0-			-0-
07		527 N	62	-0-	-465	-0-	-0-	62	2				Y	-0-			-0-
08		678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	678	2				Y	-0-			-0-
09		809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2				Y	-0-			-0-
10		745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2				Y	-0-			-0-
11		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	2				Y	-0-			-0-
*12		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	1450	2				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	177425	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11518 - 12805		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		5487 X	4595	-0-	-892	-0-		4595 2		Y	-0-			-0-
02		4379 X	3379	-0-	-1000	-0-		3379 2		Y	-0-			-0-
03		4030 X	2235	-0-	-1795	-0-		2235 2		Y	-0-			-0-
04		4440 X	2734	-0-	-1706	-0-		2734 2		Y	-0-			-0-
05		4588 X	2596	-0-	-1992	-0-		2596 2		Y	-0-			-0-
06		4440 X	3272	-0-	-1168	-0-		3272 2		Y	-0-			-0-
07		3627 X	1927	-0-	-1700	-0-		1927 2		Y	-0-			-0-
08		2821 X	2751	-0-	-70	-0-		2751 2		Y	-0-			-0-
09		3270 X	2570	-0-	-700	-0-		2570 2		Y	-0-			-0-
10		3379 X	2994	-0-	-385	-0-		2994 2		Y	-0-			-0-
11		3270 X	2102	-0-	-1168	-0-		2102 2		Y	-0-			-0-
12		2759 X	2043	-0-	-716	-0-		2043 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				33,198				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

THOMPSON, C. C.		WELL #:		8	RRCID ->	177432	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13080	PERF.	10616 - 12823		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		93 N	50	-0-	-43	-0-		50 2		Y	-0-			-0-
02		58 N	25	-0-	-33	-0-		25 2		Y	-0-			-0-
03		93 N	67	-0-	-26	-0-		67 2		Y	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				142				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	178675	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10666 - 12862		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	179037	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10556 - 12785	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 2		Y	-0-		-0-
02		3451 X	3251	-0-	-200	-0-	3251 2		Y	-0-		-0-
03		3689 X	3510	-0-	-179	-0-	3510 2		Y	-0-		-0-
04		3660 X	3212	-0-	-448	-0-	3212 2		Y	-0-		-0-
05		3782 X	3110	-0-	-672	-0-	3110 2		Y	-0-		-0-
06		3660 X	3549	-0-	-111	-0-	3549 2		Y	-0-		-0-
07		3503 X	3492	-0-	-11	-0-	3492 2		Y	-0-		-0-
08		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 2		Y	-0-		-0-
09		3540 X	2956	-0-	-584	-0-	2956 2		Y	-0-		-0-
10		3658 X	2043	-0-	-1615	-0-	2043 2		Y	-0-		-0-
11		3570 X	1324	-0-	-2246	-0-	1324 2		Y	-0-		-0-
*12		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,686		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	179042	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12890	PERF.10677 - 12795	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2		Y	-0-		-0-
02		1421 N	342	-0-	-1079	-0-	342 2		Y	-0-		-0-
03		1891 N	1807	-0-	-84	-0-	1807 2		Y	-0-		-0-
04		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2		Y	-0-		-0-
05		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		Y	-0-		-0-
06		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		Y	-0-		-0-
07		2170 N	1905	-0-	-265	-0-	1905 2		Y	-0-		-0-
08		1984 N	1567	-0-	-417	-0-	1567 2		Y	-0-		-0-
09		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2		Y	-0-		-0-
10		1891 N	1875	-0-	-16	-0-	1875 2		Y	-0-		-0-
11		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		Y	-0-		-0-
12		2046 N	1779	-0-	-267	-0-	1779 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	179436	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10581 - 12801	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 15		RRCID -> 179863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13033 PERF.10581 - 12848				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)			CODE	CODE			CODE	CODE	
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2	Y	-0-			-0-
02	1943 N	1928	-0-	-15	-0-	1928	2	Y	-0-			-0-
03	2139 N	1654	-0-	-485	-0-	1654	2	Y	-0-			-0-
04	2070 N	1392	-0-	-678	-0-	1392	2	Y	-0-			-0-
05	2046 N	1381	-0-	-665	-0-	1381	2	Y	-0-			-0-
06	1590 N	1152	-0-	-438	-0-	1152	2	Y	-0-			-0-
07	1426 N	1277	-0-	-149	-0-	1277	2	Y	-0-			-0-
08	1395 N	1064	-0-	-331	-0-	1064	2	Y	-0-			-0-
09	1140 N	1015	-0-	-125	-0-	1015	2	Y	-0-			-0-
10	1271 N	1064	-0-	-207	-0-	1064	2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	1016	2	Y	-0-			-0-
*12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180020		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8394 - 11028				
01	1488 X	1238	-0-	-250	-0-	1238	2	Y	-0-			-0-
02	1392 X	1199	-0-	-193	-0-	1199	2	Y	-0-			-0-
03	1488 X	1372	-0-	-116	-0-	1372	2	Y	-0-			-0-
04	1200 X	559	-0-	-641	-0-	559	2	Y	-0-			-0-
05	1271 X	466	-0-	-805	-0-	466	2	Y	-0-			-0-
06	1320 X	158	-0-	-1162	-0-	158	2	Y	-0-			-0-
07	1364 X	243	-0-	-1121	-0-	243	2	Y	-0-			-0-
08	1364 X	416	-0-	-948	-0-	416	2	Y	-0-			-0-
09	570 X	369	-0-	-201	-0-	369	2	Y	-0-			-0-
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
11	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	Y	-0-			-0-
*12	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 180052		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10732 - 12908				
01	2201 X	1591	-0-	-610	-0-	1591	2	Y	-0-			-0-
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	Y	-0-			-0-
03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	Y	-0-			-0-
04	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2	Y	-0-			-0-
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	3156	-0-	156	156	3156	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	3565	-0-	465	621	3565	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	5523	-0-	2423	3044	5523	2	Y	-0-			-0-
09	4715 X	1671	-0-	-3044	-0-	1671	2	Y	-0-			-0-
10	2201 X	1596	-0-	-605	-0-	1596	2	Y	-0-			-0-
11	2130 X	1211	-0-	-919	-0-	1211	2	Y	-0-			-0-
12	2201 X	1599	-0-	-602	-0-	1599	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,663		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 180552		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10618 - 12752								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 180592		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10762 - 12916								
01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	Y	-0-	-0-						
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2	Y	-0-	-0-						
03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2	Y	-0-	-0-						
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2	Y	-0-	-0-						
05	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2	Y	-0-	-0-						
06	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2	Y	-0-	-0-						
07	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	Y	-0-	-0-						
08	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	Y	-0-	-0-						
09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2	Y	-0-	-0-						
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2	Y	-0-	-0-						
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2	Y	-0-	-0-						
*12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	Y	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		23,672				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EPPES, FRED R.		WELL #: 6		RRCID -> 181040		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10512 - 12756								
01	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2	Y	-0-	-0-						
02	3915 X	3453	-0-	-462	-0-	3453	2	Y	-0-	-0-						
03	4309 X	1691	-0-	-2618	-0-	1691	2	Y	-0-	-0-						
04	4170 X	2731	-0-	-1439	-0-	2731	2	Y	-0-	-0-						
05	4309 X	3537	-0-	-772	-0-	3537	2	Y	-0-	-0-						
06	4110 X	3702	-0-	-408	-0-	3702	2	Y	-0-	-0-						
07	3689 X	3425	-0-	-264	-0-	3425	2	Y	-0-	-0-						
08	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2	Y	-0-	-0-						
09	3690 X	1902	-0-	-1788	-0-	1902	2	Y	-0-	-0-						
10	3813 X	2836	-0-	-977	-0-	2836	2	Y	-0-	-0-						
11	3690 X	3562	-0-	-128	-0-	3562	2	Y	-0-	-0-						
12	3627 X	3458	-0-	-169	-0-	3458	2	Y	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		38,154				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
SCHILL, MARY JANE		WELL #: 1		RRCID -> 181366		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF. 8506 - 8977						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2			Y	-0-			-0-
02		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2			Y	-0-			-0-
03		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2			Y	-0-			-0-
04		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2			Y	-0-			-0-
05		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2			Y	-0-			-0-
06		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2			Y	-0-			-0-
07		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2			Y	-0-			-0-
08		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2			Y	-0-			-0-
09		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2			Y	-0-			-0-
10		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			-0-
11		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2			Y	-0-			-0-
*12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,089		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 14		RRCID -> 181445		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11065 - 12871						
01		2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2			Y	-0-			-0-
02		2697 N	2647	-0-	-50	-0-	2647 2			Y	-0-			-0-
03		2883 N	2447	-0-	-436	-0-	2447 2			Y	-0-			-0-
04		2790 N	2535	-0-	-255	-0-	2535 2			Y	-0-			-0-
05		2821 N	2070	-0-	-751	-0-	2070 2			Y	-0-			-0-
06		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2			Y	-0-			-0-
07		2635 N	2448	-0-	-187	-0-	2448 2			Y	-0-			-0-
08		2077 N	1828	-0-	-249	-0-	1828 2			Y	-0-			-0-
09		2700 N	2039	-0-	-661	-0-	2039 2			Y	-0-			-0-
10		2449 N	2245	-0-	-204	-0-	2245 2			Y	-0-			-0-
11		1770 N	1460	-0-	-310	-0-	1460 2			Y	-0-			-0-
12		2108 N	1716	-0-	-392	-0-	1716 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,084		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 181595		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10746 - 12828						
01		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2			Y	-0-			-0-
02		2030 N	1900	-0-	-130	-0-	1900 2			Y	-0-			-0-
03		2294 N	2222	-0-	-72	-0-	2222 2			Y	-0-			-0-
04		2070 N	1979	-0-	-91	-0-	1979 2			Y	-0-			-0-
05		2046 N	1793	-0-	-253	-0-	1793 2			Y	-0-			-0-
06		2160 N	1533	-0-	-627	-0-	1533 2			Y	-0-			-0-
07		2046 N	1802	-0-	-244	-0-	1802 2			Y	-0-			-0-
08		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2			Y	-0-			-0-
09		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2			Y	-0-			-0-
10		1798 N	1673	-0-	-125	-0-	1673 2			Y	-0-			-0-
11		1770 N	1649	-0-	-121	-0-	1649 2			Y	-0-			-0-
12		2139 N	1353	-0-	-786	-0-	1353 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,960		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 181780 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10556 - 12789

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		5580 X	755	-0-	-4825	-0-	755	2			Y	-0-				-0-
02		4379 X	666	-0-	-3713	-0-	666	2			Y	-0-				-0-
03		4681 X	762	-0-	-3919	-0-	762	2			Y	-0-				-0-
04		2310 X	298	-0-	-2012	-0-	298	2			Y	-0-				-0-
05		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			Y	-0-				-0-
06		2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			Y	-0-				-0-
07		900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-				-0-
08		4929 X	4641	-0-	-288	-0-	4641	2			Y	-0-				-0-
09		4770 X	1932	-0-	-2838	-0-	1932	2			Y	-0-				-0-
10		4929 X	559	-0-	-4370	-0-	559	2			Y	-0-				-0-
11		4500 X	156	-0-	-4344	-0-	156	2			Y	-0-				-0-
12		4650 X	158	-0-	-4492	-0-	158	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 17,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181864 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13034 PERF.12068 - 12912

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		3131 X	1734	-0-	-1397	-0-	1734	2			Y	-0-				34
02		2784 X	1678	-0-	-1106	-0-	1678	2			Y	-0-				34
03		2821 X	2049	-0-	-772	-0-	2049	2			Y	-0-				34
04		2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-				34
05		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			Y	-0-				34
06		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-				34
07		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			Y	-0-				34
08		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3102	2	37	9	Y	34	41	1		27
09		2970 X	2768	-0-	-202	-0-	2760	2	8	9	Y	7				34
10		3100 X	2999	-0-	-101	-0-	2999	2			Y	-0-				34
11		3030 X	2768	-0-	-262	-0-	2768	2			Y	-0-				34
12		3131 X	2653	-0-	-478	-0-	2644	2	9	9	Y	8				42

TOTAL GAS PROD: 31,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

THOMPSON, C. C. WELL #: 10 RRCID -> 181996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10745 - 12827

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1023 N	972	-0-	-51	-0-	972	2			Y	-0-				-0-
02		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-				-0-
03		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-				-0-
04		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-				-0-
05		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-				-0-
06		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-				-0-
07		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-				-0-
08		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-				-0-
09		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-				-0-
10		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-				-0-
11		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-				-0-
*12		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
THOMPSON, C. C.		WELL #: 9		RRCID -> 182058		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8291 - 12916						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2		Y	-0-			-0-
02		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		Y	-0-			-0-
03		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		Y	-0-			-0-
04		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2		Y	-0-			-0-
05		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		Y	-0-			-0-
06		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		Y	-0-			-0-
07		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2		Y	-0-			-0-
08		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2		Y	-0-			-0-
09		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2		Y	-0-			-0-
10		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		Y	-0-			-0-
11		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2		Y	-0-			-0-
*12		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 182151		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8370 - 12825						
01		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2		Y	-0-			-0-
02		4350 X	4241	-0-	-109	-0-	4241	2		Y	-0-			-0-
03		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2		Y	-0-			-0-
04		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2		Y	-0-			-0-
05		4526 X	3792	-0-	-734	-0-	3792	2		Y	-0-			-0-
06		4980 X	4112	-0-	-868	-0-	4112	2		Y	-0-			-0-
07		5146 X	3664	-0-	-1482	-0-	3664	2		Y	-0-			-0-
08		5146 X	3474	-0-	-1672	-0-	3474	2		Y	-0-			-0-
09		4530 X	3175	-0-	-1355	-0-	3175	2		Y	-0-			-0-
10		4247 X	2492	-0-	-1755	-0-	2492	2		Y	-0-			-0-
11		4110 X	3767	-0-	-343	-0-	3767	2		Y	-0-			-0-
12		3658 X	3127	-0-	-531	-0-	3127	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		46,031		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCWATERS, T. H.		WELL #: 13		RRCID -> 182223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10555 - 12795						
01		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		Y	-0-			-0-
02		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		Y	-0-			-0-
03		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		Y	-0-			-0-
04		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		Y	-0-			-0-
05		1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275	2		Y	-0-			-0-
06		1260 N	1218	-0-	-42	-0-	1218	2		Y	-0-			-0-
07		1333 N	1261	-0-	-72	-0-	1261	2		Y	-0-			-0-
08		1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2		Y	-0-			-0-
09		1230 N	1201	-0-	-29	-0-	1201	2		Y	-0-			-0-
10		1271 N	1254	-0-	-17	-0-	1254	2		Y	-0-			-0-
11		1230 N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2		Y	-0-			-0-
12		1240 N	1207	-0-	-33	-0-	1207	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 12		RRCID -> 182814		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10776 - 12792				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	Y	-0-			-0-
02	1653 N	1175	-0-	-478	-0-	1175	2	Y	-0-			-0-
03	2325 N	1324	-0-	-1001	-0-	1324	2	Y	-0-			-0-
04	2250 N	995	-0-	-1255	-0-	995	2	Y	-0-			-0-
05	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	Y	-0-			-0-
06	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	1266	2	Y	-0-			-0-
07	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2	Y	-0-			-0-
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	Y	-0-			-0-
09	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2	Y	-0-			-0-
10	2325 N	1830	-0-	-495	-0-	1830	2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	1515	-0-	-135	-0-	1515	2	Y	-0-			-0-
12	2294 N	1227	-0-	-1067	-0-	1227	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,949		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 182835		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10782 - 12786				
01	992 N	709	-0-	-283	-0-	709	2	Y	-0-			-0-
02	638 N	336	-0-	-302	-0-	336	2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	3209	-0-	109	-0-	3209	2	Y	-0-			-0-
04	1864 N	1755	-0-	-109	-0-	1755	2	Y	-0-			-0-
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	Y	-0-			-0-
06	990 X	920	-0-	-70	-0-	920	2	Y	-0-			-0-
07	1023 X	1003	-0-	-20	-0-	1003	2	Y	-0-			-0-
08	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2	Y	-0-			-0-
09	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	Y	-0-			-0-
10	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	Y	-0-			-0-
11	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2	Y	-0-			-0-
*12	3100 N	3806	-0-	706	-0-	3806	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 5		RRCID -> 182898		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 12056 PERF.10956 - 11702				
01	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	Y	-0-			-0-
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2	Y	-0-			-0-
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2	Y	-0-			-0-
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2	Y	-0-			-0-
05	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	Y	-0-			-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	Y	-0-			-0-
07	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2	Y	-0-			-0-
08	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	Y	-0-			-0-
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	Y	-0-			-0-
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	Y	-0-			-0-
11	660 N	395	-0-	-265	-0-	395	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	286	-0-	-396	-0-	286	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 183282		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8344 - 12841					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2201 X	1283	-0-	-918	-0-	1283	2		Y	-0-			-0-
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		Y	-0-			-0-
03	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	1402	2		Y	-0-			-0-
04	1230 N	1060	-0-	-170	-0-	1060	2		Y	-0-			-0-
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		Y	-0-			-0-
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2		Y	-0-			-0-
07	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		Y	-0-			-0-
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		Y	-0-			-0-
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		Y	-0-			-0-
10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		Y	-0-			-0-
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		Y	-0-			-0-
*12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,222		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 183349		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8555 - 12836					
01	2759 X	2411	-0-	-348	-0-	2411	2		Y	-0-			-0-
02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		Y	-0-			-0-
03	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		Y	-0-			-0-
04	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		Y	-0-			-0-
05	2356 N	2114	-0-	-242	-0-	2114	2		Y	-0-			-0-
06	2310 N	1902	-0-	-408	-0-	1902	2		Y	-0-			-0-
07	2418 N	1650	-0-	-768	-0-	1650	2		Y	-0-			-0-
08	2108 N	1548	-0-	-560	-0-	1548	2		Y	-0-			-0-
09	1890 N	1469	-0-	-421	-0-	1469	2		Y	-0-			-0-
10	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1620	2		Y	-0-			-0-
11	1500 N	1390	-0-	-110	-0-	1390	2		Y	-0-			-0-
12	1519 N	1406	-0-	-113	-0-	1406	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 183519		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF. 10728 - 12748					
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		Y	-0-			-0-
02	1653 N	1512	-0-	-141	-0-	1512	2		Y	-0-			-0-
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		Y	-0-			-0-
04	1740 N	1586	-0-	-154	-0-	1586	2		Y	-0-			-0-
05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		Y	-0-			-0-
06	1740 N	1597	-0-	-143	-0-	1597	2		Y	-0-			-0-
07	1643 N	1593	-0-	-50	-0-	1593	2		Y	-0-			-0-
08	1922 N	1660	-0-	-262	-0-	1660	2		Y	-0-			-0-
09	1590 N	1570	-0-	-20	-0-	1570	2		Y	-0-			-0-
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		Y	-0-			-0-
11	1620 N	1488	-0-	-132	-0-	1488	2		Y	-0-			-0-
12	1612 N	1568	-0-	-44	-0-	1568	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,690		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 183542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12914 PERF.10510 - 12776					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	3910	-0-	-27	-0-	3910	2		Y	-0-			-0-
02	3712 X	3317	-0-	-395	-0-	3317	2		Y	-0-			-0-
03	3968 X	2986	-0-	-982	-0-	2986	2		Y	-0-			-0-
04	3840 X	2744	-0-	-1096	-0-	2744	2		Y	-0-			-0-
05	3906 X	2543	-0-	-1363	-0-	2543	2		Y	-0-			-0-
06	3780 X	2646	-0-	-1134	-0-	2646	2		Y	-0-			-0-
07	3534 X	2274	-0-	-1260	-0-	2274	2		Y	-0-			-0-
08	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2		Y	-0-			-0-
09	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2		Y	-0-			-0-
10	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		Y	-0-			-0-
11	3090 X	3001	-0-	-89	-0-	3001	2		Y	-0-			-0-
*12	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON, C. C.		WELL #: 14		RRCID -> 183897		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8346 - 12915					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 X	863	-0-	-253	-0-	863	2		Y	-0-			-0-
02	928 X	859	-0-	-69	-0-	859	2		Y	-0-			-0-
03	961 X	864	-0-	-97	-0-	864	2		Y	-0-			-0-
04	900 X	808	-0-	-92	-0-	808	2		Y	-0-			-0-
05	930 X	733	-0-	-197	-0-	733	2		Y	-0-			-0-
06	900 X	672	-0-	-228	-0-	672	2		Y	-0-			-0-
07	930 X	739	-0-	-191	-0-	739	2		Y	-0-			-0-
08	868 X	444	-0-	-424	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
09	810 X	334	-0-	-476	-0-	334	2		Y	-0-			-0-
10	744 X	410	-0-	-334	-0-	410	2		Y	-0-			-0-
11	720 X	377	-0-	-343	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
12	744 X	483	-0-	-261	-0-	483	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 183987		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12895 PERF.10600 - 12765					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		Y	-0-			-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		Y	-0-			-0-
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		Y	-0-			-0-
04	930 N	87	-0-	-843	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
05	558 N	131	-0-	-427	-0-	131	2		Y	-0-			-0-
06	1020 N	104	-0-	-916	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SCHILL, MARY JANE		WELL #:		2		RRCID -> 184173		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11410 - 12838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2			Y	-0-	-0-	
02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2			Y	-0-	-0-	
03		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2			Y	-0-	-0-	
04		960 N	674	-0-	-286	-0-	674 2			Y	-0-	-0-	
05		868 N	369	-0-	-499	-0-	369 2			Y	-0-	-0-	
06		930 N	624	-0-	-306	-0-	624 2			Y	-0-	-0-	
07		682 N	618	-0-	-64	-0-	618 2			Y	-0-	-0-	
08		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2			Y	-0-	-0-	
09		630 N	525	-0-	-105	-0-	525 2			Y	-0-	-0-	
10		620 N	608	-0-	-12	-0-	608 2			Y	-0-	-0-	
11		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2			Y	-0-	-0-	
*12		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,036			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THOMPSON, C. C.		WELL #:		13		RRCID -> 184312		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13026		PERF.10728 - 12751	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2			Y	-0-	-0-	
02		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2			Y	-0-	-0-	
03		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2			Y	-0-	-0-	
04		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 2			Y	-0-	-0-	
05		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6579 2			Y	-0-	-0-	
06		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6068 2			Y	-0-	-0-	
07		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 2			Y	-0-	-0-	
08		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394 2			Y	-0-	-0-	
09		4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 2			Y	-0-	-0-	
10		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4444 2			Y	-0-	-0-	
11		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 2			Y	-0-	-0-	
*12		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234 2			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			46,892			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		15		RRCID -> 184315		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12920		PERF.10716 - 12785	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736 2			Y	-0-	-0-	
02		2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2			Y	-0-	-0-	
03		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2			Y	-0-	-0-	
04		2640 N	2454	-0-	-186	-0-	2454 2			Y	-0-	-0-	
05		2945 N	2307	-0-	-638	-0-	2307 2			Y	-0-	-0-	
06		2700 N	2117	-0-	-583	-0-	2117 2			Y	-0-	-0-	
07		2542 N	2452	-0-	-90	-0-	2452 2			Y	-0-	-0-	
08		2294 N	2174	-0-	-120	-0-	2174 2			Y	-0-	-0-	
09		2130 N	1855	-0-	-275	-0-	1855 2			Y	-0-	-0-	
10		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2			Y	-0-	-0-	
11		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2			Y	-0-	-0-	
*12		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2			Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			28,869			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		17	RRCID ->	184427	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10496 - 12812
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	1581 N	1257	-0-	-324	-0-	1257	2		Y	-0-	-0-
02	1421 N	1118	-0-	-303	-0-	1118	2		Y	-0-	-0-
03	1395 N	977	-0-	-418	-0-	977	2		Y	-0-	-0-
04	1230 N	843	-0-	-387	-0-	843	2		Y	-0-	-0-
05	1209 N	639	-0-	-570	-0-	639	2		Y	-0-	-0-
06	960 N	672	-0-	-288	-0-	672	2		Y	-0-	-0-
07	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		Y	-0-	-0-
08	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		Y	-0-	-0-
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2		Y	-0-	-0-
10	1085 N	772	-0-	-313	-0-	772	2		Y	-0-	-0-
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		Y	-0-	-0-
*12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 10,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		18	RRCID ->	184952	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.10992 - 12911
01	2759 X	2326	-0-	-433	-0-	2326	2		Y	-0-	-0-
02	2262 N	1968	-0-	-294	-0-	1968	2		Y	-0-	-0-
03	2573 N	2236	-0-	-337	-0-	2236	2		Y	-0-	-0-
04	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		Y	-0-	-0-
05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2		Y	-0-	-0-
06	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		Y	-0-	-0-
07	2418 N	2192	-0-	-226	-0-	2192	2		Y	-0-	-0-
08	2325 N	1484	-0-	-841	-0-	1484	2		Y	-0-	-0-
09	2250 N	2131	-0-	-119	-0-	2131	2		Y	-0-	-0-
10	2201 N	2025	-0-	-176	-0-	2025	2		Y	-0-	-0-
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		Y	-0-	-0-
12	2201 N	2178	-0-	-23	-0-	2178	2		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 25,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	185053	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12962	PERF.10582 - 12907
01	3317 X	3270	-0-	-47	-0-	3270	2		Y	-0-	-0-
02	3103 X	2814	-0-	-289	-0-	2814	2		Y	-0-	-0-
03	3286 X	3163	-0-	-123	-0-	3163	2		Y	-0-	-0-
04	3150 X	2618	-0-	-532	-0-	2618	2		Y	-0-	-0-
05	3255 X	3226	-0-	-29	-0-	3226	2		Y	-0-	-0-
06	3150 X	2494	-0-	-656	-0-	2494	2		Y	-0-	-0-
07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2		Y	-0-	-0-
08	3224 X	3093	-0-	-131	-0-	3093	2		Y	-0-	-0-
09	3120 X	2964	-0-	-156	-0-	2964	2		Y	-0-	-0-
10	3224 X	2993	-0-	-231	-0-	2993	2		Y	-0-	-0-
11	3060 X	3022	-0-	-38	-0-	3022	2		Y	-0-	-0-
12	3162 X	3159	-0-	-3	-0-	3159	2		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 35,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		19	RRCID ->	185129	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12959	PERF.10768 - 12805
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4402 X	2982	-0-	-1420	-0-	2982 2	Y	-0-		-0-
02		3277 X	2976	-0-	-301	-0-	2976 2	Y	-0-		-0-
03		3472 X	3400	-0-	-72	-0-	3400 2	Y	-0-		-0-
04		3210 X	2845	-0-	-365	-0-	2845 2	Y	-0-		-0-
05		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2	Y	-0-		-0-
06		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3419 2	Y	-0-		-0-
07		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2	Y	-0-		-0-
08		3689 X	3672	-0-	-17	-0-	3672 2	Y	-0-		-0-
09		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584 2	Y	-0-		-0-
10		3689 X	3484	-0-	-205	-0-	3484 2	Y	-0-		-0-
11		3540 X	3205	-0-	-335	-0-	3205 2	Y	-0-		-0-
12		3689 X	3200	-0-	-489	-0-	3200 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARNARD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	185524	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 8614 - 12886
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2	Y	-0-		-0-
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	Y	-0-		-0-
03		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	Y	-0-		-0-
04		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	Y	-0-		-0-
05		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	Y	-0-		-0-
06		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	Y	-0-		-0-
07		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	Y	-0-		-0-
08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	Y	-0-		-0-
09		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2	Y	-0-		-0-
10		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	Y	-0-		-0-
11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2	Y	-0-		-0-
*12		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,521		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		21	RRCID ->	185903	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10764 - 12810
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4898 X	4131	-0-	-767	-0-	4131 2	Y	-0-		-0-
02		4408 X	3885	-0-	-523	-0-	3885 2	Y	-0-		-0-
03		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532 2	Y	-0-		-0-
04		4050 X	4012	-0-	-38	-0-	4012 2	Y	-0-		-0-
05		4154 X	3642	-0-	-512	-0-	3642 2	Y	-0-		-0-
06		4380 X	4084	-0-	-296	-0-	4084 2	Y	-0-		-0-
07		4526 X	4355	-0-	-171	-0-	4355 2	Y	-0-		-0-
08		4526 X	4449	-0-	-77	-0-	4449 2	Y	-0-		-0-
09		4080 X	3991	-0-	-89	-0-	3991 2	Y	-0-		-0-
10		4340 X	3534	-0-	-806	-0-	3534 2	Y	-0-		-0-
11		4320 X	3446	-0-	-874	-0-	3446 2	Y	-0-		-0-
12		4464 X	3507	-0-	-957	-0-	3507 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		47,568		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
THOMPSON, C. C.		WELL #: 12		RRCID -> 185939		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10643 - 12920	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	Y	-0-	-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	Y	-0-	-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	Y	-0-	-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	Y	-0-	-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	Y	-0-	-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	Y	-0-	-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2	Y	-0-	-0-
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	203 2	Y	-0-	-0-
09	240 N	234	-0-	-6	-0-	234 2	Y	-0-	-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	Y	-0-	-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	Y	-0-	-0-
*12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EPPES, FRED R.		WELL #: 8		RRCID -> 185961		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12990 PERF.10710 - 12820	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2	Y	-0-	-0-
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2	Y	-0-	-0-
03	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2	Y	-0-	-0-
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2	Y	-0-	-0-
05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2	Y	-0-	-0-
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 2	Y	-0-	-0-
07	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2	Y	-0-	-0-
08	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 2	Y	-0-	-0-
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2	Y	-0-	-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2	Y	-0-	-0-
11	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953 2	Y	-0-	-0-
*12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 185974		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12890 PERF.10706 - 12753	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2	Y	-0-	-0-
02	2465 X	1616	-0-	-849	-0-	1616 2	Y	-0-	-0-
03	2635 X	1365	-0-	-1270	-0-	1365 2	Y	-0-	-0-
04	2550 X	1087	-0-	-1463	-0-	1087 2	Y	-0-	-0-
05	2201 X	1170	-0-	-1031	-0-	1170 2	Y	-0-	-0-
06	1680 X	1089	-0-	-591	-0-	1089 2	Y	-0-	-0-
07	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2	Y	-0-	-0-
08	3100 N	3156	-0-	56	56	3156 2	Y	-0-	-0-
09	2415 N	2359	-0-	-56	-0-	2359 2	Y	-0-	-0-
10	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2	Y	-0-	-0-
11	2550 X	1758	-0-	-792	-0-	1758 2	Y	-0-	-0-
12	2635 X	2094	-0-	-541	-0-	2094 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,592		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	186092	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10674 - 12792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	5058 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5029 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07		4030 X	3310	-0-	-720	-0-	3310 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08		4030 X	3802	-0-	-228	-0-	3802 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10		4030 X	3622	-0-	-408	-0-	3622 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12		4030 X	3943	-0-	-87	-0-	3943 2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		51,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	186172	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13025	PERF.11088 - 12881	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3534 X	2775	-0-	-759	-0-	2775 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02		3306 X	1334	-0-	-1972	-0-	1334 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08		3596 X	3558	-0-	-38	-0-	3558 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09		3480 X	3052	-0-	-428	-0-	3052 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10		3596 X	2914	-0-	-682	-0-	2914 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11		3480 X	2350	-0-	-1130	-0-	2350 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12		3565 X	1012	-0-	-2553	-0-	1012 2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		34,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EPPES, FRED R.		WELL #:		9	RRCID ->	186284	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10685 - 12766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3534 X	3242	-0-	-292	-0-	3242 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02		3306 X	2516	-0-	-790	-0-	2516 2	Y	-0-	-0-	-0-	
03		3193 X	2978	-0-	-215	-0-	2978 2	Y	-0-	-0-	-0-	
04		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 2	Y	-0-	-0-	-0-	
05		3255 X	2983	-0-	-272	-0-	2983 2	Y	-0-	-0-	-0-	
06		3150 X	2577	-0-	-573	-0-	2577 2	Y	-0-	-0-	-0-	
07		3813 X	3433	-0-	-380	-0-	3433 2	Y	-0-	-0-	-0-	
08		3813 X	2565	-0-	-1248	-0-	2565 2	Y	-0-	-0-	-0-	
09		3690 X	2925	-0-	-765	-0-	2925 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10		3441 X	3109	-0-	-332	-0-	3109 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11		3330 X	2647	-0-	-683	-0-	2647 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12		3441 X	3060	-0-	-381	-0-	3060 2	Y	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		35,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
THOMPSON, C.C.		WELL #: 15		RRCID -> 186596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960 PERF.10692 - 12743					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2		Y	-0-			-0-
02	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2		Y	-0-			-0-
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2		Y	-0-			-0-
04	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2		Y	-0-			-0-
05	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2		Y	-0-			-0-
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2		Y	-0-			-0-
07	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2		Y	-0-			-0-
08	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2		Y	-0-			-0-
09	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2		Y	-0-			-0-
10	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		Y	-0-			-0-
11	2580 X	2148	-0-	-432	-0-	2148	2		Y	-0-			-0-
*12	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		43,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCWATERS, T. H.		WELL #: 19		RRCID -> 186926		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11427 - 12839					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2		Y	-0-			-0-
02	1073 N	1017	-0-	-56	-0-	1017	2		Y	-0-			-0-
03	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2		Y	-0-			-0-
04	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	1020	2		Y	-0-			-0-
05	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2		Y	-0-			-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		Y	-0-			-0-
07	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	1005	2		Y	-0-			-0-
08	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2		Y	-0-			-0-
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		Y	-0-			-0-
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		Y	-0-			-0-
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		Y	-0-			-0-
12	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EPPES, FRED R.		WELL #: 7		RRCID -> 187029		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10750 - 12838					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046 N	1810	-0-	-236	-0-	1810	2		Y	-0-			-0-
02	2030 N	1937	-0-	-93	-0-	1937	2		Y	-0-			-0-
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		Y	-0-			-0-
04	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2		Y	-0-			-0-
05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		Y	-0-			-0-
06	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		Y	-0-			-0-
07	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		Y	-0-			-0-
08	2418 N	1756	-0-	-662	-0-	1756	2		Y	-0-			-0-
09	2400 N	1675	-0-	-725	-0-	1675	2		Y	-0-			-0-
10	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		Y	-0-			-0-
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2		Y	-0-			-0-
*12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,739		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
EPPES, FRED R.		WELL #: 10		RRCID -> 187078		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 11935	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5379 2	Y	-0-	-0-
02	4553 X	4437	-0-	-116	-0-	4437 2	Y	-0-	-0-
03	4867 X	3555	-0-	-1312	-0-	3555 2	Y	-0-	-0-
04	4710 X	3281	-0-	-1429	-0-	3281 2	Y	-0-	-0-
05	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980 2	Y	-0-	-0-
06	4710 X	2189	-0-	-2521	-0-	2189 2	Y	-0-	-0-
07	4743 X	2728	-0-	-2015	-0-	2728 2	Y	-0-	-0-
08	4867 X	2424	-0-	-2443	-0-	2424 2	Y	-0-	-0-
09	4710 X	2443	-0-	-2267	-0-	2443 2	Y	-0-	-0-
10	4867 X	3181	-0-	-1686	-0-	3181 2	Y	-0-	-0-
11	2640 X	2325	-0-	-315	-0-	2325 2	Y	-0-	-0-
12	2728 X	2157	-0-	-571	-0-	2157 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		40,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 187526		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13068 PERF.10680 - 12888	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2	Y	-0-	-0-
02	2262 N	1371	-0-	-891	-0-	1371 2	Y	-0-	-0-
03	2418 N	1222	-0-	-1196	-0-	1222 2	Y	-0-	-0-
04	2340 N	1833	-0-	-507	-0-	1833 2	Y	-0-	-0-
05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947 2	Y	-0-	-0-
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2	Y	-0-	-0-
07	1891 N	1626	-0-	-265	-0-	1626 2	Y	-0-	-0-
08	1953 N	1766	-0-	-187	-0-	1766 2	Y	-0-	-0-
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2	Y	-0-	-0-
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2	Y	-0-	-0-
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2	Y	-0-	-0-
12	1767 N	1593	-0-	-174	-0-	1593 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,742		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 187589		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 12976	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3782 X	2027	-0-	-1755	-0-	2027 2	Y	-0-	-0-
02	2871 X	1791	-0-	-1080	-0-	1791 2	Y	-0-	-0-
03	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2	Y	-0-	-0-
04	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2	Y	-0-	-0-
05	2077 X	2029	-0-	-48	-0-	2029 2	Y	-0-	-0-
06	2100 X	1787	-0-	-313	-0-	1787 2	Y	-0-	-0-
07	2170 X	1485	-0-	-685	-0-	1485 2	Y	-0-	-0-
08	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2	Y	-0-	-0-
09	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2	Y	-0-	-0-
10	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035 2	Y	-0-	-0-
11	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 2	Y	-0-	-0-
*12	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KNIGHT "B" II GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 187590		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10972 - 12010				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1581 N	792	-0-	-789	-0-	792	2		N	-0-	-0-	
02	870 N	833	-0-	-37	-0-	833	2		N	-0-	-0-	
03	837 N	683	-0-	-154	-0-	683	2		N	-0-	-0-	
04	780 N	682	-0-	-98	-0-	682	2		N	-0-	-0-	
05	899 N	879	-0-	-20	-0-	879	2		N	-0-	-0-	
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-	-0-	
07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-	-0-	
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-	-0-	
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-	-0-	
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-	-0-	
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-	-0-	
12	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POLLARD, J. M.		WELL #: 18		RRCID -> 187772		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12992 PERF.10606 - 12880				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		Y	-0-	-0-	
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		Y	-0-	-0-	
03	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2		Y	-0-	-0-	
04	1380 N	1298	-0-	-82	-0-	1298	2		Y	-0-	-0-	
05	3100 N	3157	-0-	57	-0-	3157	2		Y	-0-	-0-	
06	2171 N	2114	-0-	-57	-0-	2114	2		Y	-0-	-0-	
07	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2		Y	-0-	-0-	
08	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2		Y	-0-	-0-	
09	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2		Y	-0-	-0-	
10	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2		Y	-0-	-0-	
11	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2		Y	-0-	-0-	
*12	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 187805		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10720 - 12939				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		Y	-0-	-0-	
02	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2		Y	-0-	-0-	
03	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2		Y	-0-	-0-	
04	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2		Y	-0-	-0-	
05	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2		Y	-0-	-0-	
06	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2		Y	-0-	-0-	
07	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2		Y	-0-	-0-	
08	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2		Y	-0-	-0-	
09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2		Y	-0-	-0-	
10	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2		Y	-0-	-0-	
11	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		Y	-0-	-0-	
*12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		42,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 187810		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8372 - 12844	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1519 X	1294	-0-	-225	-0-	1294 2	Y	-0-	-0-
02	1421 X	795	-0-	-626	-0-	795 2	Y	-0-	-0-
03	1519 X	1498	-0-	-21	-0-	1498 2	Y	-0-	-0-
04	1470 X	170	-0-	-1300	-0-	170 2	Y	-0-	-0-
05	1519 X	113	-0-	-1406	-0-	113 2	Y	-0-	-0-
06	1440 X	169	-0-	-1271	-0-	169 2	Y	-0-	-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	Y	-0-	-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	Y	-0-	-0-
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	Y	-0-	-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	Y	-0-	-0-
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2	Y	-0-	-0-
*12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,905		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 20		RRCID -> 187825		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.10690 - 12839	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	86	-0-	-441	-0-	86 2	Y	-0-	-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	Y	-0-	-0-
03	1023 N	497	-0-	-526	-0-	497 2	Y	-0-	-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2	Y	-0-	-0-
05	713 N	263	-0-	-450	-0-	263 2	Y	-0-	-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	Y	-0-	-0-
07	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2	Y	-0-	-0-
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	Y	-0-	-0-
09	570 N	422	-0-	-148	-0-	422 2	Y	-0-	-0-
10	775 N	759	-0-	-16	-0-	759 2	Y	-0-	-0-
11	660 N	289	-0-	-371	-0-	289 2	Y	-0-	-0-
12	434 N	395	-0-	-39	-0-	395 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187839		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10750 - 12884	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3968 X	2858	-0-	-1110	-0-	2858 2	Y	-0-	-0-
02	3712 X	3318	-0-	-394	-0-	3318 2	Y	-0-	-0-
03	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6053 2	Y	-0-	-0-
04	3840 X	2742	-0-	-1098	-0-	2742 2	Y	-0-	-0-
05	3844 X	1825	-0-	-2019	-0-	1825 2	Y	-0-	-0-
06	3840 X	77	-0-	-3763	-0-	77 2	Y	-0-	-0-
07	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4273 2	Y	-0-	-0-
08	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	6054 2	Y	-0-	-0-
09	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2	Y	-0-	-0-
10	3968 X	2556	-0-	-1412	-0-	2556 2	Y	-0-	-0-
11	3840 X	3597	-0-	-243	-0-	3597 2	Y	-0-	-0-
12	3968 X	3024	-0-	-944	-0-	3024 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		39,215		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
THOMPSON, C. C.		WELL #: 11		RRCID -> 188266		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12962 PERF.10604 - 12824					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	2722	-0-	-843	-0-	2722	2		Y	-0-			-0-
02	3335 X	2048	-0-	-1287	-0-	2048	2		Y	-0-			-0-
03	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2		Y	-0-			-0-
04	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2		Y	-0-			-0-
05	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2		Y	-0-			-0-
06	3450 X	2713	-0-	-737	-0-	2713	2		Y	-0-			-0-
07	3565 X	2471	-0-	-1094	-0-	2471	2		Y	-0-			-0-
08	3565 X	2969	-0-	-596	-0-	2969	2		Y	-0-			-0-
09	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2		Y	-0-			-0-
10	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2		Y	-0-			-0-
11	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2		Y	-0-			-0-
12	3565 X	3030	-0-	-535	-0-	3030	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON, C. C.		WELL #: 16		RRCID -> 188275		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12940 PERF.10744 - 12820					
01	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		Y	-0-			-0-
02	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		Y	-0-			-0-
03	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		Y	-0-			-0-
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		Y	-0-			-0-
05	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2		Y	-0-			-0-
06	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		Y	-0-			-0-
07	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		Y	-0-			-0-
08	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		Y	-0-			-0-
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2		Y	-0-			-0-
10	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		Y	-0-			-0-
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		Y	-0-			-0-
*12	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,619		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188331		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8345 - 12962					
01	1488 N	833	-0-	-655	-0-	833	2		Y	-0-			-0-
02	1479 N	1388	-0-	-91	-0-	1388	2		Y	-0-			-0-
03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		Y	-0-			-0-
04	810 N	513	-0-	-297	-0-	513	2		Y	-0-			-0-
05	1488 N	221	-0-	-1267	-0-	221	2		Y	-0-			-0-
06	1740 N	99	-0-	-1641	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
07	527 N	62	-0-	-465	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
08	217 N	115	-0-	-102	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		Y	-0-			-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		Y	-0-			-0-
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2		Y	-0-			-0-
*12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMPSON, C. C.		WELL #: 17		RRCID -> 188485		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10652 - 12855				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2		Y	-0-	-0-	
02	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2		Y	-0-	-0-	
03	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2		Y	-0-	-0-	
04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		Y	-0-	-0-	
05	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2		Y	-0-	-0-	
06	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2		Y	-0-	-0-	
07	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2		Y	-0-	-0-	
08	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2		Y	-0-	-0-	
09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2		Y	-0-	-0-	
10	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2		Y	-0-	-0-	
11	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2		Y	-0-	-0-	
*12	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		47,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 188765		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13110 PERF.10782 - 12941				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3689 X	3255	-0-	-434	-0-	3255	2		Y	-0-	-0-	
02	3451 X	3129	-0-	-322	-0-	3129	2		Y	-0-	-0-	
03	3658 X	2972	-0-	-686	-0-	2972	2		Y	-0-	-0-	
04	3330 X	2462	-0-	-868	-0-	2462	2		Y	-0-	-0-	
05	3441 X	2685	-0-	-756	-0-	2685	2		Y	-0-	-0-	
06	3240 X	3075	-0-	-165	-0-	3075	2		Y	-0-	-0-	
07	3348 X	3085	-0-	-263	-0-	3085	2		Y	-0-	-0-	
08	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2		Y	-0-	-0-	
09	3090 X	3004	-0-	-86	-0-	3004	2		Y	-0-	-0-	
10	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2		Y	-0-	-0-	
11	3150 X	3066	-0-	-84	-0-	3066	2		Y	-0-	-0-	
*12	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		36,777		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 188796		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8381 - 12836				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3131 X	2098	-0-	-1033	-0-	2098	2		Y	-0-	-0-	
02	2929 X	1826	-0-	-1103	-0-	1826	2		Y	-0-	-0-	
03	3131 X	2210	-0-	-921	-0-	2210	2		Y	-0-	-0-	
04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2		Y	-0-	-0-	
05	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2		Y	-0-	-0-	
06	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		Y	-0-	-0-	
07	3131 X	2403	-0-	-728	-0-	2403	2		Y	-0-	-0-	
08	3131 X	1697	-0-	-1434	-0-	1697	2		Y	-0-	-0-	
09	3030 X	1773	-0-	-1257	-0-	1773	2		Y	-0-	-0-	
10	3131 X	1850	-0-	-1281	-0-	1850	2		Y	-0-	-0-	
11	2340 X	1537	-0-	-803	-0-	1537	2		Y	-0-	-0-	
12	2418 X	1581	-0-	-837	-0-	1581	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,945		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 188915 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 12876

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-		2284 2		Y	-0-			-0-
02		2900 N	3179	-0-	279	279		3179 2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	3426	-0-	326	605		3426 2		Y	-0-			-0-
04		1590 N	80	-0-	-1510	-0-		80 2		Y	-0-			-0-
05		1643 X	281	-0-	-1362	-0-		281 2		Y	-0-			-0-
06		1590 X	277	-0-	-1313	-0-		277 2		Y	-0-			-0-
07		1643 X	155	-0-	-1488	-0-		155 2		Y	-0-			-0-
08		1643 X	245	-0-	-1398	-0-		245 2		Y	-0-			-0-
09		288 X	288	-0-	-0-	-0-		288 2		Y	-0-			-0-
10		279 X	240	-0-	-39	-0-		240 2		Y	-0-			-0-
11		270 X	131	-0-	-139	-0-		131 2		Y	-0-			-0-
12		310 N	55	-0-	-255	-0-		55 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 188925 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10999 - 12882

01		124 X	6	-0-	-118	-0-		6 2		Y	-0-			-0-
02		377 N	126	-0-	-251	-0-		126 2		Y	-0-			-0-
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 2		Y	-0-			-0-
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
05		124 N	33	-0-	-91	-0-		33 2		Y	-0-			-0-
06		150 N	79	-0-	-71	-0-		79 2		Y	-0-			-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112 2		Y	-0-			-0-
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-		177 2		Y	-0-			-0-
09		90 N	88	-0-	-2	-0-		88 2		Y	-0-			-0-
10		124 N	70	-0-	-54	-0-		70 2		Y	-0-			-0-
11		180 N	37	-0-	-143	-0-		37 2		Y	-0-			-0-
*12		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 188930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13117 PERF. 8658 - 12075

01		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-		2550 2		Y	-0-			-0-
02		1566 N	1089	-0-	-477	-0-		1089 2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	3822	-0-	722	722		3822 2		Y	-0-			-0-
04		1620 N	378	-0-	-1242	-0-		378 2		Y	-0-			-0-
05		1178 N	352	-0-	-826	-0-		352 2		Y	-0-			-0-
06		1620 X	702	-0-	-918	-0-		702 2		Y	-0-			-0-
07		1674 X	855	-0-	-819	-0-		855 2		Y	-0-			-0-
08		1674 X	1495	-0-	-179	-0-		1495 2		Y	-0-			-0-
09		756 X	756	-0-	-0-	-0-		756 2		Y	-0-			-0-
10		868 X	593	-0-	-275	-0-		593 2		Y	-0-			-0-
11		1440 X	486	-0-	-954	-0-		486 2		Y	-0-			-0-
12		775 N	451	-0-	-324	-0-		451 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	188944	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11798 - 12122	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2			Y	-0-	4
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2			Y	-0-	4
03		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2			Y	-0-	4
04		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2			Y	-0-	4
05		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2			Y	-0-	4
06		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2			Y	-0-	4
07		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2			Y	-0-	4
08		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1139 2	13 9	Y	12	6 1	10
09		708 N	708	-0-	-0-	-0-	705 2	3 9	Y	3		13
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		Y	-0-		13
11		390 N	316	-0-	-74	-0-	316 2		Y	-0-		13
*12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	594 2	11 9	Y	10		23
TOTAL GAS PROD:		10,569		TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	188945	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	12293	PERF.11395 - 12146	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2356 N	1878	-0-	-478	-0-	1878 2			Y	-0-	37
02		2088 N	1594	-0-	-494	-0-	1594 2			Y	-0-	37
03		2170 N	2155	-0-	-15	-0-	2155 2			Y	-0-	37
04		1830 N	892	-0-	-938	-0-	892 2			Y	-0-	37
05		1705 N	1704	-0-	-1	-0-	1704 2			Y	-0-	37
06		2100 N	1513	-0-	-587	-0-	1513 2			Y	-0-	37
07		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2			Y	-0-	37
08		3100 N	3574	-0-	474	474	3528 2	46 9	Y	42	45 1	34
09		2550 N	2076	-0-	-474	-0-	2062 2	14 9	Y	13		47
10		2542 N	2203	-0-	-339	-0-	2203 2		Y	-0-		47
11		2460 X	1640	-0-	-820	-0-	1640 2		Y	-0-		47
12		2542 X	1599	-0-	-943	-0-	1595 2	4 9	Y	4		51
TOTAL GAS PROD:		23,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		59						

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	188951	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11020 - 12952	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1550 N	1362	-0-	-188	-0-	1362 2			Y	-0-	-0-
02		1421 N	1254	-0-	-167	-0-	1254 2			Y	-0-	-0-
03		1519 N	1381	-0-	-138	-0-	1381 2			Y	-0-	-0-
04		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2			Y	-0-	-0-
05		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2			Y	-0-	-0-
06		1350 N	1324	-0-	-26	-0-	1324 2			Y	-0-	-0-
07		1395 N	1337	-0-	-58	-0-	1337 2			Y	-0-	-0-
08		1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1327 2			Y	-0-	-0-
09		1320 N	1294	-0-	-26	-0-	1294 2			Y	-0-	-0-
10		1333 N	1322	-0-	-11	-0-	1322 2			Y	-0-	-0-
11		1290 N	1280	-0-	-10	-0-	1280 2			Y	-0-	-0-
12		1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1302 2			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 189016	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13070	PERF.11110	- 12830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3322	-0-	222	222	3322 2	Y	-0-	-0-
02		2900 N	2701	-0-	-199	23	2701 2	Y	-0-	-0-
03		2698 N	2675	-0-	-23	-0-	2675 2	Y	-0-	-0-
04		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2	Y	-0-	-0-
05		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817 2	Y	-0-	-0-
06		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2	Y	-0-	-0-
07		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2	Y	-0-	-0-
08		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906 2	Y	-0-	-0-
09		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873 2	Y	-0-	-0-
10		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2	Y	-0-	-0-
11		2250 N	2160	-0-	-90	-0-	2160 2	Y	-0-	-0-
12		2325 N	1709	-0-	-616	-0-	1709 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 189022	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13100	PERF.10787	- 12830	
01		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983 2	Y	-0-	-0-
02		3451 X	3348	-0-	-103	-0-	3348 2	Y	-0-	-0-
03		3689 X	2749	-0-	-940	-0-	2749 2	Y	-0-	-0-
04		3570 X	2474	-0-	-1096	-0-	2474 2	Y	-0-	-0-
05		3689 X	2268	-0-	-1421	-0-	2268 2	Y	-0-	-0-
06		3570 X	1714	-0-	-1856	-0-	1714 2	Y	-0-	-0-
07		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738 2	Y	-0-	-0-
08		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188 2	Y	-0-	-0-
09		4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511 2	Y	-0-	-0-
10		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010 2	Y	-0-	-0-
11		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5105 2	Y	-0-	-0-
*12		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5173 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		44,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 189049	COMPL. DATE 12/14/2016	TOTAL DEPTH 13102	PERF. 8442	- 12872	
01		4340 X	828	-0-	-3512	-0-	828 2	Y	-0-	-0-
02		3973 X	1255	-0-	-2718	-0-	1255 2	Y	-0-	-0-
03		4247 X	1828	-0-	-2419	-0-	1828 2	Y	-0-	-0-
04		4110 X	3561	-0-	-549	-0-	3561 2	Y	-0-	-0-
05		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988 2	Y	-0-	-0-
06		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125 2	Y	-0-	-0-
07		4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934 2	Y	-0-	-0-
08		3999 X	3916	-0-	-83	-0-	3916 2	Y	-0-	-0-
09		4890 X	3426	-0-	-1464	-0-	3426 2	Y	-0-	-0-
10		5053 X	2363	-0-	-2690	-0-	2363 2	Y	-0-	-0-
11		4890 X	4660	-0-	-230	-0-	4660 2	Y	-0-	-0-
12		4929 X	3700	-0-	-1229	-0-	3700 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		40,584		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	189287	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10698 - 12868	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3100 N	3047	-0-	-53	53	3047 2	Y	-0-		-0-	
02		2969 X	2916	-0-	-53	-0-	2916 2	Y	-0-		-0-	
03		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 2	Y	-0-		-0-	
04		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320 2	Y	-0-		-0-	
05		2449 X	468	-0-	-1981	-0-	468 2	Y	-0-		-0-	
06		2370 X	1589	-0-	-781	-0-	1589 2	Y	-0-		-0-	
07		2449 X	2258	-0-	-191	-0-	2258 2	Y	-0-		-0-	
08		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2	Y	-0-		-0-	
09		2370 X	2117	-0-	-253	-0-	2117 2	Y	-0-		-0-	
10		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2	Y	-0-		-0-	
11		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2	Y	-0-		-0-	
*12		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		30,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, C. C.		WELL #:		18	RRCID ->	189415	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13003	PERF.10770 - 12898	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 2	Y	-0-		-0-	
02		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2	Y	-0-		-0-	
03		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2	Y	-0-		-0-	
04		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2	Y	-0-		-0-	
05		2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2	Y	-0-		-0-	
06		2430 X	2119	-0-	-311	-0-	2119 2	Y	-0-		-0-	
07		2511 X	2349	-0-	-162	-0-	2349 2	Y	-0-		-0-	
08		2511 X	2159	-0-	-352	-0-	2159 2	Y	-0-		-0-	
09		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2	Y	-0-		-0-	
10		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2	Y	-0-		-0-	
11		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2	Y	-0-		-0-	
*12		3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		30,939		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		22	RRCID ->	189495	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11004 - 12876	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1271 N	1200	-0-	-71	-0-	1200 2	Y	-0-		-0-	
02		1131 N	1110	-0-	-21	-0-	1110 2	Y	-0-		-0-	
03		1209 N	1104	-0-	-105	-0-	1104 2	Y	-0-		-0-	
04		1170 N	1092	-0-	-78	-0-	1092 2	Y	-0-		-0-	
05		1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106 2	Y	-0-		-0-	
06		1080 N	1022	-0-	-58	-0-	1022 2	Y	-0-		-0-	
07		1116 N	1033	-0-	-83	-0-	1033 2	Y	-0-		-0-	
08		1116 N	990	-0-	-126	-0-	990 2	Y	-0-		-0-	
09		1020 N	908	-0-	-112	-0-	908 2	Y	-0-		-0-	
10		1023 N	937	-0-	-86	-0-	937 2	Y	-0-		-0-	
11		960 N	934	-0-	-26	-0-	934 2	Y	-0-		-0-	
12		930 N	908	-0-	-22	-0-	908 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		25		RRCID -> 189527		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF.11030 - 12807
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	Y	-0-			-0-
02		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2	Y	-0-			-0-
03		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	Y	-0-			-0-
04		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	Y	-0-			-0-
05		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	Y	-0-			-0-
06		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	Y	-0-			-0-
07		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2	Y	-0-			-0-
08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2	Y	-0-			-0-
09		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	Y	-0-			-0-
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2	Y	-0-			-0-
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2	Y	-0-			-0-
*12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,718			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THOMPSON, C. C.		WELL #:		19		RRCID -> 189593		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12944		PERF.10745 - 12827
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2666 X	2639	-0-	-27	-0-	2639 2	Y	-0-			-0-
02		2494 X	2219	-0-	-275	-0-	2219 2	Y	-0-			-0-
03		2666 X	2170	-0-	-496	-0-	2170 2	Y	-0-			-0-
04		2580 X	2511	-0-	-69	-0-	2511 2	Y	-0-			-0-
05		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2	Y	-0-			-0-
06		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2	Y	-0-			-0-
07		2604 N	2409	-0-	-195	-0-	2409 2	Y	-0-			-0-
08		2511 N	2388	-0-	-123	-0-	2388 2	Y	-0-			-0-
09		2520 N	1867	-0-	-653	-0-	1867 2	Y	-0-			-0-
10		2418 N	2257	-0-	-161	-0-	2257 2	Y	-0-			-0-
11		2310 N	2188	-0-	-122	-0-	2188 2	Y	-0-			-0-
*12		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,971			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THOMPSON, C. C.		WELL #:		20		RRCID -> 189596		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015		PERF.10724 - 12904
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2	Y	-0-			-0-
02		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2	Y	-0-			-0-
03		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2	Y	-0-			-0-
04		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2	Y	-0-			-0-
05		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2	Y	-0-			-0-
06		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2	Y	-0-			-0-
07		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2	Y	-0-			-0-
08		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2	Y	-0-			-0-
09		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2	Y	-0-			-0-
10		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2	Y	-0-			-0-
11		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 2	Y	-0-			-0-
*12		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,811			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 189862		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13075 PERF.10717 - 12981					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		BALANCE
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 2	Y	-0-				-0-
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2	Y	-0-				-0-
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 2	Y	-0-				-0-
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2	Y	-0-				-0-
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 2	Y	-0-				-0-
06	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012 2	Y	-0-				-0-
07	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2	Y	-0-				-0-
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2	Y	-0-				-0-
09	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2	Y	-0-				-0-
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2	Y	-0-				-0-
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2	Y	-0-				-0-
*12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		33,065		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189865		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12989 PERF.11112 - 12809					
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2	Y	-0-				-0-
02	2494	N	1917	-0-	-577	-0-	1917 2	Y	-0-				-0-
03	1767	N	1334	-0-	-433	-0-	1334 2	Y	-0-				-0-
04	1770	N	1023	-0-	-747	-0-	1023 2	Y	-0-				-0-
05	2046	N	1071	-0-	-975	-0-	1071 2	Y	-0-				-0-
06	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	1182 2	Y	-0-				-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2	Y	-0-				-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	Y	-0-				-0-
09	3000	N	3156	-0-	156	156	3156 2	Y	-0-				-0-
10	1798	N	1153	-0-	-645	-0-	1153 2	Y	-0-				-0-
11	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2	Y	-0-				-0-
*12	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		20,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 189955		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13090 PERF.10744 - 12912					
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137 2	Y	-0-				-0-
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583 2	Y	-0-				-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 2	Y	-0-				-0-
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2	Y	-0-				-0-
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2	Y	-0-				-0-
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214 2	Y	-0-				-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 2	Y	-0-				-0-
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051 2	Y	-0-				-0-
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451 2	Y	-0-				-0-
10	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 2	Y	-0-				-0-
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 2	Y	-0-				-0-
*12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		42,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
EPPES, FRED R.		WELL #: 11		RRCID -> 189959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13130 PERF.10775 - 12835					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2		Y	-0-			-0-
02	2494 X	2002	-0-	-492	-0-	2002	2		Y	-0-			-0-
03	2666 X	2082	-0-	-584	-0-	2082	2		Y	-0-			-0-
04	3060 X	2163	-0-	-897	-0-	2163	2		Y	-0-			-0-
05	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2		Y	-0-			-0-
06	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2		Y	-0-			-0-
07	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2		Y	-0-			-0-
08	3162 X	2899	-0-	-263	-0-	2899	2		Y	-0-			-0-
09	3060 X	2247	-0-	-813	-0-	2247	2		Y	-0-			-0-
10	3162 X	2920	-0-	-242	-0-	2920	2		Y	-0-			-0-
11	3060 X	2095	-0-	-965	-0-	2095	2		Y	-0-			-0-
12	3131 X	2689	-0-	-442	-0-	2689	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,486				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 23		RRCID -> 190014		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 12814					
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
02	145 N	127	-0-	-18	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
03	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-			-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
08	248 N	77	-0-	-171	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
10	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,940				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 190018		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13015 PERF.10700 - 12851					
01	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		Y	-0-			-0-
02	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2		Y	-0-			-0-
03	2976 X	2934	-0-	-42	-0-	2934	2		Y	-0-			-0-
04	3060 X	2647	-0-	-413	-0-	2647	2		Y	-0-			-0-
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2		Y	-0-			-0-
06	3060 X	2739	-0-	-321	-0-	2739	2		Y	-0-			-0-
07	3038 X	2232	-0-	-806	-0-	2232	2		Y	-0-			-0-
08	3224 X	3120	-0-	-104	-0-	3120	2		Y	-0-			-0-
09	3120 X	2874	-0-	-246	-0-	2874	2		Y	-0-			-0-
10	3224 X	2849	-0-	-375	-0-	2849	2		Y	-0-			-0-
11	3030 X	2871	-0-	-159	-0-	2871	2		Y	-0-			-0-
12	3131 X	2734	-0-	-397	-0-	2734	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,233				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	190046	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12970 PERF.10674 - 12869	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2608 N	1823	-0-	-785	-0-	1823 2	Y	-0-		-0-
02		2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2	Y	-0-		-0-
03		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390 2	Y	-0-		-0-
04		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2	Y	-0-		-0-
05		2201 X	2093	-0-	-108	-0-	2093 2	Y	-0-		-0-
06		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561 2	Y	-0-		-0-
07		2201 X	1952	-0-	-249	-0-	1952 2	Y	-0-		-0-
08		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2	Y	-0-		-0-
09		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945 2	Y	-0-		-0-
10		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2	Y	-0-		-0-
11		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2	Y	-0-		-0-
*12		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EPPES, FRED R.		WELL #:		12	RRCID ->	190145	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100 PERF.10676 - 13016	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		3596 X	3184	-0-	-412	-0-	3184 2	Y	-0-		-0-
02		3683 X	1909	-0-	-1774	-0-	1909 2	Y	-0-		-0-
03		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5064 2	Y	-0-		-0-
04		3810 X	2339	-0-	-1471	-0-	2339 2	Y	-0-		-0-
05		3193 X	2759	-0-	-434	-0-	2759 2	Y	-0-		-0-
06		3810 X	2306	-0-	-1504	-0-	2306 2	Y	-0-		-0-
07		3937 X	3800	-0-	-137	-0-	3800 2	Y	-0-		-0-
08		3937 X	3363	-0-	-574	-0-	3363 2	Y	-0-		-0-
09		2670 X	2237	-0-	-433	-0-	2237 2	Y	-0-		-0-
10		3813 X	2604	-0-	-1209	-0-	2604 2	Y	-0-		-0-
11		3690 X	3144	-0-	-546	-0-	3144 2	Y	-0-		-0-
12		3813 X	3181	-0-	-632	-0-	3181 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		35,890		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BARNARD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190491	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13275 PERF.11560 - 12887	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		155 N	54	-0-	-101	-0-	54 2	N	-0-		-0-
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-		-0-
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-		-0-
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2	N	-0-		-0-
05		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 2	N	-0-		-0-
06		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2	N	-0-		-0-
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-		-0-
08		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-		-0-
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-		-0-
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-		-0-
11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-		-0-
12		155 N	36	-0-	-119	-0-	36 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,403		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MCWATTERS, T. H. WELL #: 21 RRCID -> 190550 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10608 - 12814														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1209 N	701	-0-	-508	-0-	701	2		Y	-0-			-0-
02		783 N	519	-0-	-264	-0-	519	2		Y	-0-			-0-
03		1147 N	783	-0-	-364	-0-	783	2		Y	-0-			-0-
04		690 N	471	-0-	-219	-0-	471	2		Y	-0-			-0-
05		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		Y	-0-			-0-
06		750 N	613	-0-	-137	-0-	613	2		Y	-0-			-0-
07		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		Y	-0-			-0-
08		620 N	497	-0-	-123	-0-	497	2		Y	-0-			-0-
09		600 N	335	-0-	-265	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
10		589 N	232	-0-	-357	-0-	232	2		Y	-0-			-0-
11		480 N	271	-0-	-209	-0-	271	2		Y	-0-			-0-
12		341 N	202	-0-	-139	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,816				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190806 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13133 PERF.10786 - 11990														

01		1705 N	1563	-0-	-142	-0-	1563	2		Y	-0-			-0-
02		1798 N	1499	-0-	-299	-0-	1499	2		Y	-0-			-0-
03		1395 N	796	-0-	-599	-0-	796	2		Y	-0-			-0-
04		1500 N	1127	-0-	-373	-0-	1127	2		Y	-0-			-0-
05		1612 N	932	-0-	-680	-0-	932	2		Y	-0-			-0-
06		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		Y	-0-			-0-
07		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		Y	-0-			-0-
08		930 N	787	-0-	-143	-0-	787	2		Y	-0-			-0-
09		1410 N	945	-0-	-465	-0-	945	2		Y	-0-			-0-
10		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		Y	-0-			-0-
11		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		Y	-0-			-0-
*12		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,672				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EPPES, FRED R. WELL #: 14 RRCID -> 190835 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10640 - 12966														

01		4154 X	3543	-0-	-611	-0-	3543	2		Y	-0-			-0-
02		3886 X	2813	-0-	-1073	-0-	2813	2		Y	-0-			-0-
03		4154 X	2487	-0-	-1667	-0-	2487	2		Y	-0-			-0-
04		3420 X	3186	-0-	-234	-0-	3186	2		Y	-0-			-0-
05		3534 X	3447	-0-	-87	-0-	3447	2		Y	-0-			-0-
06		3420 X	3234	-0-	-186	-0-	3234	2		Y	-0-			-0-
07		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2		Y	-0-			-0-
08		3441 X	3045	-0-	-396	-0-	3045	2		Y	-0-			-0-
09		3330 X	3306	-0-	-24	-0-	3306	2		Y	-0-			-0-
10		3627 X	3230	-0-	-397	-0-	3230	2		Y	-0-			-0-
11		3510 X	3015	-0-	-495	-0-	3015	2		Y	-0-			-0-
12		3627 X	2143	-0-	-1484	-0-	2143	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,075				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		24	RRCID ->	190842	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13016	PERF.11004 - 12860	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1466 N	1466	-0-	-0-	1466 2		Y	-0-			-0-
02		1131 N	201	-0-	-930	201 2		Y	-0-			-0-
03		961 N	379	-0-	-582	379 2		Y	-0-			-0-
04		1410 N	251	-0-	-1159	251 2		Y	-0-			-0-
05		217 N	160	-0-	-57	160 2		Y	-0-			-0-
06		360 N	119	-0-	-241	119 2		Y	-0-			-0-
07		248 N	228	-0-	-20	228 2		Y	-0-			-0-
08		435 N	435	-0-	-0-	435 2		Y	-0-			-0-
09		395 N	395	-0-	-0-	395 2		Y	-0-			-0-
10		238 N	238	-0-	-0-	238 2		Y	-0-			-0-
11		420 N	220	-0-	-200	220 2		Y	-0-			-0-
12		403 N	339	-0-	-64	339 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,431		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	190851	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13047	PERF.12084 - 12916	
01		961 N	463	-0-	-498	463 2		N	-0-			-0-
02		783 N	301	-0-	-482	301 2		N	-0-			-0-
03		314 N	314	-0-	-0-	314 2		N	-0-			-0-
04		719 N	719	-0-	-0-	719 2		N	-0-			-0-
05		658 N	658	-0-	-0-	658 2		N	-0-			-0-
06		790 N	790	-0-	-0-	790 2		N	-0-			-0-
07		744 N	639	-0-	-105	639 2		N	-0-			-0-
08		651 N	611	-0-	-40	611 2		N	-0-			-0-
09		780 N	626	-0-	-154	626 2		N	-0-			-0-
10		651 N	645	-0-	-6	645 2		N	-0-			-0-
11		2508 N	2508	-0-	-0-	2508 2		N	-0-			-0-
*12		2083 N	2083	-0-	-0-	2083 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EPPES, FRED R.		WELL #:		15	RRCID ->	190897	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10726 - 12872	
01		2418 X	2010	-0-	-408	2010 2		Y	-0-			-0-
02		1827 N	1788	-0-	-39	1788 2		Y	-0-			-0-
03		1933 N	1933	-0-	-0-	1933 2		Y	-0-			-0-
04		1950 N	1874	-0-	-76	1874 2		Y	-0-			-0-
05		1922 N	1897	-0-	-25	1897 2		Y	-0-			-0-
06		1860 N	1605	-0-	-255	1605 2		Y	-0-			-0-
07		1922 N	1561	-0-	-361	1561 2		Y	-0-			-0-
08		2091 N	2091	-0-	-0-	2091 2		Y	-0-			-0-
09		1895 N	1895	-0-	-0-	1895 2		Y	-0-			-0-
10		1811 N	1811	-0-	-0-	1811 2		Y	-0-			-0-
11		2010 N	1681	-0-	-329	1681 2		Y	-0-			-0-
12		1953 N	1435	-0-	-518	1435 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WORTHY 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 190900		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10918 - 12878			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2	Y	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 17,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 16		RRCID -> 190920		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.10622 - 12812		
01	3472	X	2632	-0-	-840	-0-	2632 2	Y	-0-	-0-
02	3248	X	1714	-0-	-1534	-0-	1714 2	Y	-0-	-0-
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 2	Y	-0-	-0-
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 2	Y	-0-	-0-
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 2	Y	-0-	-0-
06	3360	X	2769	-0-	-591	-0-	2769 2	Y	-0-	-0-
07	3472	X	3081	-0-	-391	-0-	3081 2	Y	-0-	-0-
08	3472	X	3275	-0-	-197	-0-	3275 2	Y	-0-	-0-
09	3270	X	2932	-0-	-338	-0-	2932 2	Y	-0-	-0-
10	3348	X	2945	-0-	-403	-0-	2945 2	Y	-0-	-0-
11	3180	X	2478	-0-	-702	-0-	2478 2	Y	-0-	-0-
12	3286	X	2267	-0-	-1019	-0-	2267 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 34,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R.		WELL #: 13		RRCID -> 190937		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 12140		
01	2356	X	1100	-0-	-1256	-0-	1100 2	Y	-0-	-0-
02	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2	Y	-0-	-0-
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2	Y	-0-	-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2	Y	-0-	-0-
05	3007	N	1854	-0-	-1153	-0-	1854 2	Y	-0-	-0-
06	2490	N	1749	-0-	-741	-0-	1749 2	Y	-0-	-0-
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 2	Y	-0-	-0-
08	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1824 2	Y	-0-	-0-
09	1740	N	751	-0-	-989	-0-	751 2	Y	-0-	-0-
10	2232	N	279	-0-	-1953	-0-	279 2	Y	-0-	-0-
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191151		COMPL. DATE 09/22/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11170 - 11362	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	868 N	720	-0-	-148	-0-	720 2	N	-0-	-0-
02	783 N	668	-0-	-115	-0-	668 2	N	-0-	-0-
03	806 N	681	-0-	-125	-0-	681 2	N	-0-	-0-
04	690 N	651	-0-	-39	-0-	651 2	N	-0-	-0-
05	713 N	611	-0-	-102	-0-	611 2	N	-0-	-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-	-0-
07	682 N	613	-0-	-69	-0-	613 2	N	-0-	-0-
08	620 N	618	-0-	-2	-0-	618 2	N	-0-	-0-
09	660 N	619	-0-	-41	-0-	619 2	N	-0-	-0-
10	620 N	591	-0-	-29	-0-	591 2	N	-0-	-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-	-0-
*12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 191223		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13005 PERF.10785 - 12850	
01	3472 X	3165	-0-	-307	-0-	3165 2	Y	-0-	-0-
02	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 2	Y	-0-	-0-
03	3472 X	3282	-0-	-190	-0-	3282 2	Y	-0-	-0-
04	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062 2	Y	-0-	-0-
05	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514 2	Y	-0-	-0-
06	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761 2	Y	-0-	-0-
07	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010 2	Y	-0-	-0-
08	3472 X	2603	-0-	-869	-0-	2603 2	Y	-0-	-0-
09	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165 2	Y	-0-	-0-
10	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 2	Y	-0-	-0-
11	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767 2	Y	-0-	-0-
12	3472 X	3218	-0-	-254	-0-	3218 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		43,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 191232		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11005 - 12710	
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	Y	-0-	-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	Y	-0-	-0-
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	Y	-0-	-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2	Y	-0-	-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	Y	-0-	-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	Y	-0-	-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	Y	-0-	-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	Y	-0-	-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	Y	-0-	-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 2	Y	-0-	-0-
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 191266	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13141	PERF.10822	- 12886	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2294 N	2080	-0-	-214	-0-	2080 2	Y	-0-	-0-
02		2117 N	1968	-0-	-149	-0-	1968 2	Y	-0-	-0-
03		2418 N	1885	-0-	-533	-0-	1885 2	Y	-0-	-0-
04		2010 N	1980	-0-	-30	-0-	1980 2	Y	-0-	-0-
05		2108 N	2028	-0-	-80	-0-	2028 2	Y	-0-	-0-
06		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2	Y	-0-	-0-
07		2046 N	1987	-0-	-59	-0-	1987 2	Y	-0-	-0-
08		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2	Y	-0-	-0-
09		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2	Y	-0-	-0-
10		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2	Y	-0-	-0-
11		1980 N	1891	-0-	-89	-0-	1891 2	Y	-0-	-0-
12		2015 N	1976	-0-	-39	-0-	1976 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,721		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		25	RRCID -> 191272	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13035	PERF.10888	- 12878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1922 N	1786	-0-	-136	-0-	1786 2	Y	-0-	-0-
02		1624 N	1603	-0-	-21	-0-	1603 2	Y	-0-	-0-
03		1953 N	1817	-0-	-136	-0-	1817 2	Y	-0-	-0-
04		1740 N	1688	-0-	-52	-0-	1688 2	Y	-0-	-0-
05		1705 N	1257	-0-	-448	-0-	1257 2	Y	-0-	-0-
06		1770 N	1265	-0-	-505	-0-	1265 2	Y	-0-	-0-
07		1736 N	1404	-0-	-332	-0-	1404 2	Y	-0-	-0-
08		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2	Y	-0-	-0-
09		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2	Y	-0-	-0-
10		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2	Y	-0-	-0-
11		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2	Y	-0-	-0-
12		1519 N	1303	-0-	-216	-0-	1303 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID -> 191329	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13150	PERF.11152	- 12891	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	191335	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13180	PERF.	8855 - 12116	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2387 N	1789	-0-	-598	-0-	1789 2		Y	-0-			-0-
02		2204 N	2123	-0-	-81	-0-	2123 2		Y	-0-			-0-
03		2263 N	2104	-0-	-159	-0-	2104 2		Y	-0-			-0-
04		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		Y	-0-			-0-
05		2263 N	1887	-0-	-376	-0-	1887 2		Y	-0-			-0-
06		2040 N	1921	-0-	-119	-0-	1921 2		Y	-0-			-0-
07		1984 N	1928	-0-	-56	-0-	1928 2		Y	-0-			-0-
08		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		Y	-0-			-0-
09		1920 N	1825	-0-	-95	-0-	1825 2		Y	-0-			-0-
10		1922 N	1861	-0-	-61	-0-	1861 2		Y	-0-			-0-
11		1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1851 2		Y	-0-			-0-
*12		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,145		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SCHILL, MARY JANE		WELL #:		3	RRCID ->	191365	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13112	PERF.	10865 - 12858	
01		1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		Y	-0-			-0-
02		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314 2		Y	-0-			-0-
03		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083 2		Y	-0-			-0-
04		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	3457	-0-	357	357	3457 2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	3513	-0-	513	870	3513 2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	3995	-0-	895	1765	3995 2		Y	-0-			-0-
08		5643 X	3878	-0-	-1765	-0-	3878 2		Y	-0-			-0-
09		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978 2		Y	-0-			-0-
10		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105 2		Y	-0-			-0-
11		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2		Y	-0-			-0-
12		930 X	510	-0-	-420	-0-	510 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	191490	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	13009	PERF.	11720 - 12063	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 191494		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13030 PERF.10680 - 12889							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-				-0-
02	2059 X	1909	-0-	-150	-0-	1909	2			Y	-0-				-0-
03	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-				-0-
04	2130 X	502	-0-	-1628	-0-	502	2			Y	-0-				-0-
05	2201 X	527	-0-	-1674	-0-	527	2			Y	-0-				-0-
06	2130 X	644	-0-	-1486	-0-	644	2			Y	-0-				-0-
07	2201 X	655	-0-	-1546	-0-	655	2			Y	-0-				-0-
08	2201 X	847	-0-	-1354	-0-	847	2			Y	-0-				-0-
09	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-				-0-
10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-				-0-
11	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-				-0-
12	2201 N	1925	-0-	-276	-0-	1925	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 19,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 191902		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11078 - 12900							
01	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			Y	-0-				-0-
02	2349 X	2035	-0-	-314	-0-	2035	2			Y	-0-				-0-
03	2511 X	2170	-0-	-341	-0-	2170	2			Y	-0-				-0-
04	2430 X	2220	-0-	-210	-0-	2220	2			Y	-0-				-0-
05	2511 X	1204	-0-	-1307	-0-	1204	2			Y	-0-				-0-
06	2430 X	2258	-0-	-172	-0-	2258	2			Y	-0-				-0-
07	2294 X	1762	-0-	-532	-0-	1762	2			Y	-0-				-0-
08	2294 X	1790	-0-	-504	-0-	1790	2			Y	-0-				-0-
09	2250 X	1707	-0-	-543	-0-	1707	2			Y	-0-				-0-
10	1767 N	1427	-0-	-340	-0-	1427	2			Y	-0-				-0-
11	1740 N	979	-0-	-761	-0-	979	2			Y	-0-				-0-
12	1767 N	1367	-0-	-400	-0-	1367	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 24,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 192091		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13105 PERF.12086 - 12920							
01	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-				-0-
02	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-				-0-
03	1767 N	1634	-0-	-133	-0-	1634	2			N	-0-				-0-
04	1710 N	630	-0-	-1080	-0-	630	2			N	-0-				-0-
05	1767 N	724	-0-	-1043	-0-	724	2			N	-0-				-0-
06	1590 N	317	-0-	-1273	-0-	317	2			N	-0-				-0-
07	651 N	52	-0-	-599	-0-	52	2			N	-0-				-0-
08	713 N	38	-0-	-675	-0-	38	2			N	-0-				-0-
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-				-0-
10	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-				-0-
11	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-				-0-
*12	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 15,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	192154	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13117	PERF.10755 - 12874
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5084 X	4851	-0-	-233	-0-	4851 2	Y	-0-		-0-
02		4756 X	4091	-0-	-665	-0-	4091 2	Y	-0-		-0-
03		5084 X	4659	-0-	-425	-0-	4659 2	Y	-0-		-0-
04		4920 X	2024	-0-	-2896	-0-	2024 2	Y	-0-		-0-
05		5084 X	1425	-0-	-3659	-0-	1425 2	Y	-0-		-0-
06		4680 X	696	-0-	-3984	-0-	696 2	Y	-0-		-0-
07		4650 X	2073	-0-	-2577	-0-	2073 2	Y	-0-		-0-
08		4650 X	2238	-0-	-2412	-0-	2238 2	Y	-0-		-0-
09		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444 2	Y	-0-		-0-
10		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 2	Y	-0-		-0-
11		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008 2	Y	-0-		-0-
12		5084 X	3886	-0-	-1198	-0-	3886 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			39,651								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192160	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11262 - 12942
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	192496	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11385 - 12872
01	2573 N	2568	-0-	-5	-0-	2568 2		Y	-0-		-0-
02	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		Y	-0-		-0-
03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2		Y	-0-		-0-
04	2490 N	2443	-0-	-47	-0-	2443 2		Y	-0-		-0-
05	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2		Y	-0-		-0-
06	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2		Y	-0-		-0-
07	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2		Y	-0-		-0-
08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2		Y	-0-		-0-
09	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2		Y	-0-		-0-
10	2604 N	2492	-0-	-112	-0-	2492 2		Y	-0-		-0-
11	2520 N	2183	-0-	-337	-0-	2183 2		Y	-0-		-0-
12	2604 N	2292	-0-	-312	-0-	2292 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,313								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 12 RRCID -> 192548 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10932 - 12858

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3937 X	3418	-0-	-519	-0-	3418	2		Y	-0-			-0-
02		3567 X	2126	-0-	-1441	-0-	2126	2		Y	-0-			-0-
03		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2		Y	-0-			-0-
04		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2		Y	-0-			-0-
05		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2		Y	-0-			-0-
06		3750 X	3679	-0-	-71	-0-	3679	2		Y	-0-			-0-
07		3875 X	3662	-0-	-213	-0-	3662	2		Y	-0-			-0-
08		3875 X	3314	-0-	-561	-0-	3314	2		Y	-0-			-0-
09		3690 X	3615	-0-	-75	-0-	3615	2		Y	-0-			-0-
10		3813 X	2980	-0-	-833	-0-	2980	2		Y	-0-			-0-
11		3690 X	2896	-0-	-794	-0-	2896	2		Y	-0-			-0-
12		3751 X	3700	-0-	-51	-0-	3700	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 192779 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 13012

01		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		Y	-0-			-0-
02		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	4267	-0-	1167	-0-	4267	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	3809	-0-	809	-0-	3809	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	3633	-0-	533	-0-	3633	2		Y	-0-			-0-
06		5957 X	3448	-0-	-2509	-0-	3448	2		Y	-0-			-0-
07		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2		Y	-0-			-0-
08		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2		Y	-0-			-0-
09		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2		Y	-0-			-0-
10		2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		Y	-0-			-0-
11		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		Y	-0-			-0-
*12		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 193305 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11068 - 11386

01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-			-0-
03		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
04		150 N	5	-0-	-145	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WILBURN		WELL #: 3		RRCID -> 193351		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 13080 PERF.11670 - 12160					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		Y	-0-			-0-
02	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		Y	-0-			-0-
03	2294 X	1349	-0-	-945	-0-	1349	2		Y	-0-			-0-
04	2220 X	1423	-0-	-797	-0-	1423	2		Y	-0-			-0-
05	2294 X	1783	-0-	-511	-0-	1783	2		Y	-0-			-0-
06	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2		Y	-0-			-0-
07	2294 X	1469	-0-	-825	-0-	1469	2		Y	-0-			-0-
08	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2		Y	-0-			-0-
09	2220 X	1386	-0-	-834	-0-	1386	2		Y	-0-			-0-
10	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2		Y	-0-			-0-
11	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		Y	-0-			-0-
*12	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 193413		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.10432 - 12574					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364 N	885	-0-	-479	-0-	885	2		Y	-0-			-0-
02	1363 N	1241	-0-	-122	-0-	1241	2		Y	-0-			-0-
03	1519 N	1037	-0-	-482	-0-	1037	2		Y	-0-			-0-
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		Y	-0-			-0-
05	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		Y	-0-			-0-
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		Y	-0-			-0-
07	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		Y	-0-			-0-
08	1488 N	994	-0-	-494	-0-	994	2		Y	-0-			-0-
09	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		Y	-0-			-0-
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		Y	-0-			-0-
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		Y	-0-			-0-
*12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 193430		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12880 PERF.11228 - 12808					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAGLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193472 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 13107 PERF.10928 - 12180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
06	1020 N	856	-0-	-164	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
07	1054 N	460	-0-	-594	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
08	1054 N	377	-0-	-677	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
09	870 N	326	-0-	-544	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
10	465 N	336	-0-	-129	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
11	360 N	270	-0-	-90	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
12	341 N	219	-0-	-122	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193477 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12894 PERF.10770 - 11480

01	3999 X	3909	-0-	-90	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
02	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	-0-	3969	2			Y	-0-					-0-
03	3937 X	3155	-0-	-782	-0-	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
04	3810 X	3256	-0-	-554	-0-	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-
05	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					-0-
06	4110 X	3785	-0-	-325	-0-	-0-	3785	2			Y	-0-					-0-
07	4247 X	4211	-0-	-36	-0-	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-
08	4340 X	4046	-0-	-294	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
09	4200 X	4148	-0-	-52	-0-	-0-	4148	2			Y	-0-					-0-
10	4340 X	3703	-0-	-637	-0-	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
11	4080 X	3523	-0-	-557	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
12	4278 X	3346	-0-	-932	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193487 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11100 - 12899

01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
02	2639 X	2008	-0-	-631	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
03	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
04	2910 X	2189	-0-	-721	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
05	3007 X	2735	-0-	-272	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
06	2910 X	2821	-0-	-89	-0-	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
07	2790 X	2155	-0-	-635	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
08	2790 X	1238	-0-	-1552	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
09	2820 X	2759	-0-	-61	-0-	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
10	2914 X	2673	-0-	-241	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
11	2820 X	1169	-0-	-1651	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
12	2852 X	1047	-0-	-1805	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 193501			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12695 PERF.11316 - 12549	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

01		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2		N	-0-	-0-
02		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-	-0-
03		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		N	-0-	-0-
04		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-	-0-
05		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2		N	-0-	-0-
06		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-	-0-
07		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-	-0-
08		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-	-0-
09		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-	-0-
10		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-	-0-
11		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-	-0-
*12		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,340			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 193620			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 12959 PERF.11352 - 12896	

01		1612 N	1489	-0-	-123	-0-	1489	2		Y	-0-	-0-
02		1334 N	1212	-0-	-122	-0-	1212	2		Y	-0-	-0-
03		1550 N	1186	-0-	-364	-0-	1186	2		Y	-0-	-0-
04		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		Y	-0-	-0-
05		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2		Y	-0-	-0-
06		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		Y	-0-	-0-
07		1519 N	980	-0-	-539	-0-	980	2		Y	-0-	-0-
08		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		Y	-0-	-0-
09		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2		Y	-0-	-0-
10		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		Y	-0-	-0-
11		1980 N	1215	-0-	-765	-0-	1215	2		Y	-0-	-0-
12		2108 N	1416	-0-	-692	-0-	1416	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,370			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		11	RRCID -> 193659			COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 13074 PERF.11090 - 12806	

01		2480 N	1756	-0-	-724	-0-	1756	2		Y	-0-	-0-
02		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		Y	-0-	-0-
03		2449 N	865	-0-	-1584	-0-	865	2		Y	-0-	-0-
04		1710 N	794	-0-	-916	-0-	794	2		Y	-0-	-0-
05		1488 N	611	-0-	-877	-0-	611	2		Y	-0-	-0-
06		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		Y	-0-	-0-
07		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		Y	-0-	-0-
08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		Y	-0-	-0-
09		1020 N	986	-0-	-34	-0-	986	2		Y	-0-	-0-
10		1488 N	1032	-0-	-456	-0-	1032	2		Y	-0-	-0-
11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		Y	-0-	-0-
12		1023 N	995	-0-	-28	-0-	995	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,972			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193734 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11417 - 12625

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2		Y	-0-			-0-
02		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2		Y	-0-			-0-
03		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2		Y	-0-			-0-
04		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 2		Y	-0-			-0-
05		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 2		Y	-0-			-0-
06		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2		Y	-0-			-0-
07		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704 2		Y	-0-			-0-
08		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2		Y	-0-			-0-
09		2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2		Y	-0-			-0-
10		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2		Y	-0-			-0-
11		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2		Y	-0-			-0-
*12		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194109 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 12012

01		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2		N	-0-			-0-
02		2320 N	2282	-0-	-38	-0-	2282 2		N	-0-			-0-
03		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2		N	-0-			-0-
04		2550 N	2088	-0-	-462	-0-	2088 2		N	-0-			-0-
05		2449 N	2448	-0-	-1	-0-	2448 2		N	-0-			-0-
06		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2		N	-0-			-0-
07		2170 N	2101	-0-	-69	-0-	2101 2		N	-0-			-0-
08		2449 N	2102	-0-	-347	-0-	2102 2		N	-0-			-0-
09		2400 N	2145	-0-	-255	-0-	2145 2		N	-0-			-0-
10		2108 N	1721	-0-	-387	-0-	1721 2		N	-0-			-0-
11		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2		N	-0-			-0-
12		2232 N	1999	-0-	-233	-0-	1999 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194380 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8337 - 12838

01		2790 X	1525	-0-	-1265	-0-	1525 2		Y	-0-			-0-
02		2610 X	1404	-0-	-1206	-0-	1404 2		Y	-0-			-0-
03		2790 X	1302	-0-	-1488	-0-	1302 2		Y	-0-			-0-
04		1890 X	1756	-0-	-134	-0-	1756 2		Y	-0-			-0-
05		1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		Y	-0-			-0-
06		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2		Y	-0-			-0-
07		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124 2		Y	-0-			-0-
08		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		Y	-0-			-0-
09		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2		Y	-0-			-0-
10		2139 N	1747	-0-	-392	-0-	1747 2		Y	-0-			-0-
11		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2		Y	-0-			-0-
12		2387 N	2210	-0-	-177	-0-	2210 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194751		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11272 - 12862	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-	-0-
02	464 N	266	-0-	-198	-0-	266 2	N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
04	630 N	508	-0-	-122	-0-	508 2	N	-0-	-0-
05	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-	-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	N	-0-	-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-	-0-
08	713 N	401	-0-	-312	-0-	401 2	N	-0-	-0-
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-	-0-
10	527 N	239	-0-	-288	-0-	239 2	N	-0-	-0-
11	390 N	249	-0-	-141	-0-	249 2	N	-0-	-0-
12	713 N	376	-0-	-337	-0-	376 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 194756		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 12760 PERF.10385 - 12614	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2883 X	1957	-0-	-926	-0-	1957 2	Y	-0-	-0-
02	2697 X	2672	-0-	-25	-0-	2672 2	Y	-0-	-0-
03	2883 X	2525	-0-	-358	-0-	2525 2	Y	-0-	-0-
04	2790 X	2715	-0-	-75	-0-	2715 2	Y	-0-	-0-
05	2883 X	2340	-0-	-543	-0-	2340 2	Y	-0-	-0-
06	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2	Y	-0-	-0-
07	2852 X	2319	-0-	-533	-0-	2319 2	Y	-0-	-0-
08	2821 X	2206	-0-	-615	-0-	2206 2	Y	-0-	-0-
09	2790 N	1569	-0-	-1221	-0-	1569 2	Y	-0-	-0-
10	2325 N	926	-0-	-1399	-0-	926 2	Y	-0-	-0-
11	2130 N	2118	-0-	-12	-0-	2118 2	Y	-0-	-0-
12	1612 N	1300	-0-	-312	-0-	1300 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

WILBURN		WELL #: 4		RRCID -> 194760		COMPL. DATE 10/07/2007		TOTAL DEPTH 13144 PERF.11038 - 12198	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	4795 2	Y	-0-	-0-
02	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457 2	Y	-0-	-0-
03	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459 2	Y	-0-	-0-
04	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446 2	Y	-0-	-0-
05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770 2	Y	-0-	-0-
06	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552 2	Y	-0-	-0-
07	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400 2	Y	-0-	-0-
08	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684 2	Y	-0-	-0-
09	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252 2	Y	-0-	-0-
10	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 2	Y	-0-	-0-
11	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577 2	Y	-0-	-0-
*12	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		53,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FAILS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	194954	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12938	PERF.11275 - 12772
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2	N	-0-	-0-	-0-
02		1972 N	1628	-0-	-344	-0-	1628 2	N	-0-	-0-	-0-
03		2046 N	1744	-0-	-302	-0-	1744 2	N	-0-	-0-	-0-
04		2040 N	1673	-0-	-367	-0-	1673 2	N	-0-	-0-	-0-
05		1736 N	1642	-0-	-94	-0-	1642 2	N	-0-	-0-	-0-
06		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 2	N	-0-	-0-	-0-
07		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2	N	-0-	-0-	-0-
09		1680 N	1614	-0-	-66	-0-	1614 2	N	-0-	-0-	-0-
10		1829 N	1302	-0-	-527	-0-	1302 2	N	-0-	-0-	-0-
11		1740 N	1331	-0-	-409	-0-	1331 2	N	-0-	-0-	-0-
12		1674 N	1318	-0-	-356	-0-	1318 2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,944		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	196009	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13180	PERF.11060 - 12870
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		4118 X	2309	-0-	-1809	-0-	2309 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		3782 X	2949	-0-	-833	-0-	2949 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		4470 X	3323	-0-	-1147	-0-	3323 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		4619 X	2772	-0-	-1847	-0-	2772 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		4470 X	3009	-0-	-1461	-0-	3009 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		3441 X	2950	-0-	-491	-0-	2950 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		3441 X	1802	-0-	-1639	-0-	1802 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		3330 X	2616	-0-	-714	-0-	2616 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		3100 X	2952	-0-	-148	-0-	2952 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		3000 X	1584	-0-	-1416	-0-	1584 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		2945 X	2438	-0-	-507	-0-	2438 2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAILS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	196057	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	12765	PERF.11088 - 12612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		1050 N	961	-0-	-89	-0-	961 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		1147 N	680	-0-	-467	-0-	680 2	Y	-0-	-0-	-0-
06		1140 N	676	-0-	-464	-0-	676 2	Y	-0-	-0-	-0-
07		992 N	568	-0-	-424	-0-	568 2	Y	-0-	-0-	-0-
08		682 N	528	-0-	-154	-0-	528 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		510 N	420	-0-	-90	-0-	420 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		837 N	462	-0-	-375	-0-	462 2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		10,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	196243	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12821	PERF.11510 - 12638
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1271 N	1093	-0-	-178	-0-	1093 2		Y	-0-	-0-
02		1247 N	975	-0-	-272	-0-	975 2		Y	-0-	-0-
03		1147 N	928	-0-	-219	-0-	928 2		Y	-0-	-0-
04		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		Y	-0-	-0-
05		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		Y	-0-	-0-
06		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		Y	-0-	-0-
07		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		Y	-0-	-0-
08		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		Y	-0-	-0-
09		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		Y	-0-	-0-
10		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		Y	-0-	-0-
11		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		Y	-0-	-0-
*12		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,412			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	196246	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10430 - 11306
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 2		Y	-0-	-0-
02		3422 X	3398	-0-	-24	-0-	3398 2		Y	-0-	-0-
03		3658 X	2838	-0-	-820	-0-	2838 2		Y	-0-	-0-
04		3630 X	2819	-0-	-811	-0-	2819 2		Y	-0-	-0-
05		3751 X	1796	-0-	-1955	-0-	1796 2		Y	-0-	-0-
06		3630 X	3204	-0-	-426	-0-	3204 2		Y	-0-	-0-
07		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775 2		Y	-0-	-0-
08		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 2		Y	-0-	-0-
09		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282 2		Y	-0-	-0-
10		3782 X	2796	-0-	-986	-0-	2796 2		Y	-0-	-0-
11		3660 X	3298	-0-	-362	-0-	3298 2		Y	-0-	-0-
12		3782 X	3235	-0-	-547	-0-	3235 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			37,554			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	196356	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11036 - 12516
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		4061 X	2957	-0-	-1104	-0-	2957 2		Y	-0-	-0-
02		3799 X	3742	-0-	-57	-0-	3742 2		Y	-0-	-0-
03		4061 X	3391	-0-	-670	-0-	3391 2		Y	-0-	-0-
04		3930 X	3474	-0-	-456	-0-	3474 2		Y	-0-	-0-
05		4061 X	3221	-0-	-840	-0-	3221 2		Y	-0-	-0-
06		3870 X	3635	-0-	-235	-0-	3635 2		Y	-0-	-0-
07		3999 X	3634	-0-	-365	-0-	3634 2		Y	-0-	-0-
08		3596 X	3007	-0-	-589	-0-	3007 2		Y	-0-	-0-
09		3630 X	3109	-0-	-521	-0-	3109 2		Y	-0-	-0-
10		3751 X	2577	-0-	-1174	-0-	2577 2		Y	-0-	-0-
11		3630 X	3406	-0-	-224	-0-	3406 2		Y	-0-	-0-
12		3627 X	3156	-0-	-471	-0-	3156 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			39,309			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	196475	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13104	PERF.11360 - 12832
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2906 N	2906	-0-	-0-	2906	2	N	-0-		-0-
02		2407 N	2330	-0-	-77	2330	2	N	-0-		-0-
03		2604 N	2232	-0-	-372	2232	2	N	-0-		-0-
04		2820 N	1894	-0-	-926	1894	2	N	-0-		-0-
05		2480 N	2115	-0-	-365	2115	2	N	-0-		-0-
06		2160 N	2083	-0-	-77	2083	2	N	-0-		-0-
07		2390 N	2390	-0-	-0-	2390	2	N	-0-		-0-
08		2250 N	2250	-0-	-0-	2250	2	N	-0-		-0-
09		2461 N	2461	-0-	-0-	2461	2	N	-0-		-0-
10		2387 N	2328	-0-	-59	2328	2	N	-0-		-0-
11		2376 N	2376	-0-	-0-	2376	2	N	-0-		-0-
12		2542 N	2358	-0-	-184	2358	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,723		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAILS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	196479	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10307 - 11470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		388 N	388	-0-	-0-	388	2	N	-0-		-0-
02		618 N	618	-0-	-0-	618	2	N	-0-		-0-
03		1099 N	1099	-0-	-0-	1099	2	N	-0-		-0-
04		1251 N	1251	-0-	-0-	1251	2	N	-0-		-0-
05		652 N	652	-0-	-0-	652	2	N	-0-		-0-
06		643 N	643	-0-	-0-	643	2	N	-0-		-0-
07		428 N	428	-0-	-0-	428	2	N	-0-		-0-
08		683 N	683	-0-	-0-	683	2	N	-0-		-0-
09		413 N	413	-0-	-0-	413	2	N	-0-		-0-
10		286 N	286	-0-	-0-	286	2	N	-0-		-0-
11		415 N	415	-0-	-0-	415	2	N	-0-		-0-
*12		378 N	378	-0-	-0-	378	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	196485	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11942 - 12246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3968 X	3046	-0-	-922	3046	2	Y	-0-		-0-
02		3712 X	1532	-0-	-2180	1532	2	Y	-0-		-0-
03		3348 X	1903	-0-	-1445	1903	2	Y	-0-		-0-
04		3240 X	1746	-0-	-1494	1746	2	Y	-0-		-0-
05		3348 X	1833	-0-	-1515	1833	2	Y	-0-		-0-
06		2940 X	2708	-0-	-232	2708	2	Y	-0-		-0-
07		4940 X	4940	-0-	-0-	4940	2	Y	-0-		-0-
08		2938 X	2938	-0-	-0-	2938	2	Y	-0-		-0-
09		2700 X	1202	-0-	-1498	1202	2	Y	-0-		-0-
10		4247 X	2856	-0-	-1391	2856	2	Y	-0-		-0-
11		4110 X	1513	-0-	-2597	1513	2	Y	-0-		-0-
12		4247 X	3027	-0-	-1220	3027	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FAILS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 196486 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10372 - 12630

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		Y	-0-			-0-
02		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		Y	-0-			-0-
03		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		Y	-0-			-0-
04		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2		Y	-0-			-0-
05		2170 N	1197	-0-	-973	-0-	1197	2		Y	-0-			-0-
06		1380 N	929	-0-	-451	-0-	929	2		Y	-0-			-0-
07		2015 N	333	-0-	-1682	-0-	333	2		Y	-0-			-0-
08		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-			-0-
09		930 N	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-			-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196497 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12985 PERF.10968 - 11562

01	3007 X	1598	-0-	-1409	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
02	3103 X	2350	-0-	-753	-0-	2350	2			N	-0-			-0-
03	3317 X	2135	-0-	-1182	-0-	2135	2			N	-0-			-0-
04	3210 X	1525	-0-	-1685	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
05	2883 X	2587	-0-	-296	-0-	2587	2			N	-0-			-0-
06	2430 X	1591	-0-	-839	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
07	2511 X	1294	-0-	-1217	-0-	1294	2			N	-0-			-0-
08	2573 X	1518	-0-	-1055	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
09	2490 X	1205	-0-	-1285	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
10	2573 X	1326	-0-	-1247	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
11	1590 X	1183	-0-	-407	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
12	1519 X	1073	-0-	-446	-0-	1073	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196536 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.10512 - 12656

01	3627 X	3480	-0-	-147	-0-	3480	2			Y	-0-			-0-
02	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-			-0-
03	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-			-0-
04	3360 X	3337	-0-	-23	-0-	3337	2			Y	-0-			-0-
05	3565 X	3315	-0-	-250	-0-	3315	2			Y	-0-			-0-
06	3450 X	3267	-0-	-183	-0-	3267	2			Y	-0-			-0-
07	3565 X	3079	-0-	-486	-0-	3079	2			Y	-0-			-0-
08	3503 X	2893	-0-	-610	-0-	2893	2			Y	-0-			-0-
09	3330 X	3177	-0-	-153	-0-	3177	2			Y	-0-			-0-
10	3379 X	2610	-0-	-769	-0-	2610	2			Y	-0-			-0-
11	3270 X	2609	-0-	-661	-0-	2609	2			Y	-0-			-0-
12	3286 X	2688	-0-	-598	-0-	2688	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
FAILS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 196538		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12932 PERF.10570 - 12720					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2		Y	-0-			-0-
02	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2		Y	-0-			-0-
03	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		Y	-0-			-0-
04	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2		Y	-0-			-0-
05	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2		Y	-0-			-0-
06	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2		Y	-0-			-0-
07	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		Y	-0-			-0-
08	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		Y	-0-			-0-
09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		Y	-0-			-0-
10	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3031	-0-	31	31	3031	2		Y	-0-			-0-
*12	3365 X	3334	-0-	-31	-0-	3334	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196540		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13020 PERF.10686 - 12822					
01	3255 X	3124	-0-	-131	-0-	3124	2		Y	-0-			-0-
02	3045 X	2865	-0-	-180	-0-	2865	2		Y	-0-			-0-
03	3193 X	3067	-0-	-126	-0-	3067	2		Y	-0-			-0-
04	3030 X	2938	-0-	-92	-0-	2938	2		Y	-0-			-0-
05	3131 X	3009	-0-	-122	-0-	3009	2		Y	-0-			-0-
06	3030 X	2908	-0-	-122	-0-	2908	2		Y	-0-			-0-
07	3069 X	2899	-0-	-170	-0-	2899	2		Y	-0-			-0-
08	3069 X	2935	-0-	-134	-0-	2935	2		Y	-0-			-0-
09	2940 X	2807	-0-	-133	-0-	2807	2		Y	-0-			-0-
10	3007 X	2876	-0-	-131	-0-	2876	2		Y	-0-			-0-
11	2910 X	2743	-0-	-167	-0-	2743	2		Y	-0-			-0-
12	2945 X	2800	-0-	-145	-0-	2800	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,971		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196542		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10710 - 12921					
01	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2		Y	-0-			-0-
02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2		Y	-0-			-0-
03	3906 X	2806	-0-	-1100	-0-	2806	2		Y	-0-			-0-
04	3780 X	3715	-0-	-65	-0-	3715	2		Y	-0-			-0-
05	3906 X	3542	-0-	-364	-0-	3542	2		Y	-0-			-0-
06	3270 X	3172	-0-	-98	-0-	3172	2		Y	-0-			-0-
07	3844 X	2872	-0-	-972	-0-	2872	2		Y	-0-			-0-
08	3844 X	3387	-0-	-457	-0-	3387	2		Y	-0-			-0-
09	3720 X	2972	-0-	-748	-0-	2972	2		Y	-0-			-0-
10	3534 X	2129	-0-	-1405	-0-	2129	2		Y	-0-			-0-
11	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2		Y	-0-			-0-
*12	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4		RRCID -> 196604		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 12442		PERF.11974 - 12274
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		744 N	726	-0-	-18	-0-	726 2		Y	-0-		-0-
02		725 N	643	-0-	-82	-0-	643 2		Y	-0-		-0-
03		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2		Y	-0-		-0-
04		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		Y	-0-		-0-
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		Y	-0-		-0-
06		1710 N	754	-0-	-956	-0-	754 2		Y	-0-		-0-
07		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		Y	-0-		-0-
08		3100 N	4922	-0-	1822	1822	4922 2		Y	-0-		-0-
09		3000 N	3543	-0-	543	2365	3543 2		Y	-0-		-0-
10		3100 N	2858	-0-	-242	2123	2858 2		Y	-0-		-0-
11		4404 X	2281	-0-	-2123	-0-	2281 2		Y	-0-		-0-
*12		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,529			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 196696		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13054		PERF. 8606 - 11885

01		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		Y	-0-		-0-
02		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		Y	-0-		-0-
03		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		Y	-0-		-0-
04		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		Y	-0-		-0-
05		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		Y	-0-		-0-
06		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		Y	-0-		-0-
07		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		Y	-0-		-0-
08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		Y	-0-		-0-
09		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		Y	-0-		-0-
10		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		Y	-0-		-0-
11		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2		Y	-0-		-0-
*12		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,920			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 196895		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10509 - 12692

01		1395 N	1366	-0-	-29	-0-	1366 2		Y	-0-		-0-
02		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		Y	-0-		-0-
03		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		Y	-0-		-0-
04		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		Y	-0-		-0-
05		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		Y	-0-		-0-
06		1410 N	1213	-0-	-197	-0-	1213 2		Y	-0-		-0-
07		1457 N	1245	-0-	-212	-0-	1245 2		Y	-0-		-0-
08		1457 N	1314	-0-	-143	-0-	1314 2		Y	-0-		-0-
09		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		Y	-0-		-0-
10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		Y	-0-		-0-
11		1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1180 2		Y	-0-		-0-
12		1271 N	1152	-0-	-119	-0-	1152 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,686			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 197116 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12935 PERF.11324 - 12784

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1891 N	1695	-0-	-196	-0-	1695 2	N	-0-	-0-
02		1856 N	1855	-0-	-1	-0-	1855 2	N	-0-	-0-
03		2108 N	1857	-0-	-251	-0-	1857 2	N	-0-	-0-
04		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2	N	-0-	-0-
05		1984 N	1682	-0-	-302	-0-	1682 2	N	-0-	-0-
06		1800 N	1248	-0-	-552	-0-	1248 2	N	-0-	-0-
07		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2528 2	N	-0-	-0-
08		1674 N	1559	-0-	-115	-0-	1559 2	N	-0-	-0-
09		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2	N	-0-	-0-
10		2418 N	1725	-0-	-693	-0-	1725 2	N	-0-	-0-
11		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2	N	-0-	-0-
12		1767 N	1667	-0-	-100	-0-	1667 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 21,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197118 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12731 PERF.10830 - 12504

01		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3835 2	Y	-0-	-0-
02		3538 X	3507	-0-	-31	-0-	3507 2	Y	-0-	-0-
03		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 2	Y	-0-	-0-
04		3660 X	3287	-0-	-373	-0-	3287 2	Y	-0-	-0-
05		3782 X	3383	-0-	-399	-0-	3383 2	Y	-0-	-0-
06		3660 X	3504	-0-	-156	-0-	3504 2	Y	-0-	-0-
07		3782 X	3356	-0-	-426	-0-	3356 2	Y	-0-	-0-
08		3782 X	3401	-0-	-381	-0-	3401 2	Y	-0-	-0-
09		3510 X	3413	-0-	-97	-0-	3413 2	Y	-0-	-0-
10		3627 X	2678	-0-	-949	-0-	2678 2	Y	-0-	-0-
11		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601 2	Y	-0-	-0-
*12		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 42,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197138 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10700 - 12747

01		2852 X	2591	-0-	-261	-0-	2591 2	Y	-0-	-0-
02		2668 X	1893	-0-	-775	-0-	1893 2	Y	-0-	-0-
03		2852 X	2521	-0-	-331	-0-	2521 2	Y	-0-	-0-
04		2760 X	2731	-0-	-29	-0-	2731 2	Y	-0-	-0-
05		2635 X	2370	-0-	-265	-0-	2370 2	Y	-0-	-0-
06		2430 N	2244	-0-	-186	-0-	2244 2	Y	-0-	-0-
07		2821 N	2556	-0-	-265	-0-	2556 2	Y	-0-	-0-
08		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476 2	Y	-0-	-0-
09		2250 N	1927	-0-	-323	-0-	1927 2	Y	-0-	-0-
10		2542 N	1653	-0-	-889	-0-	1653 2	Y	-0-	-0-
11		2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2	Y	-0-	-0-
*12		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438 2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 28,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
FAILS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 197301		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12626 PERF.10958 - 12494					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	3475	-0-	-28	-0-	3475	2		Y	-0-			-0-
02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2		Y	-0-			-0-
03	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2		Y	-0-			-0-
04	3360 X	3254	-0-	-106	-0-	3254	2		Y	-0-			-0-
05	3658 X	2965	-0-	-693	-0-	2965	2		Y	-0-			-0-
06	3540 X	2590	-0-	-950	-0-	2590	2		Y	-0-			-0-
07	3658 X	3536	-0-	-122	-0-	3536	2		Y	-0-			-0-
08	3410 X	3181	-0-	-229	-0-	3181	2		Y	-0-			-0-
09	3240 X	2996	-0-	-244	-0-	2996	2		Y	-0-			-0-
10	3534 X	2789	-0-	-745	-0-	2789	2		Y	-0-			-0-
11	3420 X	3192	-0-	-228	-0-	3192	2		Y	-0-			-0-
12	3534 X	3422	-0-	-112	-0-	3422	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,235		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 197356		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11212 - 12195					
01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		Y	-0-			-0-
02	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		Y	-0-			-0-
03	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2		Y	-0-			-0-
04	2670 X	2172	-0-	-498	-0-	2172	2		Y	-0-			-0-
05	3100 N	3221	-0-	121	121	3221	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	3124	-0-	124	245	3124	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	2987	-0-	-113	132	2987	2		Y	-0-			-0-
08	3177 X	3045	-0-	-132	-0-	3045	2		Y	-0-			-0-
09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		Y	-0-			-0-
10	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2		Y	-0-			-0-
11	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		Y	-0-			-0-
*12	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 197360		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13162 PERF.10840 - 12944					
01	4092 X	3799	-0-	-293	-0-	3799	2		Y	-0-			-0-
02	3828 X	3358	-0-	-470	-0-	3358	2		Y	-0-			-0-
03	3875 X	3364	-0-	-511	-0-	3364	2		Y	-0-			-0-
04	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2		Y	-0-			-0-
05	3813 X	3692	-0-	-121	-0-	3692	2		Y	-0-			-0-
06	3690 X	3375	-0-	-315	-0-	3375	2		Y	-0-			-0-
07	4154 X	4069	-0-	-85	-0-	4069	2		Y	-0-			-0-
08	4154 X	3684	-0-	-470	-0-	3684	2		Y	-0-			-0-
09	4020 X	3330	-0-	-690	-0-	3330	2		Y	-0-			-0-
10	4061 X	1957	-0-	-2104	-0-	1957	2		Y	-0-			-0-
11	3930 X	1476	-0-	-2454	-0-	1476	2		Y	-0-			-0-
12	4061 X	2346	-0-	-1715	-0-	2346	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	197365	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12912	PERF.10663 - 12707
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-	-0-
02		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-	-0-
03		1364 N	1258	-0-	-106	-0-	1258 2		N	-0-	-0-
04		1620 N	1008	-0-	-612	-0-	1008 2		N	-0-	-0-
05		1395 N	946	-0-	-449	-0-	946 2		N	-0-	-0-
06		1230 N	911	-0-	-319	-0-	911 2		N	-0-	-0-
07		1054 N	882	-0-	-172	-0-	882 2		N	-0-	-0-
08		961 N	862	-0-	-99	-0-	862 2		N	-0-	-0-
09		900 N	835	-0-	-65	-0-	835 2		N	-0-	-0-
10		868 N	854	-0-	-14	-0-	854 2		N	-0-	-0-
11		840 N	808	-0-	-32	-0-	808 2		N	-0-	-0-
12		868 N	785	-0-	-83	-0-	785 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,105		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	197386	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12967	PERF.10800 - 12859
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2		N	-0-	-0-
02		174 N	142	-0-	-32	-0-	142 2		N	-0-	-0-
03		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-	-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-	-0-
05		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-	-0-
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-	-0-
07		217 N	146	-0-	-71	-0-	146 2		N	-0-	-0-
08		248 N	222	-0-	-26	-0-	222 2		N	-0-	-0-
09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-	-0-
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-	-0-
11		210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2		N	-0-	-0-
12		248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	197504	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11150 - 12880
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		1488 N	1445	-0-	-43	-0-	1445 2		Y	-0-	-0-
02		1363 N	1342	-0-	-21	-0-	1342 2		Y	-0-	-0-
03		1426 N	1405	-0-	-21	-0-	1405 2		Y	-0-	-0-
04		1410 N	1336	-0-	-74	-0-	1336 2		Y	-0-	-0-
05		1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1347 2		Y	-0-	-0-
06		1350 N	1296	-0-	-54	-0-	1296 2		Y	-0-	-0-
07		1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1329 2		Y	-0-	-0-
08		1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320 2		Y	-0-	-0-
09		1290 N	1280	-0-	-10	-0-	1280 2		Y	-0-	-0-
10		1333 N	1326	-0-	-7	-0-	1326 2		Y	-0-	-0-
11		1290 N	1287	-0-	-3	-0-	1287 2		Y	-0-	-0-
*12		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAGLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197510 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11240 - 12911

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2	Y	-0-			-0-
02		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2	Y	-0-			-0-
03		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2	Y	-0-			-0-
04		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2	Y	-0-			-0-
05		6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2	Y	-0-			-0-
06		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2	Y	-0-			-0-
07		6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2	Y	-0-			-0-
08		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2	Y	-0-			-0-
09		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2	Y	-0-			-0-
10		7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2	Y	-0-			-0-
11		6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2	Y	-0-			-0-
*12		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197721 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13125 PERF.10932 - 12918

01		1891 N	1781	-0-	-110	-0-	1781	2	Y	-0-			-0-
02		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2	Y	-0-			-0-
03		1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1614	2	Y	-0-			-0-
04		1710 N	1535	-0-	-175	-0-	1535	2	Y	-0-			-0-
05		1798 N	1639	-0-	-159	-0-	1639	2	Y	-0-			-0-
06		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	Y	-0-			-0-
07		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2	Y	-0-			-0-
08		1643 N	1603	-0-	-40	-0-	1603	2	Y	-0-			-0-
09		1650 N	1299	-0-	-351	-0-	1299	2	Y	-0-			-0-
10		1674 N	1375	-0-	-299	-0-	1375	2	Y	-0-			-0-
11		1560 N	1411	-0-	-149	-0-	1411	2	Y	-0-			-0-
*12		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198120 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13088 PERF. 8421 - 12860

01		1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2	Y	-0-			-0-
02		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2	Y	-0-			-0-
03		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	Y	-0-			-0-
04		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	Y	-0-			-0-
05		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2	Y	-0-			-0-
06		1050 N	1013	-0-	-37	-0-	1013	2	Y	-0-			-0-
07		1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2	Y	-0-			-0-
08		1023 N	933	-0-	-90	-0-	933	2	Y	-0-			-0-
09		1020 N	886	-0-	-134	-0-	886	2	Y	-0-			-0-
10		1054 N	848	-0-	-206	-0-	848	2	Y	-0-			-0-
11		900 N	859	-0-	-41	-0-	859	2	Y	-0-			-0-
12		930 N	845	-0-	-85	-0-	845	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WEST OAKS		WELL #: 1		RRCID -> 198356		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 13120 PERF.11139 - 12492				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-			-0-
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-			-0-
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-			-0-
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-			-0-
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-			-0-
06	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			-0-
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-			-0-
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-			-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-			-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-			-0-
*12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,258		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 198446		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13091 PERF. 8562 - 12979				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199201		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF.10980 - 11650				
01	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-			-0-
02	1914 X	1481	-0-	-433	-0-	1481	2	N	-0-			-0-
03	2046 X	1090	-0-	-956	-0-	1090	2	N	-0-			-0-
04	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	N	-0-			-0-
05	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2	N	-0-			-0-
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-			-0-
07	2046 N	1551	-0-	-495	-0-	1551	2	N	-0-			-0-
08	2046 N	1820	-0-	-226	-0-	1820	2	N	-0-			-0-
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2	N	-0-			-0-
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	-0-			-0-
11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2	N	-0-			-0-
12	1612 N	1053	-0-	-559	-0-	1053	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,594		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199206		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12752 PERF.10982 - 12611							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3038 X	2969	-0-	-69	-0-	2969	2			Y	-0-				-0-
02	2842 X	2762	-0-	-80	-0-	2762	2			Y	-0-				-0-
03	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			Y	-0-				-0-
04	2880 X	2473	-0-	-407	-0-	2473	2			Y	-0-				-0-
05	2976 X	2923	-0-	-53	-0-	2923	2			Y	-0-				-0-
06	2880 X	2720	-0-	-160	-0-	2720	2			Y	-0-				-0-
07	2945 X	2728	-0-	-217	-0-	2728	2			Y	-0-				-0-
08	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			Y	-0-				-0-
09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-				-0-
10	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-				-0-
11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			Y	-0-				-0-
12	3007 X	2966	-0-	-41	-0-	2966	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		34,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 199208		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12721 PERF.10409 - 12560							
01	2201 X	2145	-0-	-56	-0-	2145	2			Y	-0-				-0-
02	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-				-0-
03	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-				-0-
04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			Y	-0-				-0-
05	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			Y	-0-				-0-
06	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			Y	-0-				-0-
07	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-				-0-
08	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-				-0-
09	2130 X	1024	-0-	-1106	-0-	1024	2			Y	-0-				-0-
10	2201 X	1089	-0-	-1112	-0-	1089	2			Y	-0-				-0-
11	2130 X	1943	-0-	-187	-0-	1943	2			Y	-0-				-0-
12	2201 X	1796	-0-	-405	-0-	1796	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		29,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 199268		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11021 - 12088							
01	1085 N	473	-0-	-612	-0-	473	2			Y	-0-				-0-
02	1131 N	205	-0-	-926	-0-	205	2			Y	-0-				-0-
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-				-0-
04	3000 N	3468	-0-	468	468	3468	2			Y	-0-				-0-
05	3100 N	3043	-0-	-57	411	3043	2			Y	-0-				-0-
06	3000 N	3294	-0-	294	705	3294	2			Y	-0-				-0-
07	9764 X	9059	-0-	-705	-0-	9059	2			Y	-0-				-0-
08	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			Y	-0-				-0-
09	2340 X	970	-0-	-1370	-0-	970	2			Y	-0-				-0-
10	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-				-0-
11	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			Y	-0-				-0-
*12	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		40,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 200144 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11270 - 11564												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-		-0-
02		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		N	-0-		-0-
03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-		-0-
04		1440 N	729	-0-	-711	-0-	729 2		N	-0-		-0-
05		1550 N	667	-0-	-883	-0-	667 2		N	-0-		-0-
06		1230 N	689	-0-	-541	-0-	689 2		N	-0-		-0-
07		744 N	633	-0-	-111	-0-	633 2		N	-0-		-0-
08		682 N	561	-0-	-121	-0-	561 2		N	-0-		-0-
09		690 N	484	-0-	-206	-0-	484 2		N	-0-		-0-
10		620 N	443	-0-	-177	-0-	443 2		N	-0-		-0-
11		540 N	505	-0-	-35	-0-	505 2		N	-0-		-0-
12		496 N	400	-0-	-96	-0-	400 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,319	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 200148 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11411 - 12929												
01		3472 X	3060	-0-	-412	-0-	3060 2		Y	-0-		-0-
02		3219 X	2822	-0-	-397	-0-	2822 2		Y	-0-		-0-
03		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 2		Y	-0-		-0-
04		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 2		Y	-0-		-0-
05		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 2		Y	-0-		-0-
06		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 2		Y	-0-		-0-
07		3503 X	3469	-0-	-34	-0-	3469 2		Y	-0-		-0-
08		3534 X	3452	-0-	-82	-0-	3452 2		Y	-0-		-0-
09		3420 X	3244	-0-	-176	-0-	3244 2		Y	-0-		-0-
10		3534 X	3213	-0-	-321	-0-	3213 2		Y	-0-		-0-
11		3390 X	3001	-0-	-389	-0-	3001 2		Y	-0-		-0-
12		3472 X	3083	-0-	-389	-0-	3083 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			39,000	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200275 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10632 - 13110												
01		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2		Y	-0-		-0-
02		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		Y	-0-		-0-
03		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2		Y	-0-		-0-
04		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		Y	-0-		-0-
05		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2		Y	-0-		-0-
06		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846 2		Y	-0-		-0-
07		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		Y	-0-		-0-
08		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 2		Y	-0-		-0-
09		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 2		Y	-0-		-0-
10		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		Y	-0-		-0-
11		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		Y	-0-		-0-
*12		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,252	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BELL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	200386	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11855	PERF.10365 - 11482
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		465 N	417	-0-	-48	-0-	417 2	N	-0-		-0-
02		435 N	397	-0-	-38	-0-	397 2	N	-0-		-0-
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-		-0-
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-		-0-
05		434 N	420	-0-	-14	-0-	420 2	N	-0-		-0-
06		450 N	400	-0-	-50	-0-	400 2	N	-0-		-0-
07		434 N	400	-0-	-34	-0-	400 2	N	-0-		-0-
08		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-		-0-
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-		-0-
10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2	N	-0-		-0-
11		450 N	438	-0-	-12	-0-	438 2	N	-0-		-0-
12		465 N	412	-0-	-53	-0-	412 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,102		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	200669	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12525	PERF.11021 - 12302
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2139 N	1839	-0-	-300	-0-	1839 2	Y	-0-		-0-
02		1943 N	1620	-0-	-323	-0-	1620 2	Y	-0-		-0-
03		1891 N	1428	-0-	-463	-0-	1428 2	Y	-0-		-0-
04		1770 N	1318	-0-	-452	-0-	1318 2	Y	-0-		-0-
05		1736 N	1352	-0-	-384	-0-	1352 2	Y	-0-		-0-
06		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849 2	Y	-0-		-0-
07		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	3144	-0-	44	44	3144 2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	2997	-0-	-3	41	2997 2	Y	-0-		-0-
10		3029 N	2988	-0-	-41	-0-	2988 2	Y	-0-		-0-
11		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2	Y	-0-		-0-
*12		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	200702	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13208	PERF.10918 - 12934
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394 2	Y	-0-		-0-
02		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 2	Y	-0-		-0-
03		3038 X	2855	-0-	-183	-0-	2855 2	Y	-0-		-0-
04		2940 X	117	-0-	-2823	-0-	117 2	Y	-0-		-0-
05		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-		Y	-0-		-0-
06		2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-		Y	-0-		-0-
07		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-		Y	-0-		-0-
08		2852 X	1340	-0-	-1512	-0-	1340 2	Y	-0-		-0-
09		120 X	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		-0-
10		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 2	Y	-0-		-0-
11		3000 N	11272	-0-	8272	8272	11272 2	Y	-0-		-0-
*12		3100 N	10841	-0-	7741	16013	10841 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200867 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 13140 PERF.10762 - 12927

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		868 X	107	-0-	-761	-0-		107 2		Y	-0-			-0-
02		638 X	223	-0-	-415	-0-		223 2		Y	-0-			-0-
03		341 X	165	-0-	-176	-0-		165 2		Y	-0-			-0-
04		397 X	397	-0-	-0-	-0-		397 2		Y	-0-			-0-
05		248 X	171	-0-	-77	-0-		171 2		Y	-0-			-0-
06		338 X	338	-0-	-0-	-0-		338 2		Y	-0-			-0-
07		403 X	204	-0-	-199	-0-		204 2		Y	-0-			-0-
08		423 X	423	-0-	-0-	-0-		423 2		Y	-0-			-0-
09		517 X	517	-0-	-0-	-0-		517 2		Y	-0-			-0-
10		341 X	258	-0-	-83	-0-		258 2		Y	-0-			-0-
11		420 X	342	-0-	-78	-0-		342 2		Y	-0-			-0-
12		527 X	269	-0-	-258	-0-		269 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,414											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200996 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13098 PERF.10744 - 12861

01		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-		2827 2		Y	-0-			-0-
02		2697 N	2381	-0-	-316	-0-		2381 2		Y	-0-			-0-
03		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-		2611 2		Y	-0-			-0-
04		2730 N	2591	-0-	-139	-0-		2591 2		Y	-0-			-0-
05		2542 N	2417	-0-	-125	-0-		2417 2		Y	-0-			-0-
06		2520 N	1704	-0-	-816	-0-		1704 2		Y	-0-			-0-
07		2666 N	2137	-0-	-529	-0-		2137 2		Y	-0-			-0-
08		2418 N	2235	-0-	-183	-0-		2235 2		Y	-0-			-0-
09		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-		2547 2		Y	-0-			-0-
10		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-		2495 2		Y	-0-			-0-
11		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-		2482 2		Y	-0-			-0-
*12		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-		2691 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,118											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201149 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11413 - 11750

01		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-		3572 2		Y	-0-			-0-
02		3538 X	2958	-0-	-580	-0-		2958 2		Y	-0-			-0-
03		3782 X	3651	-0-	-131	-0-		3651 2		Y	-0-			-0-
04		3660 X	3353	-0-	-307	-0-		3353 2		Y	-0-			-0-
05		3689 X	3631	-0-	-58	-0-		3631 2		Y	-0-			-0-
06		3540 X	3461	-0-	-79	-0-		3461 2		Y	-0-			-0-
07		3658 X	3637	-0-	-21	-0-		3637 2		Y	-0-			-0-
08		3658 X	3530	-0-	-128	-0-		3530 2		Y	-0-			-0-
09		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-		3854 2		Y	-0-			-0-
10		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-		3818 2		Y	-0-			-0-
11		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-		3646 2		Y	-0-			-0-
12		3968 X	3585	-0-	-383	-0-		3585 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,696											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	201261	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12685	PERF.11094 - 12625	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1581 N	1514	-0-	-67	-0-	1514	2		N	-0-		-0-
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-		-0-
03	1581 N	1309	-0-	-272	-0-	1309	2		N	-0-		-0-
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2		N	-0-		-0-
05	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	1589	2		N	-0-		-0-
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2		N	-0-		-0-
07	1612 N	1563	-0-	-49	-0-	1563	2		N	-0-		-0-
08	1581 N	1457	-0-	-124	-0-	1457	2		N	-0-		-0-
09	1530 N	1315	-0-	-215	-0-	1315	2		N	-0-		-0-
10	1550 N	1356	-0-	-194	-0-	1356	2		N	-0-		-0-
11	1410 N	1315	-0-	-95	-0-	1315	2		N	-0-		-0-
*12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	201555	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12920	PERF.10467 - 12552	
01	1147 N	827	-0-	-320	-0-	827	2		Y	-0-		-0-
02	1131 N	725	-0-	-406	-0-	725	2		Y	-0-		-0-
03	1116 N	865	-0-	-251	-0-	865	2		Y	-0-		-0-
04	810 N	793	-0-	-17	-0-	793	2		Y	-0-		-0-
05	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		Y	-0-		-0-
06	840 N	785	-0-	-55	-0-	785	2		Y	-0-		-0-
07	806 N	801	-0-	-5	-0-	801	2		Y	-0-		-0-
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		Y	-0-		-0-
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		Y	-0-		-0-
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		Y	-0-		-0-
11	870 N	798	-0-	-72	-0-	798	2		Y	-0-		-0-
12	930 N	794	-0-	-136	-0-	794	2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	201634	COMPL. DATE	04/29/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF. 8522 - 12202	
01	2294 X	395	-0-	-1899	-0-	395	2		Y	-0-		-0-
02	928 X	56	-0-	-872	-0-	56	2		Y	-0-		-0-
03	620 N	47	-0-	-573	-0-	47	2		Y	-0-		-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	3000 N	3052	-0-	52	52	3052	2		Y	-0-		-0-
10	715 N	663	-0-	-52	-0-	663	2		Y	-0-		-0-
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		Y	-0-		-0-
12	3100 X	1304	-0-	-1796	-0-	1304	2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 202220		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11322 - 12776	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1798 N	1236	-0-	-562	-0-	1236 2	Y	-0-		-0-
02		1972 N	1015	-0-	-957	-0-	1015 2	Y	-0-		-0-
03		1860 N	797	-0-	-1063	-0-	797 2	Y	-0-		-0-
04		1200 N	1118	-0-	-82	-0-	1118 2	Y	-0-		-0-
05		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2	Y	-0-		-0-
06		780 N	514	-0-	-266	-0-	514 2	Y	-0-		-0-
07		1147 N	528	-0-	-619	-0-	528 2	Y	-0-		-0-
08		1302 N	489	-0-	-813	-0-	489 2	Y	-0-		-0-
09		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	Y	-0-		-0-
10		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2	Y	-0-		-0-
11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	Y	-0-		-0-
*12		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,668		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BELL GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 202263		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 11920 PERF.10977 - 11592	
01		2201 N	1958	-0-	-243	-0-	1958 2	N	-0-		-0-
02		1914 N	1691	-0-	-223	-0-	1691 2	N	-0-		-0-
03		2294 N	1899	-0-	-395	-0-	1899 2	N	-0-		-0-
04		1890 N	1833	-0-	-57	-0-	1833 2	N	-0-		-0-
05		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2	N	-0-		-0-
06		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2	N	-0-		-0-
07		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2	N	-0-		-0-
08		1891 N	1822	-0-	-69	-0-	1822 2	N	-0-		-0-
09		1890 N	1802	-0-	-88	-0-	1802 2	N	-0-		-0-
10		1891 N	1548	-0-	-343	-0-	1548 2	N	-0-		-0-
11		1770 N	1748	-0-	-22	-0-	1748 2	N	-0-		-0-
12		1860 N	1686	-0-	-174	-0-	1686 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,681		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 202981		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12540	
01		2883 X	2746	-0-	-137	-0-	2746 2	N	-0-		-0-
02		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2	N	-0-		-0-
03		3069 X	2402	-0-	-667	-0-	2402 2	N	-0-		-0-
04		2970 X	2525	-0-	-445	-0-	2525 2	N	-0-		-0-
05		3069 X	2178	-0-	-891	-0-	2178 2	N	-0-		-0-
06		2970 X	2268	-0-	-702	-0-	2268 2	N	-0-		-0-
07		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 2	N	-0-		-0-
08		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2	N	-0-		-0-
09		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794 2	N	-0-		-0-
10		3069 X	2357	-0-	-712	-0-	2357 2	N	-0-		-0-
11		2970 X	2811	-0-	-159	-0-	2811 2	N	-0-		-0-
*12		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,654		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 203025 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10526 - 12505														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2232 X	1675	-0-	-557	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
02		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-			-0-
03		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
04		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2		N	-0-			-0-
05		2015 N	1931	-0-	-84	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
06		2250 N	1775	-0-	-475	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
07		2325 N	2038	-0-	-287	-0-	2038	2		N	-0-			-0-
08		1922 N	1839	-0-	-83	-0-	1839	2		N	-0-			-0-
09		1770 N	1754	-0-	-16	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
10		2046 N	1759	-0-	-287	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
11		1770 N	1078	-0-	-692	-0-	1078	2		N	-0-			-0-
12		1798 N	862	-0-	-936	-0-	862	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,993			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 203150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12017 - 12342														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		5115 X	3444	-0-	-1671	-0-	3444	2		Y	-0-			-0-
02		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2		Y	-0-			-0-
03		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2		Y	-0-			-0-
04		4950 X	2042	-0-	-2908	-0-	2042	2		Y	-0-			-0-
05		5115 X	4640	-0-	-475	-0-	4640	2		Y	-0-			-0-
06		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2		Y	-0-			-0-
07		5115 X	4810	-0-	-305	-0-	4810	2		Y	-0-			-0-
08		5115 X	4593	-0-	-522	-0-	4593	2		Y	-0-			-0-
09		4950 X	4087	-0-	-863	-0-	4087	2		Y	-0-			-0-
10		5115 X	4530	-0-	-585	-0-	4530	2		Y	-0-			-0-
11		4950 X	4162	-0-	-788	-0-	4162	2		Y	-0-			-0-
12		4805 X	4303	-0-	-502	-0-	4303	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			51,765			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203157 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10956 - 12716														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1767 N	1388	-0-	-379	-0-	1388	2		Y	-0-			-0-
02		1624 N	1198	-0-	-426	-0-	1198	2		Y	-0-			-0-
03		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		Y	-0-			-0-
04		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		Y	-0-			-0-
05		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		Y	-0-			-0-
06		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		Y	-0-			-0-
07		2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2		Y	-0-			-0-
08		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		Y	-0-			-0-
09		2250 N	2066	-0-	-184	-0-	2066	2		Y	-0-			-0-
10		2325 N	1620	-0-	-705	-0-	1620	2		Y	-0-			-0-
11		2040 N	1876	-0-	-164	-0-	1876	2		Y	-0-			-0-
12		2139 N	1932	-0-	-207	-0-	1932	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,449			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	203883	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12260	PERF.11263 - 12125
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3627 X	2215	-0-	-1412	-0-	2215 2	Y	-0-		-0-
02		3393 X	1771	-0-	-1622	-0-	1771 2	Y	-0-		-0-
03		3503 X	3004	-0-	-499	-0-	3004 2	Y	-0-		-0-
04		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605 2	Y	-0-		-0-
05		3131 X	3125	-0-	-6	-0-	3125 2	Y	-0-		-0-
06		2910 X	1869	-0-	-1041	-0-	1869 2	Y	-0-		-0-
07		3627 X	1251	-0-	-2376	-0-	1251 2	Y	-0-		-0-
08		3627 X	1229	-0-	-2398	-0-	1229 2	Y	-0-		-0-
09		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287 2	Y	-0-		-0-
10		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 2	Y	-0-		-0-
11		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2	Y	-0-		-0-
12		3627 X	1330	-0-	-2297	-0-	1330 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			31,296								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	203900	COMPL. DATE	08/01/2004	TOTAL DEPTH	11990	PERF.11211 - 11551
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2821 N	2448	-0-	-373	-0-	2448 2	N	-0-		-0-
02		2523 N	2118	-0-	-405	-0-	2118 2	N	-0-		-0-
03		2821 N	2374	-0-	-447	-0-	2374 2	N	-0-		-0-
04		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807 2	N	-0-		-0-
05		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2	N	-0-		-0-
06		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2	N	-0-		-0-
07		2821 N	2450	-0-	-371	-0-	2450 2	N	-0-		-0-
08		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2	N	-0-		-0-
09		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2	N	-0-		-0-
10		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2	N	-0-		-0-
11		2700 N	2289	-0-	-411	-0-	2289 2	N	-0-		-0-
12		2821 N	2465	-0-	-356	-0-	2465 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,452								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	204029	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	13138	PERF.10590 - 11492
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-		Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		1705 X	1126	-0-	-579	-0-	1126 2	Y	-0-		-0-
04		1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2	Y	-0-		-0-
05		1705 X	1239	-0-	-466	-0-	1239 2	Y	-0-		-0-
06		1080 X	1027	-0-	-53	-0-	1027 2	Y	-0-		-0-
07		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2	Y	-0-		-0-
08		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	4118 2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	3239	-0-	239	239	3239 2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	2995	-0-	-105	134	2995 2	Y	-0-		-0-
11		3507 X	3373	-0-	-134	-0-	3373 2	Y	-0-		-0-
*12		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3460 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,996								
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	204380	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12605	PERF.10224 - 12424	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		372 N	237	-0-	-135	-0-	237 2	Y	-0-			-0-
02		319 N	212	-0-	-107	-0-	212 2	Y	-0-			-0-
03		310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2	Y	-0-			-0-
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	Y	-0-			-0-
05		217 N	97	-0-	-120	-0-	97 2	Y	-0-			-0-
06		270 N	98	-0-	-172	-0-	98 2	Y	-0-			-0-
07		279 N	141	-0-	-138	-0-	141 2	Y	-0-			-0-
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	Y	-0-			-0-
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	Y	-0-			-0-
10		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 2	Y	-0-			-0-
11		360 N	149	-0-	-211	-0-	149 2	Y	-0-			-0-
12		372 N	136	-0-	-236	-0-	136 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	204388	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12656	PERF.10673 - 12496	
01		3007 X	2877	-0-	-130	-0-	2877 2	Y	-0-			-0-
02		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974 2	Y	-0-			-0-
03		3038 X	2814	-0-	-224	-0-	2814 2	Y	-0-			-0-
04		2940 X	2322	-0-	-618	-0-	2322 2	Y	-0-			-0-
05		3193 X	2581	-0-	-612	-0-	2581 2	Y	-0-			-0-
06		3090 X	2605	-0-	-485	-0-	2605 2	Y	-0-			-0-
07		3193 X	2780	-0-	-413	-0-	2780 2	Y	-0-			-0-
08		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2	Y	-0-			-0-
09		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2	Y	-0-			-0-
10		2790 X	1931	-0-	-859	-0-	1931 2	Y	-0-			-0-
11		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213 2	Y	-0-			-0-
*12		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,825		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		13	RRCID ->	205121	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13065	PERF.10940 - 12791	
01		2511 X	1411	-0-	-1100	-0-	1411 2	Y	-0-			-0-
02		1885 N	1117	-0-	-768	-0-	1117 2	Y	-0-			-0-
03		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2	Y	-0-			-0-
04		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2	Y	-0-			-0-
05		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2	Y	-0-			-0-
06		2160 N	1650	-0-	-510	-0-	1650 2	Y	-0-			-0-
07		1581 N	1140	-0-	-441	-0-	1140 2	Y	-0-			-0-
08		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2	Y	-0-			-0-
09		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2	Y	-0-			-0-
10		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2	Y	-0-			-0-
11		1980 N	1652	-0-	-328	-0-	1652 2	Y	-0-			-0-
12		2356 N	1687	-0-	-669	-0-	1687 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205551	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	12815	PERF. 8282 - 12616
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	205560	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11254 - 12110
01	3100 X	2559	-0-	-541	-0-	2559	2	Y	-0-		-0-
02	3074 X	2081	-0-	-993	-0-	2081	2	Y	-0-		-0-
03	3286 X	1962	-0-	-1324	-0-	1962	2	Y	-0-		-0-
04	3180 X	2163	-0-	-1017	-0-	2163	2	Y	-0-		-0-
05	2945 X	2615	-0-	-330	-0-	2615	2	Y	-0-		-0-
06	2490 X	2312	-0-	-178	-0-	2312	2	Y	-0-		-0-
07	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2	Y	-0-		-0-
08	2604 X	2369	-0-	-235	-0-	2369	2	Y	-0-		-0-
09	2520 X	2340	-0-	-180	-0-	2340	2	Y	-0-		-0-
10	2604 X	2504	-0-	-100	-0-	2504	2	Y	-0-		-0-
11	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	Y	-0-		-0-
*12	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,655				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EPPEES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	206095	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13072	PERF.10895 - 12852
01	3472 X	3171	-0-	-301	-0-	3171	2	Y	-0-		-0-
02	3248 X	2214	-0-	-1034	-0-	2214	2	Y	-0-		-0-
03	3472 X	2787	-0-	-685	-0-	2787	2	Y	-0-		-0-
04	3240 X	2593	-0-	-647	-0-	2593	2	Y	-0-		-0-
05	3162 X	2290	-0-	-872	-0-	2290	2	Y	-0-		-0-
06	3060 X	1719	-0-	-1341	-0-	1719	2	Y	-0-		-0-
07	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2	Y	-0-		-0-
08	2790 X	2147	-0-	-643	-0-	2147	2	Y	-0-		-0-
09	2580 X	2517	-0-	-63	-0-	2517	2	Y	-0-		-0-
10	2976 X	2467	-0-	-509	-0-	2467	2	Y	-0-		-0-
11	2880 X	2542	-0-	-338	-0-	2542	2	Y	-0-		-0-
12	2976 X	2904	-0-	-72	-0-	2904	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,337				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 206135 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 12914

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249 2		Y	-0-			-0-
02		1131 N	711	-0-	-420	-0-	711 2		Y	-0-			-0-
03		1209 N	1157	-0-	-52	-0-	1157 2		Y	-0-			-0-
04		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		Y	-0-			-0-
05		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		Y	-0-			-0-
06		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		Y	-0-			-0-
07		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		Y	-0-			-0-
08		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2		Y	-0-			-0-
09		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		Y	-0-			-0-
10		1333 N	1239	-0-	-94	-0-	1239 2		Y	-0-			-0-
11		1290 N	712	-0-	-578	-0-	712 2		Y	-0-			-0-
12		1333 N	450	-0-	-883	-0-	450 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 206273 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12477 PERF.10976 - 12295

01		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		Y	-0-			-0-
02		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		Y	-0-			-0-
03		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2		Y	-0-			-0-
04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		Y	-0-			-0-
05		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		Y	-0-			-0-
06		900 N	566	-0-	-334	-0-	566 2		Y	-0-			-0-
07		930 N	786	-0-	-144	-0-	786 2		Y	-0-			-0-
08		930 N	714	-0-	-216	-0-	714 2		Y	-0-			-0-
09		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		Y	-0-			-0-
10		775 N	633	-0-	-142	-0-	633 2		Y	-0-			-0-
11		690 N	564	-0-	-126	-0-	564 2		Y	-0-			-0-
12		682 N	540	-0-	-142	-0-	540 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 206614 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13102 PERF.11076 - 12834

01		3813 X	3757	-0-	-56	-0-	3757 2		Y	-0-			-0-
02		3451 X	3351	-0-	-100	-0-	3351 2		Y	-0-			-0-
03		3658 X	3529	-0-	-129	-0-	3529 2		Y	-0-			-0-
04		3630 X	3347	-0-	-283	-0-	3347 2		Y	-0-			-0-
05		3751 X	3509	-0-	-242	-0-	3509 2		Y	-0-			-0-
06		3630 X	2943	-0-	-687	-0-	2943 2		Y	-0-			-0-
07		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634 2		Y	-0-			-0-
08		3534 X	3485	-0-	-49	-0-	3485 2		Y	-0-			-0-
09		3390 X	3388	-0-	-2	-0-	3388 2		Y	-0-			-0-
10		3627 X	3446	-0-	-181	-0-	3446 2		Y	-0-			-0-
11		3510 X	2598	-0-	-912	-0-	2598 2		Y	-0-			-0-
12		3627 X	2941	-0-	-686	-0-	2941 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
EPPES, FRED R.		WELL #: 19		RRCID -> 206959		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10782 - 12860								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207045		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11054 - 12591								
01	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	2	N	-0-	-0-						
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-	-0-						
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-	-0-						
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-	-0-						
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-	-0-						
06	540 N	488	-0-	-52	-0-	488	2	N	-0-	-0-						
07	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	2	N	-0-	-0-						
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-	-0-						
09	480 N	398	-0-	-82	-0-	398	2	N	-0-	-0-						
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	2	N	-0-	-0-						
11	540 N	315	-0-	-225	-0-	315	2	N	-0-	-0-						
*12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		5,717				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207209		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10502 - 12863								
01	5084 X	4156	-0-	-928	-0-	4156	2	Y	-0-	-0-						
02	4060 X	3149	-0-	-911	-0-	3149	2	Y	-0-	-0-						
03	4340 X	3737	-0-	-603	-0-	3737	2	Y	-0-	-0-						
04	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2	Y	-0-	-0-						
05	4154 X	3959	-0-	-195	-0-	3959	2	Y	-0-	-0-						
06	4020 X	3784	-0-	-236	-0-	3784	2	Y	-0-	-0-						
07	5022 X	2692	-0-	-2330	-0-	2692	2	Y	-0-	-0-						
08	5022 X	3338	-0-	-1684	-0-	3338	2	Y	-0-	-0-						
09	4860 X	4492	-0-	-368	-0-	4492	2	Y	-0-	-0-						
10	3968 X	2892	-0-	-1076	-0-	2892	2	Y	-0-	-0-						
11	3780 X	3346	-0-	-434	-0-	3346	2	Y	-0-	-0-						
12	4650 X	2737	-0-	-1913	-0-	2737	2	Y	-0-	-0-						
TOTAL GAS PROD:		43,129				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EPPES, FRED R. WELL #: 17 RRCID -> 207394 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10788 - 12853

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2325 N	2320	-0-	-5	-0-	2320 2		Y	-0-			-0-
02		2059 N	2036	-0-	-23	-0-	2036 2		Y	-0-			-0-
03		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2		Y	-0-			-0-
04		2250 N	1871	-0-	-379	-0-	1871 2		Y	-0-			-0-
05		2170 N	1874	-0-	-296	-0-	1874 2		Y	-0-			-0-
06		2190 N	1748	-0-	-442	-0-	1748 2		Y	-0-			-0-
07		1922 N	1503	-0-	-419	-0-	1503 2		Y	-0-			-0-
08		1860 N	1725	-0-	-135	-0-	1725 2		Y	-0-			-0-
09		1740 N	1487	-0-	-253	-0-	1487 2		Y	-0-			-0-
10		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		Y	-0-			-0-
11		1680 N	1415	-0-	-265	-0-	1415 2		Y	-0-			-0-
12		1550 N	1232	-0-	-318	-0-	1232 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 207423 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12886 PERF.10543 - 12751

01		1519 N	1492	-0-	-27	-0-	1492 2		N	-0-			-0-
02		1392 N	998	-0-	-394	-0-	998 2		N	-0-			-0-
03		1519 N	942	-0-	-577	-0-	942 2		N	-0-			-0-
04		1440 N	877	-0-	-563	-0-	877 2		N	-0-			-0-
05		1054 N	887	-0-	-167	-0-	887 2		N	-0-			-0-
06		900 N	826	-0-	-74	-0-	826 2		N	-0-			-0-
07		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-			-0-
08		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2		N	-0-			-0-
09		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-			-0-
10		1488 N	1174	-0-	-314	-0-	1174 2		N	-0-			-0-
11		1680 N	629	-0-	-1051	-0-	629 2		N	-0-			-0-
12		1581 N	706	-0-	-875	-0-	706 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 10 RRCID -> 207434 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.10475 - 12401

01		2449 N	1952	-0-	-497	-0-	1952 2		Y	-0-			-0-
02		2088 N	1774	-0-	-314	-0-	1774 2		Y	-0-			-0-
03		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2		Y	-0-			-0-
04		1890 N	1855	-0-	-35	-0-	1855 2		Y	-0-			-0-
05		1891 N	1796	-0-	-95	-0-	1796 2		Y	-0-			-0-
06		2070 N	2001	-0-	-69	-0-	2001 2		Y	-0-			-0-
07		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		Y	-0-			-0-
08		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2		Y	-0-			-0-
09		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2		Y	-0-			-0-
10		2015 N	1652	-0-	-363	-0-	1652 2		Y	-0-			-0-
11		2370 N	2003	-0-	-367	-0-	2003 2		Y	-0-			-0-
12		2542 N	1711	-0-	-831	-0-	1711 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 207464	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13120	PERF.10813	- 12852	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2	Y	-0-		-0-
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2	Y	-0-		-0-
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2	Y	-0-		-0-
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	Y	-0-		-0-
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2	Y	-0-		-0-
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	Y	-0-		-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	Y	-0-		-0-
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	Y	-0-		-0-
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	Y	-0-		-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	Y	-0-		-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	Y	-0-		-0-
*12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 11,818

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID -> 207474	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13180	PERF.10898	- 12902	
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197 2	Y	-0-		-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	Y	-0-		-0-
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2	Y	-0-		-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	Y	-0-		-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	Y	-0-		-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	Y	-0-		-0-
07	465 N	306	-0-	-159	-0-	306 2	Y	-0-		-0-
08	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 2	Y	-0-		-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	Y	-0-		-0-
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	269 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	Y	-0-		-0-
*12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,700

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT, JACK HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 207492	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 12515	PERF.11844	- 12260	
01	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2	Y	-0-		-0-
02	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	3246	-0-	146	146	3246 2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	2982	-0-	-18	128	2982 2	Y	-0-		-0-
05	2400 N	2272	-0-	-128	-0-	2272 2	Y	-0-		-0-
06	3000 X	2794	-0-	-206	-0-	2794 2	Y	-0-		-0-
07	3100 X	1807	-0-	-1293	-0-	1807 2	Y	-0-		-0-
08	3100 X	1203	-0-	-1897	-0-	1203 2	Y	-0-		-0-
09	2970 X	935	-0-	-2035	-0-	935 2	Y	-0-		-0-
10	2883 X	1793	-0-	-1090	-0-	1793 2	Y	-0-		-0-
11	2790 X	1876	-0-	-914	-0-	1876 2	Y	-0-		-0-
*12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 24,290

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	207522	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13208	PERF.11148 - 12110	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2		N	-0-		-0-
02		2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		N	-0-		-0-
03		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548 2		N	-0-		-0-
04		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2		N	-0-		-0-
05		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559 2		N	-0-		-0-
06		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2		N	-0-		-0-
07		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		N	-0-		-0-
08		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 2		N	-0-		-0-
09		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2		N	-0-		-0-
10		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143 2		N	-0-		-0-
11		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2		N	-0-		-0-
*12		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,749		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	208100	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13180	PERF.11261 - 12154	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2387 X	2377	-0-	-10	-0-	2377 2		Y	-0-		-0-
02		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		Y	-0-		-0-
03		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		Y	-0-		-0-
04		2310 N	2026	-0-	-284	-0-	2026 2		Y	-0-		-0-
05		2325 N	2045	-0-	-280	-0-	2045 2		Y	-0-		-0-
06		2100 N	1853	-0-	-247	-0-	1853 2		Y	-0-		-0-
07		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2		Y	-0-		-0-
08		2046 N	1561	-0-	-485	-0-	1561 2		Y	-0-		-0-
09		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		Y	-0-		-0-
10		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783 2		Y	-0-		-0-
11		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		Y	-0-		-0-
*12		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	208413	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11278 - 12752	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-		-0-
02		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-		-0-
03		837 N	699	-0-	-138	-0-	699 2		N	-0-		-0-
04		780 N	779	-0-	-1	-0-	779 2		N	-0-		-0-
05		837 N	775	-0-	-62	-0-	775 2		N	-0-		-0-
06		690 N	597	-0-	-93	-0-	597 2		N	-0-		-0-
07		806 N	548	-0-	-258	-0-	548 2		N	-0-		-0-
08		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-		-0-
09		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2		N	-0-		-0-
10		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2		N	-0-		-0-
11		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-		-0-
*12		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		7	RRCID ->	208421	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11225 - 11686		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1953 N	1753	-0-	-200	-0-		1753	2		Y	-0-	-0-	
02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-		1841	2		Y	-0-	-0-	
03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		1975	2		Y	-0-	-0-	
04	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-		1716	2		Y	-0-	-0-	
05	1953 N	1389	-0-	-564	-0-		1389	2		Y	-0-	-0-	
06	1920 N	1666	-0-	-254	-0-		1666	2		Y	-0-	-0-	
07	1767 N	1236	-0-	-531	-0-		1236	2		Y	-0-	-0-	
08	1395 N	750	-0-	-645	-0-		750	2		Y	-0-	-0-	
09	1680 N	1644	-0-	-36	-0-		1644	2		Y	-0-	-0-	
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-		1722	2		Y	-0-	-0-	
11	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-		1609	2		Y	-0-	-0-	
12	1705 N	1033	-0-	-672	-0-		1033	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208663	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10292 - 12606		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-		3768	2		Y	-0-	-0-	
02	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-		3489	2		Y	-0-	-0-	
03	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-		3884	2		Y	-0-	-0-	
04	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-		3764	2		Y	-0-	-0-	
05	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-		3991	2		Y	-0-	-0-	
06	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-		3597	2		Y	-0-	-0-	
07	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-		2401	2		Y	-0-	-0-	
08	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-		3790	2		Y	-0-	-0-	
09	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-		2958	2		Y	-0-	-0-	
10	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-		3741	2		Y	-0-	-0-	
11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-		3384	2		Y	-0-	-0-	
*12	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-		3388	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		42,155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		12	RRCID ->	209287	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	12410	PERF.11452 - 12230		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-		3800	2		Y	-0-	-0-	
02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-		3851	2		Y	-0-	-0-	
03	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-		3245	2		Y	-0-	-0-	
04	1740 X	1035	-0-	-705	-0-		1035	2		Y	-0-	-0-	
05	1798 X	1039	-0-	-759	-0-		1039	2		Y	-0-	-0-	
06	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-		3452	2		Y	-0-	-0-	
07	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-		2794	2		Y	-0-	-0-	
08	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-		2763	2		Y	-0-	-0-	
09	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-		1968	2		Y	-0-	-0-	
10	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-		3261	2		Y	-0-	-0-	
11	1740 X	1178	-0-	-562	-0-		1178	2		Y	-0-	-0-	
12	1798 X	668	-0-	-1130	-0-		668	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,054		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FAILS GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	209540	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13022	PERF.10247 - 11425	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
03	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2	N	-0-			-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-			-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
09	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	2	N	-0-			-0-
10	217 N	52	-0-	-165	-0-	52	2	N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #:		3	RRCID ->	209607	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13080	PERF.10850 - 11783
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	209614	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12674	PERF.10190 - 12508
01	744 N	473	-0-	-271	-0-	473	2	Y	-0-		-0-
02	1653 N	345	-0-	-1308	-0-	345	2	Y	-0-		-0-
03	1860 N	517	-0-	-1343	-0-	517	2	Y	-0-		-0-
04	450 N	372	-0-	-78	-0-	372	2	Y	-0-		-0-
05	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	2	Y	-0-		-0-
06	510 N	248	-0-	-262	-0-	248	2	Y	-0-		-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	Y	-0-		-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	Y	-0-		-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	Y	-0-		-0-
10	372 N	263	-0-	-109	-0-	263	2	Y	-0-		-0-
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2	Y	-0-		-0-
*12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,932		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 209620 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 12564

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-
02		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
03		589 N	344	-0-	-245	-0-	344	2		N	-0-			-0-
04		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
05		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			-0-
06		330 N	149	-0-	-181	-0-	149	2		N	-0-			-0-
07		837 N	543	-0-	-294	-0-	543	2		N	-0-			-0-
08		837 N	467	-0-	-370	-0-	467	2		N	-0-			-0-
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
10		558 N	427	-0-	-131	-0-	427	2		N	-0-			-0-
11		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-
12		434 N	16	-0-	-418	-0-	16	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,004			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 209629 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13236 PERF.10415 - 12950

01		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2		Y	-0-			-0-
02		2900 N	11594	-0-	8694	8694	11594	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	3268	-0-	168	8862	3268	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	2340	-0-	-660	8202	2340	2		Y	-0-			-0-
05		9738 X	1536	-0-	-8202	-0-	1536	2		Y	-0-			-0-
06		1860 X	1428	-0-	-432	-0-	1428	2		Y	-0-			-0-
07		1922 X	1411	-0-	-511	-0-	1411	2		Y	-0-			-0-
08		1922 X	1508	-0-	-414	-0-	1508	2		Y	-0-			-0-
09		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		Y	-0-			-0-
10		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2		Y	-0-			-0-
11		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2		Y	-0-			-0-
*12		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,273			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209843 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12652

01		4061 X	3970	-0-	-91	-0-	3970	2		N	-0-			-0-
02		3799 X	2653	-0-	-1146	-0-	2653	2		N	-0-			-0-
03		4216 X	3806	-0-	-410	-0-	3806	2		N	-0-			-0-
04		4080 X	3480	-0-	-600	-0-	3480	2		N	-0-			-0-
05		4216 X	4091	-0-	-125	-0-	4091	2		N	-0-			-0-
06		3840 X	3211	-0-	-629	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
07		3813 X	3323	-0-	-490	-0-	3323	2		N	-0-			-0-
08		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2		N	-0-			-0-
09		3960 X	3881	-0-	-79	-0-	3881	2		N	-0-			-0-
10		4092 X	3635	-0-	-457	-0-	3635	2		N	-0-			-0-
11		4290 X	3877	-0-	-413	-0-	3877	2		N	-0-			-0-
12		4433 X	3450	-0-	-983	-0-	3450	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,811			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 209930 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12798 PERF.10855 - 12577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2		N	-0-			-0-
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		N	-0-			-0-
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		N	-0-			-0-
04	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		N	-0-			-0-
05	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2		N	-0-			-0-
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 2		N	-0-			-0-
07	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		N	-0-			-0-
08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2		N	-0-			-0-
09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		N	-0-			-0-
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2		N	-0-			-0-
11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2		N	-0-			-0-
*12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209934 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11397 - 12882

01	1395 N	1130	-0-	-265	-0-	1130 2		N	-0-			-0-
02	1363 N	936	-0-	-427	-0-	936 2		N	-0-			-0-
03	1302 N	717	-0-	-585	-0-	717 2		N	-0-			-0-
04	1080 N	631	-0-	-449	-0-	631 2		N	-0-			-0-
05	992 N	676	-0-	-316	-0-	676 2		N	-0-			-0-
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-			-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			-0-
08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-			-0-
09	690 N	617	-0-	-73	-0-	617 2		N	-0-			-0-
10	713 N	480	-0-	-233	-0-	480 2		N	-0-			-0-
11	660 N	460	-0-	-200	-0-	460 2		N	-0-			-0-
12	651 N	478	-0-	-173	-0-	478 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 8 RRCID -> 210232 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11225 - 11686

01	3937 X	3916	-0-	-21	-0-	3916 2		Y	-0-			-0-
02	3683 X	784	-0-	-2899	-0-	784 2		Y	-0-			-0-
03	3999 X	3909	-0-	-90	-0-	3909 2		Y	-0-			-0-
04	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 2		Y	-0-			-0-
05	3999 X	3669	-0-	-330	-0-	3669 2		Y	-0-			-0-
06	3780 X	1014	-0-	-2766	-0-	1014 2		Y	-0-			-0-
07	4061 X	3683	-0-	-378	-0-	3683 2		Y	-0-			-0-
08	4061 X	3427	-0-	-634	-0-	3427 2		Y	-0-			-0-
09	3930 X	3301	-0-	-629	-0-	3301 2		Y	-0-			-0-
10	3689 X	2687	-0-	-1002	-0-	2687 2		Y	-0-			-0-
11	3570 X	2455	-0-	-1115	-0-	2455 2		Y	-0-			-0-
12	3689 X	3178	-0-	-511	-0-	3178 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210240 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12832 PERF.10954 - 12715

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(ODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2		N	-0-			-0-
02		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-
03		620 N	564	-0-	-56	-0-	564	2		N	-0-			-0-
04		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
05		620 N	548	-0-	-72	-0-	548	2		N	-0-			-0-
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
07		589 N	558	-0-	-31	-0-	558	2		N	-0-			-0-
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
09		540 N	537	-0-	-3	-0-	537	2		N	-0-			-0-
10		558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2		N	-0-			-0-
11		540 N	535	-0-	-5	-0-	535	2		N	-0-			-0-
12		558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,592											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

HUDSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 210242 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 8347 - 12580

01		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
02		435 N	393	-0-	-42	-0-	393	2		N	-0-			-0-
03		465 N	392	-0-	-73	-0-	392	2		N	-0-			-0-
04		450 N	385	-0-	-65	-0-	385	2		N	-0-			-0-
05		434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2		N	-0-			-0-
06		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
07		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
09		420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2		N	-0-			-0-
10		465 N	424	-0-	-41	-0-	424	2		N	-0-			-0-
11		450 N	419	-0-	-31	-0-	419	2		N	-0-			-0-
12		434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,258											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

EUBANKS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 210247 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10928 - 12544

01		2387 N	1894	-0-	-493	-0-	1894	2		Y	-0-			-0-
02		2030 N	1807	-0-	-223	-0-	1807	2		Y	-0-			-0-
03		2387 N	1953	-0-	-434	-0-	1953	2		Y	-0-			-0-
04		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		Y	-0-			-0-
05		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2		Y	-0-			-0-
06		1890 N	1774	-0-	-116	-0-	1774	2		Y	-0-			-0-
07		2077 N	1848	-0-	-229	-0-	1848	2		Y	-0-			-0-
08		1953 N	1797	-0-	-156	-0-	1797	2		Y	-0-			-0-
09		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		Y	-0-			-0-
10		1860 N	1252	-0-	-608	-0-	1252	2		Y	-0-			-0-
11		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2		Y	-0-			-0-
*12		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			22,324											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	210383	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13140	PERF.10791 - 13005
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4255 X	4255	-0-	-0-	4255	2	N	-0-		-0-
02		3886 X	2625	-0-	-1261	2625	2	N	-0-		-0-
03		4338 X	4338	-0-	-0-	4338	2	N	-0-		-0-
04		4020 X	3773	-0-	-247	3773	2	N	-0-		-0-
05		4154 X	3464	-0-	-690	3464	2	N	-0-		-0-
06		4020 X	2398	-0-	-1622	2398	2	N	-0-		-0-
07		4154 X	1168	-0-	-2986	1168	2	N	-0-		-0-
08		4154 X	1072	-0-	-3082	1072	2	N	-0-		-0-
09		3780 X	763	-0-	-3017	763	2	N	-0-		-0-
10		3472 X	879	-0-	-2593	879	2	N	-0-		-0-
11		2400 X	782	-0-	-1618	782	2	N	-0-		-0-
12		1178 X	766	-0-	-412	766	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,283		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	210546	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	12870	PERF.11262 - 12710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2061 N	2061	-0-	-0-	2061	2	N	-0-		-0-
02		2000 N	2000	-0-	-0-	2000	2	N	-0-		-0-
03		2681 N	2681	-0-	-0-	2681	2	N	-0-		-0-
04		1980 N	1809	-0-	-171	1809	2	N	-0-		-0-
05		2139 N	1742	-0-	-397	1742	2	N	-0-		-0-
06		2280 N	1530	-0-	-750	1530	2	N	-0-		-0-
07		1860 N	1343	-0-	-517	1343	2	N	-0-		-0-
08		1736 N	1640	-0-	-96	1640	2	N	-0-		-0-
09		1553 N	1553	-0-	-0-	1553	2	N	-0-		-0-
10		1690 N	1690	-0-	-0-	1690	2	N	-0-		-0-
11		1590 N	1502	-0-	-88	1502	2	N	-0-		-0-
*12		2022 N	2022	-0-	-0-	2022	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		28	RRCID ->	210649	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	12983	PERF.10730 - 12808
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1767 N	1517	-0-	-250	1517	2	Y	-0-		-0-
02		1798 N	1428	-0-	-370	1428	2	Y	-0-		-0-
03		1525 N	1525	-0-	-0-	1525	2	Y	-0-		-0-
04		1470 N	947	-0-	-523	947	2	Y	-0-		-0-
05		1647 N	1647	-0-	-0-	1647	2	Y	-0-		-0-
06		2024 N	2024	-0-	-0-	2024	2	Y	-0-		-0-
07		2065 N	2065	-0-	-0-	2065	2	Y	-0-		-0-
08		1984 N	1984	-0-	-0-	1984	2	Y	-0-		-0-
09		2007 N	2007	-0-	-0-	2007	2	Y	-0-		-0-
10		2173 N	2173	-0-	-0-	2173	2	Y	-0-		-0-
11		2130 N	2130	-0-	-0-	2130	2	Y	-0-		-0-
*12		2112 N	2112	-0-	-0-	2112	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	210651	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11444 - 12630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		527 X	234	-0-	-293	-0-	234 2	N	-0-		-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-		-0-
03		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-		-0-
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2	N	-0-		-0-
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-		-0-
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		-0-
07		496 N	457	-0-	-39	-0-	457 2	N	-0-		-0-
08		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-		-0-
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		-0-
10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-		-0-
11		510 N	465	-0-	-45	-0-	465 2	N	-0-		-0-
*12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,298		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAILS GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	210923	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12814	PERF.11304 - 12624
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2	Y	-0-		-0-
02		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571 2	Y	-0-		-0-
03		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2	Y	-0-		-0-
04		2640 N	2407	-0-	-233	-0-	2407 2	Y	-0-		-0-
05		2759 N	2324	-0-	-435	-0-	2324 2	Y	-0-		-0-
06		2490 N	2134	-0-	-356	-0-	2134 2	Y	-0-		-0-
07		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2	Y	-0-		-0-
08		2325 N	2175	-0-	-150	-0-	2175 2	Y	-0-		-0-
09		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2	Y	-0-		-0-
10		2511 N	1860	-0-	-651	-0-	1860 2	Y	-0-		-0-
11		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2	Y	-0-		-0-
12		2449 N	2429	-0-	-20	-0-	2429 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	210928	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11258 - 12842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2	N	-0-		-0-
02		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2	N	-0-		-0-
03		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 2	N	-0-		-0-
04		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2	N	-0-		-0-
05		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2837 2	N	-0-		-0-
06		3000 N	3052	-0-	52	-0-	3052 2	N	-0-		-0-
07		3100 N	3442	-0-	342	-0-	3442 2	N	-0-		-0-
08		2593 N	2199	-0-	-394	-0-	2199 2	N	-0-		-0-
09		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2	N	-0-		-0-
10		1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2	N	-0-		-0-
11		1530 X	1221	-0-	-309	-0-	1221 2	N	-0-		-0-
*12		1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 211156	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 13050	PERF.10932	- 12827		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2139 X	1937	-0-	-202	-0-	1937 2		Y	-0-	-0-
02		1943 X	1549	-0-	-394	-0-	1549 2		Y	-0-	-0-
03		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		Y	-0-	-0-
04		1860 N	1856	-0-	-4	-0-	1856 2		Y	-0-	-0-
05		3100 N	6396	-0-	3296	3296	6396 2		Y	-0-	-0-
06		3000 N	2300	-0-	-700	2596	2300 2		Y	-0-	-0-
07		3100 N	2234	-0-	-866	1730	2234 2		Y	-0-	-0-
08		3883 X	2153	-0-	-1730	-0-	2153 2		Y	-0-	-0-
09		2730 X	2330	-0-	-400	-0-	2330 2		Y	-0-	-0-
10		2821 X	2446	-0-	-375	-0-	2446 2		Y	-0-	-0-
11		2310 X	2241	-0-	-69	-0-	2241 2		Y	-0-	-0-
*12		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		6	RRCID -> 211470	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12625	PERF.11171	- 12472		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4464 X	3899	-0-	-565	-0-	3899 2		Y	-0-	-0-
02		3828 X	3252	-0-	-576	-0-	3252 2		Y	-0-	-0-
03		3999 X	3758	-0-	-241	-0-	3758 2		Y	-0-	-0-
04		3870 X	3544	-0-	-326	-0-	3544 2		Y	-0-	-0-
05		3999 X	3487	-0-	-512	-0-	3487 2		Y	-0-	-0-
06		3780 X	3001	-0-	-779	-0-	3001 2		Y	-0-	-0-
07		3751 X	2707	-0-	-1044	-0-	2707 2		Y	-0-	-0-
08		3751 X	2927	-0-	-824	-0-	2927 2		Y	-0-	-0-
09		3540 X	2957	-0-	-583	-0-	2957 2		Y	-0-	-0-
10		3472 X	2643	-0-	-829	-0-	2643 2		Y	-0-	-0-
11		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 2		Y	-0-	-0-
12		3069 X	3051	-0-	-18	-0-	3051 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 211474	COMPL. DATE 03/01/2006	TOTAL DEPTH 12966	PERF.10684	- 12892		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3007 X	2918	-0-	-89	-0-	2918 2		N	-0-	-0-
02		2813 X	2359	-0-	-454	-0-	2359 2		N	-0-	-0-
03		2976 X	2486	-0-	-490	-0-	2486 2		N	-0-	-0-
04		2880 X	2301	-0-	-579	-0-	2301 2		N	-0-	-0-
05		2914 X	2347	-0-	-567	-0-	2347 2		N	-0-	-0-
06		2820 X	1100	-0-	-1720	-0-	1100 2		N	-0-	-0-
07		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076 2		N	-0-	-0-
08		2480 X	2303	-0-	-177	-0-	2303 2		N	-0-	-0-
09		2310 X	2168	-0-	-142	-0-	2168 2		N	-0-	-0-
10		3069 X	1774	-0-	-1295	-0-	1774 2		N	-0-	-0-
11		2970 X	957	-0-	-2013	-0-	957 2		N	-0-	-0-
12		3069 X	933	-0-	-2136	-0-	933 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,722		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 211480		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12960 PERF.11222 - 12790			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2987 X	2516	-0-	-471	-0-	2516	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3193 X	2922	-0-	-271	-0-	2922	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3090 X	2719	-0-	-371	-0-	2719	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3069 X	2415	-0-	-654	-0-	2415	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2820 X	2715	-0-	-105	-0-	2715	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2730 X	2590	-0-	-140	-0-	2590	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3162 X	2596	-0-	-566	-0-	2596	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3060 X	2280	-0-	-780	-0-	2280	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3162 X	2429	-0-	-733	-0-	2429	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,238		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 211768		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 12948 PERF.11243 - 11536			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	3689 X	2989	-0-	-700	-0-	2989	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3451 X	2908	-0-	-543	-0-	2908	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3193 X	2615	-0-	-578	-0-	2615	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2940 X	2205	-0-	-735	-0-	2205	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2	N	-0-	-0-	-0-
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3100 X	2817	-0-	-283	-0-	2817	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3937 X	3352	-0-	-585	-0-	3352	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,272		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILBURN		WELL #: 5		RRCID -> 211778		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12374 PERF.11620 - 12144			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	775 N	557	-0-	-218	-0-	557	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,536		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 211782		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12610 PERF.10450 - 12461	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2	N	-0-	-0-
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2	N	-0-	-0-
03	1798 N	1705	-0-	-93	-0-	1705 2	N	-0-	-0-
04	2160 N	1513	-0-	-647	-0-	1513 2	N	-0-	-0-
05	1829 N	1729	-0-	-100	-0-	1729 2	N	-0-	-0-
06	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 2	N	-0-	-0-
07	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2	N	-0-	-0-
08	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2	N	-0-	-0-
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2	N	-0-	-0-
10	2015 N	1846	-0-	-169	-0-	1846 2	N	-0-	-0-
11	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2	N	-0-	-0-
12	1984 N	1858	-0-	-126	-0-	1858 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,166		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

THOMPSON, C. C.		WELL #: 22		RRCID -> 212215		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11619 - 12826	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3286 X	2382	-0-	-904	-0-	2382 2	Y	-0-	-0-
02	3074 X	2442	-0-	-632	-0-	2442 2	Y	-0-	-0-
03	3286 X	1900	-0-	-1386	-0-	1900 2	Y	-0-	-0-
04	2730 X	1749	-0-	-981	-0-	1749 2	Y	-0-	-0-
05	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084 2	Y	-0-	-0-
06	2520 X	2371	-0-	-149	-0-	2371 2	Y	-0-	-0-
07	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2	Y	-0-	-0-
08	3069 X	2464	-0-	-605	-0-	2464 2	Y	-0-	-0-
09	2970 X	2649	-0-	-321	-0-	2649 2	Y	-0-	-0-
10	3069 X	2643	-0-	-426	-0-	2643 2	Y	-0-	-0-
11	2610 X	2399	-0-	-211	-0-	2399 2	Y	-0-	-0-
12	2728 X	1873	-0-	-855	-0-	1873 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212407		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10993 - 11499	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2	N	-0-	-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-	-0-
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-	-0-
04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2	N	-0-	-0-
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-	-0-
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2	N	-0-	-0-
07	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2	N	-0-	-0-
08	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2	N	-0-	-0-
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2	N	-0-	-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-	-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2	N	-0-	-0-
*12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	212916	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	12380	PERF.10834 - 11678
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783 2		Y	-0-	-0-
02		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 2		Y	-0-	-0-
03		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 2		Y	-0-	-0-
04		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4653 2		Y	-0-	-0-
05		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833 2		Y	-0-	-0-
06		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745 2		Y	-0-	-0-
07		3472 X	2912	-0-	-560	-0-	2912 2		Y	-0-	-0-
08		3472 X	909	-0-	-2563	-0-	909 2		Y	-0-	-0-
09		3360 X	1169	-0-	-2191	-0-	1169 2		Y	-0-	-0-
10		3472 X	1385	-0-	-2087	-0-	1385 2		Y	-0-	-0-
11		3360 X	1476	-0-	-1884	-0-	1476 2		Y	-0-	-0-
12		2914 X	1602	-0-	-1312	-0-	1602 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			37,449			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	213196	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10590 - 12689
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2697 X	2639	-0-	-58	-0-	2639 2		N	-0-	-0-
02		2668 X	2341	-0-	-327	-0-	2341 2		N	-0-	-0-
03		3007 X	2736	-0-	-271	-0-	2736 2		N	-0-	-0-
04		2910 X	2875	-0-	-35	-0-	2875 2		N	-0-	-0-
05		3007 X	2612	-0-	-395	-0-	2612 2		N	-0-	-0-
06		2640 X	2495	-0-	-145	-0-	2495 2		N	-0-	-0-
07		2976 X	2455	-0-	-521	-0-	2455 2		N	-0-	-0-
08		2976 X	2583	-0-	-393	-0-	2583 2		N	-0-	-0-
09		2880 X	2527	-0-	-353	-0-	2527 2		N	-0-	-0-
10		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2		N	-0-	-0-
11		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2		N	-0-	-0-
*12		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,977			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	213218	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	12884	PERF.10861 - 12739
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		4123 X	3884	-0-	-239	-0-	3884 2		Y	-0-	-0-
02		3857 X	3714	-0-	-143	-0-	3714 2		Y	-0-	-0-
03		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659 2		Y	-0-	-0-
04		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429 2		Y	-0-	-0-
05		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348 2		Y	-0-	-0-
06		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 2		Y	-0-	-0-
07		4123 X	4034	-0-	-89	-0-	4034 2		Y	-0-	-0-
08		4123 X	4101	-0-	-22	-0-	4101 2		Y	-0-	-0-
09		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 2		Y	-0-	-0-
10		4123 X	3675	-0-	-448	-0-	3675 2		Y	-0-	-0-
11		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082 2		Y	-0-	-0-
12		4123 X	3268	-0-	-855	-0-	3268 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			48,318			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	213225	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13316	PERF.10974 - 12118	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		620 N	248	-0-	-372	-0-	248 2	Y	-0-		-0-	
02		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2	Y	-0-		-0-	
03		620 N	593	-0-	-27	-0-	593 2	Y	-0-		-0-	
04		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	Y	-0-		-0-	
05		620 N	446	-0-	-174	-0-	446 2	Y	-0-		-0-	
06		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	Y	-0-		-0-	
07		527 N	327	-0-	-200	-0-	327 2	Y	-0-		-0-	
08		434 N	358	-0-	-76	-0-	358 2	Y	-0-		-0-	
09		600 N	457	-0-	-143	-0-	457 2	Y	-0-		-0-	
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	Y	-0-		-0-	
11		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	Y	-0-		-0-	
*12		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,063		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	213253	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12753	PERF.11386 - 12600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2077 N	1823	-0-	-254	-0-	1823 2	N	-0-		-0-	
02		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2	N	-0-		-0-	
03		2108 N	1949	-0-	-159	-0-	1949 2	N	-0-		-0-	
04		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 2	N	-0-		-0-	
05		2077 N	1886	-0-	-191	-0-	1886 2	N	-0-		-0-	
06		1890 N	1847	-0-	-43	-0-	1847 2	N	-0-		-0-	
07		1922 N	1915	-0-	-7	-0-	1915 2	N	-0-		-0-	
08		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2	N	-0-		-0-	
09		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2	N	-0-		-0-	
10		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2	N	-0-		-0-	
11		1950 N	1946	-0-	-4	-0-	1946 2	N	-0-		-0-	
*12		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,005		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	213256	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	12860	PERF.10394 - 12721	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2852 X	2535	-0-	-317	-0-	2535 2	Y	-0-		-0-	
02		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2834 2	Y	-0-		-0-	
03		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027 2	Y	-0-		-0-	
04		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2	Y	-0-		-0-	
05		3038 X	2867	-0-	-171	-0-	2867 2	Y	-0-		-0-	
06		2940 X	2742	-0-	-198	-0-	2742 2	Y	-0-		-0-	
07		3069 X	2738	-0-	-331	-0-	2738 2	Y	-0-		-0-	
08		3069 X	2601	-0-	-468	-0-	2601 2	Y	-0-		-0-	
09		2970 X	2235	-0-	-735	-0-	2235 2	Y	-0-		-0-	
10		2852 X	2216	-0-	-636	-0-	2216 2	Y	-0-		-0-	
11		2730 X	1537	-0-	-1193	-0-	1537 2	Y	-0-		-0-	
12		2728 X	288	-0-	-2440	-0-	288 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 214170 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10543 - 12694												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		1674 N	1542	-0-	-132	-0-	1542	2		N	-0-	-0-
02		1566 N	1287	-0-	-279	-0-	1287	2		N	-0-	-0-
03		1736 N	1315	-0-	-421	-0-	1315	2		N	-0-	-0-
04		1500 N	701	-0-	-799	-0-	701	2		N	-0-	-0-
05		1364 N	714	-0-	-650	-0-	714	2		N	-0-	-0-
06		1260 N	506	-0-	-754	-0-	506	2		N	-0-	-0-
07		713 N	357	-0-	-356	-0-	357	2		N	-0-	-0-
08		713 N	283	-0-	-430	-0-	283	2		N	-0-	-0-
09		510 N	393	-0-	-117	-0-	393	2		N	-0-	-0-
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-	-0-
11		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-	-0-
*12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,590			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214881 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12768 PERF.11202 - 12540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		2294 N	2020	-0-	-274	-0-	2020	2		Y	-0-	-0-
02		2059 N	1589	-0-	-470	-0-	1589	2		Y	-0-	-0-
03		2108 N	1825	-0-	-283	-0-	1825	2		Y	-0-	-0-
04		1950 N	1789	-0-	-161	-0-	1789	2		Y	-0-	-0-
05		1705 N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2		Y	-0-	-0-
06		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		Y	-0-	-0-
07		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		Y	-0-	-0-
08		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		Y	-0-	-0-
09		1980 N	1875	-0-	-105	-0-	1875	2		Y	-0-	-0-
10		1922 N	1795	-0-	-127	-0-	1795	2		Y	-0-	-0-
11		1740 N	1677	-0-	-63	-0-	1677	2		Y	-0-	-0-
12		1953 N	1806	-0-	-147	-0-	1806	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,752			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215130 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12960 PERF.10348 - 11572												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		3100 N	4405	-0-	1305	-0-	4405	2		Y	-0-	-0-
02		2900 N	4165	-0-	1265	-0-	4165	2		Y	-0-	-0-
03		8335 X	4665	-0-	-3670	-0-	4665	2		Y	-0-	-0-
04		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2		Y	-0-	-0-
05		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2		Y	-0-	-0-
06		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2		Y	-0-	-0-
07		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2		Y	-0-	-0-
08		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2		Y	-0-	-0-
09		2700 X	976	-0-	-1724	-0-	976	2		Y	-0-	-0-
10		2790 X	203	-0-	-2587	-0-	203	2		Y	-0-	-0-
11		2700 X	236	-0-	-2464	-0-	236	2		Y	-0-	-0-
12		2790 X	246	-0-	-2544	-0-	246	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			40,438			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215515 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11029 - 12616

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2728 X	2575	-0-	-153	-0-		2575 2		N	-0-			-0-
02		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-		2780 2		N	-0-			-0-
03		2896 N	2896	-0-	-0-	-0-		2896 2		N	-0-			-0-
04		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-		2631 2		N	-0-			-0-
05		2976 N	2673	-0-	-303	-0-		2673 2		N	-0-			-0-
06		2790 N	1610	-0-	-1180	-0-		1610 2		N	-0-			-0-
07		2728 N	2035	-0-	-693	-0-		2035 2		N	-0-			-0-
08		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-		2829 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	3302	-0-	302	302		3302 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	3426	-0-	326	628		3426 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	3329	-0-	329	957		3329 2		N	-0-			-0-
*12		4479 X	3522	-0-	-957	-0-		3522 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 215525 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11232 - 12140

01		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-		2458 2		Y	-0-			-0-
02		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-		2011 2		Y	-0-			-0-
03		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-		2178 2		Y	-0-			-0-
04		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-		2070 2		Y	-0-			-0-
05		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-		2119 2		Y	-0-			-0-
06		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-		2112 2		Y	-0-			-0-
07		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-		1703 2		Y	-0-			-0-
08		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		1712 2		Y	-0-			-0-
09		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-		1717 2		Y	-0-			-0-
10		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-		1735 2		Y	-0-			-0-
11		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		1594 2		Y	-0-			-0-
*12		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		1552 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215534 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10295 - 12742

01		527 N	232	-0-	-295	-0-		232 2		Y	-0-			-0-
02		319 N	194	-0-	-125	-0-		194 2		Y	-0-			-0-
03		341 N	210	-0-	-131	-0-		210 2		Y	-0-			-0-
04		210 N	178	-0-	-32	-0-		178 2		Y	-0-			-0-
05		217 N	201	-0-	-16	-0-		201 2		Y	-0-			-0-
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-		294 2		Y	-0-			-0-
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-		223 2		Y	-0-			-0-
08		186 N	165	-0-	-21	-0-		165 2		Y	-0-			-0-
09		300 N	161	-0-	-139	-0-		161 2		Y	-0-			-0-
10		217 N	143	-0-	-74	-0-		143 2		Y	-0-			-0-
11		150 N	111	-0-	-39	-0-		111 2		Y	-0-			-0-
12		155 N	94	-0-	-61	-0-		94 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	215543	COMPL. DATE	01/17/2010	TOTAL DEPTH	12835	PERF. 8768 - 12602		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2		N	-0-		-0-	
02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-	
03		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		-0-	
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		-0-	
05		310 N	211	-0-	-99	-0-	211 2		N	-0-		-0-	
06		240 N	226	-0-	-14	-0-	226 2		N	-0-		-0-	
07		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2		N	-0-		-0-	
08		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		N	-0-		-0-	
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-		-0-	
10		310 N	298	-0-	-12	-0-	298 2		N	-0-		-0-	
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		-0-	
*12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,203	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	215773	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	12436	PERF. 11710 - 12205		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1767 X	1696	-0-	-71	-0-	1696 2		Y	-0-		-0-	
02		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		Y	-0-		-0-	
03		2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2		Y	-0-		-0-	
04		1710 X	1226	-0-	-484	-0-	1226 2		Y	-0-		-0-	
05		1767 X	1266	-0-	-501	-0-	1266 2		Y	-0-		-0-	
06		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2		Y	-0-		-0-	
07		1271 N	1114	-0-	-157	-0-	1114 2		Y	-0-		-0-	
08		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		Y	-0-		-0-	
09		1710 N	879	-0-	-831	-0-	879 2		Y	-0-		-0-	
10		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2		Y	-0-		-0-	
11		3000 N	4909	-0-	1909	1909	4909 2		Y	-0-		-0-	
*12		3100 N	1943	-0-	-1157	752	1943 2		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,753	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	216220	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF. 8283 - 12580		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-		-0-	
02		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-		-0-	
03		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-		-0-	
04		1050 N	619	-0-	-431	-0-	619 2		N	-0-		-0-	
05		1302 N	505	-0-	-797	-0-	505 2		N	-0-		-0-	
06		990 N	550	-0-	-440	-0-	550 2		N	-0-		-0-	
07		651 N	483	-0-	-168	-0-	483 2		N	-0-		-0-	
08		496 N	436	-0-	-60	-0-	436 2		N	-0-		-0-	
09		540 N	466	-0-	-74	-0-	466 2		N	-0-		-0-	
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-		-0-	
11		420 N	411	-0-	-9	-0-	411 2		N	-0-		-0-	
12		496 N	476	-0-	-20	-0-	476 2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			7,806	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216526 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11054 - 12693

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
02		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
03		899 N	817	-0-	-82	-0-	817	2		N	-0-			-0-
04		900 N	817	-0-	-83	-0-	817	2		N	-0-			-0-
05		961 N	609	-0-	-352	-0-	609	2		N	-0-			-0-
06		780 N	635	-0-	-145	-0-	635	2		N	-0-			-0-
07		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
08		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
09		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
10		992 N	957	-0-	-35	-0-	957	2		N	-0-			-0-
11		960 N	716	-0-	-244	-0-	716	2		N	-0-			-0-
12		992 N	594	-0-	-398	-0-	594	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 16R RRCID -> 216664 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12947 PERF.11616 - 12827

01		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2		Y	-0-			-0-
02		3451 X	2083	-0-	-1368	-0-	2083	2		Y	-0-			-0-
03		3689 X	2744	-0-	-945	-0-	2744	2		Y	-0-			-0-
04		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2		Y	-0-			-0-
05		3720 X	1892	-0-	-1828	-0-	1892	2		Y	-0-			-0-
06		3600 X	2454	-0-	-1146	-0-	2454	2		Y	-0-			-0-
07		3720 X	3187	-0-	-533	-0-	3187	2		Y	-0-			-0-
08		3720 X	3599	-0-	-121	-0-	3599	2		Y	-0-			-0-
09		3600 X	3041	-0-	-559	-0-	3041	2		Y	-0-			-0-
10		3193 X	3121	-0-	-72	-0-	3121	2		Y	-0-			-0-
11		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2		Y	-0-			-0-
12		3596 X	3541	-0-	-55	-0-	3541	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216687 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 7923 - 12622

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 216694 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 12850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2		Y	-0-			-0-
02		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2		Y	-0-			-0-
03		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2		Y	-0-			-0-
04		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2		Y	-0-			-0-
05		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2		Y	-0-			-0-
06		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2		Y	-0-			-0-
07		3813 X	2762	-0-	-1051	-0-	2762	2		Y	-0-			-0-
08		3813 X	2557	-0-	-1256	-0-	2557	2		Y	-0-			-0-
09		3690 X	1755	-0-	-1935	-0-	1755	2		Y	-0-			-0-
10		3813 X	1950	-0-	-1863	-0-	1950	2		Y	-0-			-0-
11		3690 X	1839	-0-	-1851	-0-	1839	2		Y	-0-			-0-
12		2759 X	2554	-0-	-205	-0-	2554	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 216698 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11536 - 12313

01		775 N	694	-0-	-81	-0-	694	2		Y	-0-			-0-
02		551 N	481	-0-	-70	-0-	481	2		Y	-0-			-0-
03		527 N	447	-0-	-80	-0-	447	2		Y	-0-			-0-
04		660 N	264	-0-	-396	-0-	264	2		Y	-0-			-0-
05		527 N	297	-0-	-230	-0-	297	2		Y	-0-			-0-
06		420 N	267	-0-	-153	-0-	267	2		Y	-0-			-0-
07		279 N	141	-0-	-138	-0-	141	2		Y	-0-			-0-
08		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-			-0-
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-			-0-
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		Y	-0-			-0-
11		300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2		Y	-0-			-0-
12		434 N	262	-0-	-172	-0-	262	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216752 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13265 PERF.10870 - 13082

01		3100 N	3313	-0-	213	213	3313	2		Y	-0-			-0-
02		2610 N	2126	-0-	-484	-0-	2126	2		Y	-0-			-0-
03		2232 N	1480	-0-	-752	-0-	1480	2		Y	-0-			-0-
04		2940 X	1654	-0-	-1286	-0-	1654	2		Y	-0-			-0-
05		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2		Y	-0-			-0-
06		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2		Y	-0-			-0-
07		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2		Y	-0-			-0-
08		3038 X	2924	-0-	-114	-0-	2924	2		Y	-0-			-0-
09		2940 X	1252	-0-	-1688	-0-	1252	2		Y	-0-			-0-
10		3038 X	2129	-0-	-909	-0-	2129	2		Y	-0-			-0-
11		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		Y	-0-			-0-
12		3038 X	1549	-0-	-1489	-0-	1549	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	216794	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11015 - 12679
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2	N	-0-	-0-	
02		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2	N	-0-	-0-	
03		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2	N	-0-	-0-	
04		1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1795 2	N	-0-	-0-	
05		2170 N	1814	-0-	-356	-0-	1814 2	N	-0-	-0-	
06		2010 N	963	-0-	-1047	-0-	963 2	N	-0-	-0-	
07		1860 N	1335	-0-	-525	-0-	1335 2	N	-0-	-0-	
08		1829 N	1151	-0-	-678	-0-	1151 2	N	-0-	-0-	
09		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2	N	-0-	-0-	
10		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2	N	-0-	-0-	
11		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2	N	-0-	-0-	
*12		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,435		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	216841	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13394	PERF.11056 - 11816
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	Y	-0-	-0-	
02		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2	Y	-0-	-0-	
03		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2	Y	-0-	-0-	
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	Y	-0-	-0-	
05		155 N	89	-0-	-66	-0-	89 2	Y	-0-	-0-	
06		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2	Y	-0-	-0-	
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	Y	-0-	-0-	
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	Y	-0-	-0-	
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-	-0-	
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	Y	-0-	-0-	
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	Y	-0-	-0-	
*12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	216843	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13194	PERF.10940 - 12954
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1209 N	954	-0-	-255	-0-	954 2	Y	-0-	-0-	
02		1044 N	987	-0-	-57	-0-	987 2	Y	-0-	-0-	
03		1023 N	953	-0-	-70	-0-	953 2	Y	-0-	-0-	
04		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	Y	-0-	-0-	
05		1054 N	1047	-0-	-7	-0-	1047 2	Y	-0-	-0-	
06		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2	Y	-0-	-0-	
07		1054 N	932	-0-	-122	-0-	932 2	Y	-0-	-0-	
08		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2	Y	-0-	-0-	
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	Y	-0-	-0-	
10		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2	Y	-0-	-0-	
11		1020 N	880	-0-	-140	-0-	880 2	Y	-0-	-0-	
12		1085 N	740	-0-	-345	-0-	740 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216851		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12640 PERF.10548 - 12385	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1891 N	1696	-0-	-195	-0-	1696 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1320 N	1272	-0-	-48	-0-	1272 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	1612 N	1236	-0-	-376	-0-	1236 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	1650 N	1173	-0-	-477	-0-	1173 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	1286 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1320 N	876	-0-	-444	-0-	876 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1426 N	987	-0-	-439	-0-	987 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,465		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 216918		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 12770 PERF.10510 - 12640			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	3100 N	4395	-0-	1295	4817	4395 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	9027 X	4210	-0-	-4817	-0-	4210 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3988 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3530 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 2	N	-0-	-0-	-0-	
*12	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		46,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 217010		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10637 - 12769			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1023 N	679	-0-	-344	-0-	679 2	N	-0-	-0-	-0-	
04	810 N	780	-0-	-30	-0-	780 2	N	-0-	-0-	-0-	
05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2	N	-0-	-0-	-0-	
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-	-0-	-0-	
07	806 N	696	-0-	-110	-0-	696 2	N	-0-	-0-	-0-	
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 2	N	-0-	-0-	-0-	
09	780 N	778	-0-	-2	-0-	778 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 2	N	-0-	-0-	-0-	
*12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,747		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 217012		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12785 PERF.10690 - 12676	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2418 N	2326	-0-	-92	-0-	2326 2	Y	-0-	-0-
02	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2	Y	-0-	-0-
03	2728 N	2558	-0-	-170	-0-	2558 2	Y	-0-	-0-
04	2250 N	1977	-0-	-273	-0-	1977 2	Y	-0-	-0-
05	2821 N	2408	-0-	-413	-0-	2408 2	Y	-0-	-0-
06	2490 N	2187	-0-	-303	-0-	2187 2	Y	-0-	-0-
07	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2	Y	-0-	-0-
08	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 2	Y	-0-	-0-
09	2190 N	1958	-0-	-232	-0-	1958 2	Y	-0-	-0-
10	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2	Y	-0-	-0-
11	2430 N	1933	-0-	-497	-0-	1933 2	Y	-0-	-0-
*12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 217046		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11723 - 12213	
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2	Y	-0-	-0-
02	2291 N	2260	-0-	-31	-0-	2260 2	Y	-0-	-0-
03	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2	Y	-0-	-0-
04	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2	Y	-0-	-0-
05	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2	Y	-0-	-0-
06	2550 N	1438	-0-	-1112	-0-	1438 2	Y	-0-	-0-
07	2635 N	2314	-0-	-321	-0-	2314 2	Y	-0-	-0-
08	2573 N	2467	-0-	-106	-0-	2467 2	Y	-0-	-0-
09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2	Y	-0-	-0-
10	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458 2	Y	-0-	-0-
11	2400 N	2202	-0-	-198	-0-	2202 2	Y	-0-	-0-
12	2294 N	1849	-0-	-445	-0-	1849 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217063		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13080 PERF.10989 - 12838	
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2	N	-0-	-0-
02	1624 N	1061	-0-	-563	-0-	1061 2	N	-0-	-0-
03	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2	N	-0-	-0-
04	1530 N	1216	-0-	-314	-0-	1216 2	N	-0-	-0-
05	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	1117 2	N	-0-	-0-
06	1680 N	1050	-0-	-630	-0-	1050 2	N	-0-	-0-
07	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1191 2	N	-0-	-0-
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2	N	-0-	-0-
09	1050 N	992	-0-	-58	-0-	992 2	N	-0-	-0-
10	1178 N	844	-0-	-334	-0-	844 2	N	-0-	-0-
11	1380 N	901	-0-	-479	-0-	901 2	N	-0-	-0-
*12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,703		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THOMPSON, C. C.		WELL #:		21	RRCID ->	217071	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13045	PERF.11426 - 12818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756 2		Y	-0-		-0-
02		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		Y	-0-		-0-
03		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		Y	-0-		-0-
04		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		Y	-0-		-0-
05		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205 2		Y	-0-		-0-
06		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 2		Y	-0-		-0-
07		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 2		Y	-0-		-0-
08		1767 N	1156	-0-	-611	-0-	1156 2		Y	-0-		-0-
09		1710 N	1516	-0-	-194	-0-	1516 2		Y	-0-		-0-
10		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2		Y	-0-		-0-
11		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		Y	-0-		-0-
12		1581 N	1330	-0-	-251	-0-	1330 2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 23,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	217075	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12665	PERF.10482 - 12511	
01		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2		Y	-0-		-0-
02		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2		Y	-0-		-0-
03		2542 N	1980	-0-	-562	-0-	1980 2		Y	-0-		-0-
04		2160 N	1817	-0-	-343	-0-	1817 2		Y	-0-		-0-
05		2418 N	2029	-0-	-389	-0-	2029 2		Y	-0-		-0-
06		1920 N	1686	-0-	-234	-0-	1686 2		Y	-0-		-0-
07		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		Y	-0-		-0-
08		2015 N	1758	-0-	-257	-0-	1758 2		Y	-0-		-0-
09		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2		Y	-0-		-0-
10		1922 N	1868	-0-	-54	-0-	1868 2		Y	-0-		-0-
11		1710 N	1664	-0-	-46	-0-	1664 2		Y	-0-		-0-
12		1767 N	1723	-0-	-44	-0-	1723 2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 22,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER, A. B. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217306	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13090	PERF.10282 - 12942	
01		1426 N	76	-0-	-1350	-0-	76 2		Y	-0-		-0-
02		1653 N	43	-0-	-1610	-0-	43 2		Y	-0-		-0-
03		1767 N	380	-0-	-1387	-0-	380 2		Y	-0-		-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-		-0-
05		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 2		Y	-0-		-0-
06		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		Y	-0-		-0-
07		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		Y	-0-		-0-
08		1767 N	1725	-0-	-42	-0-	1725 2		Y	-0-		-0-
09		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		Y	-0-		-0-
10		1736 N	1711	-0-	-25	-0-	1711 2		Y	-0-		-0-
11		1680 N	883	-0-	-797	-0-	883 2		Y	-0-		-0-
12		1767 N	724	-0-	-1043	-0-	724 2		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 12,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
FAILS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 217311		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12934 PERF.11168 - 12742						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	2666	X	2454	-0-	-212	-0-	2454	2		Y	-0-			-0-
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2		Y	-0-			-0-
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2		Y	-0-			-0-
04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2		Y	-0-			-0-
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2		Y	-0-			-0-
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2		Y	-0-			-0-
07	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2		Y	-0-			-0-
08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		Y	-0-			-0-
09	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		Y	-0-			-0-
10	2666	X	2132	-0-	-534	-0-	2132	2		Y	-0-			-0-
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		Y	-0-			-0-
12	2666	N	2286	-0-	-380	-0-	2286	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,503				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 26		RRCID -> 217367		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13022 PERF.11580 - 12850						
01	2635	N	2631	-0-	-4	-0-	2631	2		Y	-0-			-0-
02	2494	N	2420	-0-	-74	-0-	2420	2		Y	-0-			-0-
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		Y	-0-			-0-
04	2550	N	2500	-0-	-50	-0-	2500	2		Y	-0-			-0-
05	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	2543	2		Y	-0-			-0-
06	2550	N	2421	-0-	-129	-0-	2421	2		Y	-0-			-0-
07	2573	N	2482	-0-	-91	-0-	2482	2		Y	-0-			-0-
08	2542	N	2470	-0-	-72	-0-	2470	2		Y	-0-			-0-
09	2430	N	2251	-0-	-179	-0-	2251	2		Y	-0-			-0-
10	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	2423	2		Y	-0-			-0-
11	2400	N	2327	-0-	-73	-0-	2327	2		Y	-0-			-0-
*12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,480				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KENNEDY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 217443		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12787 PERF.10408 - 12609						
01	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
02	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
03	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
04	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
05	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
06	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
07	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-			-0-
08	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
09	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			-0-
10	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
11	941	X	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
*12	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,011				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217503 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10837 - 11503

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-
02		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
03		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
04		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-			-0-
05		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
06		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
07		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
08		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
09		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
10		899 N	393	-0-	-506	-0-	393	2		N	-0-			-0-
11		870 N	243	-0-	-627	-0-	243	2		N	-0-			-0-
12		899 N	297	-0-	-602	-0-	297	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 217512 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 12178

01		2480 X	2188	-0-	-292	-0-	2188	2		Y	-0-			-0-
02		2175 X	1998	-0-	-177	-0-	1998	2		Y	-0-			-0-
03		2139 X	2118	-0-	-21	-0-	2118	2		Y	-0-			-0-
04		2130 X	2018	-0-	-112	-0-	2018	2		Y	-0-			-0-
05		2201 X	2088	-0-	-113	-0-	2088	2		Y	-0-			-0-
06		2130 X	2047	-0-	-83	-0-	2047	2		Y	-0-			-0-
07		2139 X	2115	-0-	-24	-0-	2115	2		Y	-0-			-0-
08		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		Y	-0-			-0-
09		2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		Y	-0-			-0-
10		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		Y	-0-			-0-
11		2100 X	1992	-0-	-108	-0-	1992	2		Y	-0-			-0-
12		2170 X	2006	-0-	-164	-0-	2006	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217557 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11316 - 12353

01		3131 X	2967	-0-	-164	-0-	2967	2		N	-0-			-0-
02		2929 X	2488	-0-	-441	-0-	2488	2		N	-0-			-0-
03		3131 X	2881	-0-	-250	-0-	2881	2		N	-0-			-0-
04		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2		N	-0-			-0-
05		2976 X	2669	-0-	-307	-0-	2669	2		N	-0-			-0-
06		2880 X	2715	-0-	-165	-0-	2715	2		N	-0-			-0-
07		3131 X	3087	-0-	-44	-0-	3087	2		N	-0-			-0-
08		3131 X	2515	-0-	-616	-0-	2515	2		N	-0-			-0-
09		3030 X	2354	-0-	-676	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
10		3100 X	2466	-0-	-634	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
11		3000 X	2150	-0-	-850	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
12		3100 X	2141	-0-	-959	-0-	2141	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217583		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10552 - 12690					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		BALANCE
01	3565 X	3253	-0-	-312	-0-	3253	2	N	-0-				-0-
02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2	N	-0-				-0-
03	3658 X	3515	-0-	-143	-0-	3515	2	N	-0-				-0-
04	3540 X	2951	-0-	-589	-0-	2951	2	N	-0-				-0-
05	3844 X	3379	-0-	-465	-0-	3379	2	N	-0-				-0-
06	3720 X	3294	-0-	-426	-0-	3294	2	N	-0-				-0-
07	3844 X	3735	-0-	-109	-0-	3735	2	N	-0-				-0-
08	3503 X	3292	-0-	-211	-0-	3292	2	N	-0-				-0-
09	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2	N	-0-				-0-
10	3720 X	3512	-0-	-208	-0-	3512	2	N	-0-				-0-
11	3600 X	3239	-0-	-361	-0-	3239	2	N	-0-				-0-
12	3720 X	3508	-0-	-212	-0-	3508	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		40,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 217617		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 12563 PERF.11058 - 12261					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		BALANCE
01	3069 X	2959	-0-	-110	-0-	2959	2	Y	-0-				-0-
02	2871 X	2277	-0-	-594	-0-	2277	2	Y	-0-				-0-
03	2790 X	1430	-0-	-1360	-0-	1430	2	Y	-0-				-0-
04	2850 X	1841	-0-	-1009	-0-	1841	2	Y	-0-				-0-
05	2945 X	2879	-0-	-66	-0-	2879	2	Y	-0-				-0-
06	2850 X	2167	-0-	-683	-0-	2167	2	Y	-0-				-0-
07	2449 X	2006	-0-	-443	-0-	2006	2	Y	-0-				-0-
08	2883 X	1938	-0-	-945	-0-	1938	2	Y	-0-				-0-
09	2790 X	1345	-0-	-1445	-0-	1345	2	Y	-0-				-0-
10	2883 X	1366	-0-	-1517	-0-	1366	2	Y	-0-				-0-
11	2160 X	1411	-0-	-749	-0-	1411	2	Y	-0-				-0-
12	2015 X	1424	-0-	-591	-0-	1424	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		23,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON, C. C.		WELL #: 24		RRCID -> 217652		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 12965 PERF.11672 - 12863					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		BALANCE
01	1798 X	1690	-0-	-108	-0-	1690	2	Y	-0-				-0-
02	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2	Y	-0-				-0-
03	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2	Y	-0-				-0-
04	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2	Y	-0-				-0-
05	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2	Y	-0-				-0-
06	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2	Y	-0-				-0-
07	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2	Y	-0-				-0-
08	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2	Y	-0-				-0-
09	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	Y	-0-				-0-
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2	Y	-0-				-0-
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2	Y	-0-				-0-
*12	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		27,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CURRY "A" GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 217661 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11278 - 11291

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2	N	-0-			-0-
02		406 N	341	-0-	-65	-0-	341	2	N	-0-			-0-
03		403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2	N	-0-			-0-
04		390 N	361	-0-	-29	-0-	361	2	N	-0-			-0-
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-
06		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			-0-
07		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-
08		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			-0-
09		480 N	357	-0-	-123	-0-	357	2	N	-0-			-0-
10		558 N	352	-0-	-206	-0-	352	2	N	-0-			-0-
11		540 N	359	-0-	-181	-0-	359	2	N	-0-			-0-
12		372 N	359	-0-	-13	-0-	359	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 217665 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10950 - 12962

01		2914 X	2727	-0-	-187	-0-	2727	2	Y	-0-			-0-
02		2726 X	2536	-0-	-190	-0-	2536	2	Y	-0-			-0-
03		2821 X	2604	-0-	-217	-0-	2604	2	Y	-0-			-0-
04		2730 X	2635	-0-	-95	-0-	2635	2	Y	-0-			-0-
05		2728 X	2518	-0-	-210	-0-	2518	2	Y	-0-			-0-
06		2640 X	2488	-0-	-152	-0-	2488	2	Y	-0-			-0-
07		2728 X	2546	-0-	-182	-0-	2546	2	Y	-0-			-0-
08		2728 X	2506	-0-	-222	-0-	2506	2	Y	-0-			-0-
09		2640 X	2355	-0-	-285	-0-	2355	2	Y	-0-			-0-
10		2573 X	2226	-0-	-347	-0-	2226	2	Y	-0-			-0-
11		2490 X	2200	-0-	-290	-0-	2200	2	Y	-0-			-0-
12		2542 X	2351	-0-	-191	-0-	2351	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217801 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8238 - 13110

01		4991 X	4077	-0-	-914	-0-	4077	2	N	-0-			-0-
02		4669 X	4161	-0-	-508	-0-	4161	2	N	-0-			-0-
03		5549 X	4620	-0-	-929	-0-	4620	2	N	-0-			-0-
04		5370 X	4960	-0-	-410	-0-	4960	2	N	-0-			-0-
05		5549 X	4944	-0-	-605	-0-	4944	2	N	-0-			-0-
06		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2	N	-0-			-0-
07		5115 X	4704	-0-	-411	-0-	4704	2	N	-0-			-0-
08		5115 X	3812	-0-	-1303	-0-	3812	2	N	-0-			-0-
09		4950 X	4863	-0-	-87	-0-	4863	2	N	-0-			-0-
10		5115 X	4896	-0-	-219	-0-	4896	2	N	-0-			-0-
11		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2	N	-0-			-0-
12		5022 X	4792	-0-	-230	-0-	4792	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	217978	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	12945	PERF.10802 - 12779
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3483	-0-	383	383	3483 2	Y	-0-		-0-
02		2900 N	3376	-0-	476	859	3376 2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	2343	-0-	-757	102	2343 2	Y	-0-		-0-
04		1320 X	1077	-0-	-243	-0-	1077 2	Y	-0-		-0-
05		1364 X	995	-0-	-369	-0-	995 2	Y	-0-		-0-
06		1320 X	1223	-0-	-97	-0-	1223 2	Y	-0-		-0-
07		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2	Y	-0-		-0-
08		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2	Y	-0-		-0-
09		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	Y	-0-		-0-
10		1364 X	1203	-0-	-161	-0-	1203 2	Y	-0-		-0-
11		1320 N	1170	-0-	-150	-0-	1170 2	Y	-0-		-0-
12		1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1255 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	218035	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13055	PERF. 8146 - 12822
01		1054 N	154	-0-	-900	-0-	154 2	N	-0-		-0-
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2	N	-0-		-0-
03		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2	N	-0-		-0-
04		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2	N	-0-		-0-
05		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2	N	-0-		-0-
06		1530 N	25	-0-	-1505	-0-	25 2	N	-0-		-0-
07		1643 N	46	-0-	-1597	-0-	46 2	N	-0-		-0-
08		1829 N	51	-0-	-1778	-0-	51 2	N	-0-		-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-		-0-
12		93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	218037	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	12660	PERF.10742 - 11402
01		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4056 2	Y	-0-		-0-
02		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 2	Y	-0-		-0-
03		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 2	Y	-0-		-0-
04		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115 2	Y	-0-		-0-
05		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 2	Y	-0-		-0-
06		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045 2	Y	-0-		-0-
07		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4170 2	Y	-0-		-0-
08		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216 2	Y	-0-		-0-
09		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2	Y	-0-		-0-
10		4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	4814 2	Y	-0-		-0-
11		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 2	Y	-0-		-0-
*12		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	4349 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		48,233		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 218084		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13109 PERF.10083 - 12990					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 X	2260	-0-	-220	-0-	2260	2		Y	-0-			-0-
02	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		Y	-0-			-0-
03	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		Y	-0-			-0-
04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2		Y	-0-			-0-
05	2356 N	2039	-0-	-317	-0-	2039	2		Y	-0-			-0-
06	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		Y	-0-			-0-
07	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2		Y	-0-			-0-
08	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		Y	-0-			-0-
09	2400 N	2154	-0-	-246	-0-	2154	2		Y	-0-			-0-
10	3100 N	3475	-0-	375	-0-	3475	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3555	-0-	555	-0-	3555	2		Y	-0-			-0-
*12	3100 N	3511	-0-	411	1341	3511	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,642		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 218090		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.10274 - 12821					
01	4216 X	1922	-0-	-2294	-0-	1922	2		Y	-0-			-0-
02	3944 X	2833	-0-	-1111	-0-	2833	2		Y	-0-			-0-
03	4216 X	3112	-0-	-1104	-0-	3112	2		Y	-0-			-0-
04	4080 X	3128	-0-	-952	-0-	3128	2		Y	-0-			-0-
05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2		Y	-0-			-0-
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2		Y	-0-			-0-
07	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2		Y	-0-			-0-
08	3627 X	3165	-0-	-462	-0-	3165	2		Y	-0-			-0-
09	3510 X	3096	-0-	-414	-0-	3096	2		Y	-0-			-0-
10	3658 X	3153	-0-	-505	-0-	3153	2		Y	-0-			-0-
11	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2		Y	-0-			-0-
12	3658 X	3225	-0-	-433	-0-	3225	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,479		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OAKES, T.C. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218096		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11565 - 13149					
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		Y	-0-			-0-
02	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		Y	-0-			-0-
03	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-			-0-
04	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
05	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		Y	-0-			-0-
06	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
07	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2		Y	-0-			-0-
08	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		Y	-0-			-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		Y	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
*12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,111		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218102 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11464 - 12024

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		4371 X	4114	-0-	-257	-0-	4114	2	N	-0-		-0-	
02		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2	N	-0-		-0-	
03		4371 X	4080	-0-	-291	-0-	4080	2	N	-0-		-0-	
04		3990 X	2339	-0-	-1651	-0-	2339	2	N	-0-		-0-	
05		4371 X	4232	-0-	-139	-0-	4232	2	N	-0-		-0-	
06		4230 X	4093	-0-	-137	-0-	4093	2	N	-0-		-0-	
07		4371 X	4064	-0-	-307	-0-	4064	2	N	-0-		-0-	
08		4247 X	3915	-0-	-332	-0-	3915	2	N	-0-		-0-	
09		4110 X	3869	-0-	-241	-0-	3869	2	N	-0-		-0-	
10		4247 X	3992	-0-	-255	-0-	3992	2	N	-0-		-0-	
11		4080 X	3656	-0-	-424	-0-	3656	2	N	-0-		-0-	
12		4061 X	3946	-0-	-115	-0-	3946	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			46,529				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CRIDER, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 218188 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10469 - 12773

01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	Y	-0-		-0-
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	Y	-0-		-0-
03		93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2	Y	-0-		-0-
04		270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2	Y	-0-		-0-
05		341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2	Y	-0-		-0-
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	Y	-0-		-0-
07		279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2	Y	-0-		-0-
08		341 N	198	-0-	-143	-0-	198	2	Y	-0-		-0-
09		210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2	Y	-0-		-0-
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	Y	-0-		-0-
11		180 N	121	-0-	-59	-0-	121	2	Y	-0-		-0-
*12		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,780				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218193 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11439 - 12882

01		2418 N	1592	-0-	-826	-0-	1592	2	Y	-0-		-0-
02		2088 N	1405	-0-	-683	-0-	1405	2	Y	-0-		-0-
03		1984 N	1566	-0-	-418	-0-	1566	2	Y	-0-		-0-
04		1530 N	1269	-0-	-261	-0-	1269	2	Y	-0-		-0-
05		1488 N	800	-0-	-688	-0-	800	2	Y	-0-		-0-
06		1530 N	785	-0-	-745	-0-	785	2	Y	-0-		-0-
07		1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1198	2	Y	-0-		-0-
08		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2	Y	-0-		-0-
09		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	Y	-0-		-0-
10		1209 N	1126	-0-	-83	-0-	1126	2	Y	-0-		-0-
11		2340 N	2224	-0-	-116	-0-	2224	2	Y	-0-		-0-
12		1891 N	1172	-0-	-719	-0-	1172	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,374				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 219065		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 13133 PERF.11699 - 12928						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2604 N	2133	-0-	-471	-0-	2133 2			Y	-0-			-0-
02		2436 N	1724	-0-	-712	-0-	1724 2			Y	-0-			-0-
03		2542 N	1718	-0-	-824	-0-	1718 2			Y	-0-			-0-
04		2070 N	1850	-0-	-220	-0-	1850 2			Y	-0-			-0-
05		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 2			Y	-0-			-0-
06		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2			Y	-0-			-0-
07		1922 N	1564	-0-	-358	-0-	1564 2			Y	-0-			-0-
08		2046 N	1946	-0-	-100	-0-	1946 2			Y	-0-			-0-
09		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2			Y	-0-			-0-
10		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 2			Y	-0-			-0-
11		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2			Y	-0-			-0-
12		2046 N	1957	-0-	-89	-0-	1957 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,678				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COCHRUM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 219066		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 13146 PERF.11604 - 12968						
01		3100 X	2167	-0-	-933	-0-	2167 2			Y	-0-			-0-
02		2900 X	1787	-0-	-1113	-0-	1787 2			Y	-0-			-0-
03		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429 2			Y	-0-			-0-
04		2490 X	2214	-0-	-276	-0-	2214 2			Y	-0-			-0-
05		2232 X	2080	-0-	-152	-0-	2080 2			Y	-0-			-0-
06		3120 X	2050	-0-	-1070	-0-	2050 2			Y	-0-			-0-
07		3224 X	1685	-0-	-1539	-0-	1685 2			Y	-0-			-0-
08		3224 X	2556	-0-	-668	-0-	2556 2			Y	-0-			-0-
09		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2			Y	-0-			-0-
10		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 2			Y	-0-			-0-
11		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2			Y	-0-			-0-
*12		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,233				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 219067		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 13120 PERF.10503 - 12420						
01		3100 N	7754	-0-	4654	11189	7754 2			N	-0-			-0-
02		2900 N	6150	-0-	3250	14439	6150 2			N	-0-			-0-
03		20311 X	5872	-0-	-14439	-0-	5872 2			N	-0-			-0-
04		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939 2			N	-0-			-0-
05		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978 2			N	-0-			-0-
06		4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 2			N	-0-			-0-
07		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191 2			N	-0-			-0-
08		4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143 2			N	-0-			-0-
09		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 2			N	-0-			-0-
10		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 2			N	-0-			-0-
11		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2			N	-0-			-0-
*12		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,312				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 16 RRCID -> 219068 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11691 - 12850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2		N	-0-			-0-
02		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2		N	-0-			-0-
03		2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		N	-0-			-0-
04		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2		N	-0-			-0-
05		2635 X	1602	-0-	-1033	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
06		3000 N	3296	-0-	296	296	3296	2		N	-0-			-0-
07		4090 X	3794	-0-	-296	-0-	3794	2		N	-0-			-0-
08		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		N	-0-			-0-
09		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2		N	-0-			-0-
10		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2		N	-0-			-0-
11		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		N	-0-			-0-
12		2635 X	2439	-0-	-196	-0-	2439	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 219069 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 13077 PERF.11706 - 12888

01		527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2		N	-0-			-0-
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
03		589 N	488	-0-	-101	-0-	488	2		N	-0-			-0-
04		480 N	469	-0-	-11	-0-	469	2		N	-0-			-0-
05		527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2		N	-0-			-0-
06		480 N	462	-0-	-18	-0-	462	2		N	-0-			-0-
07		496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2		N	-0-			-0-
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-
09		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
*12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 219224 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 13135 PERF.10802 - 12860

01		2170 N	1868	-0-	-302	-0-	1868	2		Y	-0-			-0-
02		2030 N	2000	-0-	-30	-0-	2000	2		Y	-0-			-0-
03		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2		Y	-0-			-0-
04		2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	3273	-0-	173	173	3273	2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	2990	-0-	-10	163	2990	2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	4038	-0-	938	1101	4038	2		Y	-0-			-0-
08		5084 X	3983	-0-	-1101	-0-	3983	2		Y	-0-			-0-
09		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2		Y	-0-			-0-
10		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2		Y	-0-			-0-
11		2100 X	1904	-0-	-196	-0-	1904	2		Y	-0-			-0-
12		2170 X	1931	-0-	-239	-0-	1931	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BELL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	219235	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	13006	PERF.11188 - 11590
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2573 N	2231	-0-	-342	-0-	2231 2	N	-0-		-0-
02		2233 N	2190	-0-	-43	-0-	2190 2	N	-0-		-0-
03		2511 N	2508	-0-	-3	-0-	2508 2	N	-0-		-0-
04		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2	N	-0-		-0-
05		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2	N	-0-		-0-
06		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2	N	-0-		-0-
07		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2	N	-0-		-0-
08		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2	N	-0-		-0-
09		2460 N	2422	-0-	-38	-0-	2422 2	N	-0-		-0-
10		2542 N	2434	-0-	-108	-0-	2434 2	N	-0-		-0-
11		2400 N	2337	-0-	-63	-0-	2337 2	N	-0-		-0-
12		2511 N	1981	-0-	-530	-0-	1981 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,477		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	219238	COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	13164	PERF.10571 - 10754
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	219239	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13095	PERF.10682 - 12903
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	543	-0-	-15	-0-	543 2	N	-0-		-0-
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-		-0-
03		589 N	542	-0-	-47	-0-	542 2	N	-0-		-0-
04		540 N	517	-0-	-23	-0-	517 2	N	-0-		-0-
05		589 N	552	-0-	-37	-0-	552 2	N	-0-		-0-
06		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-		-0-
07		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-		-0-
08		558 N	508	-0-	-50	-0-	508 2	N	-0-		-0-
09		540 N	497	-0-	-43	-0-	497 2	N	-0-		-0-
10		558 N	538	-0-	-20	-0-	538 2	N	-0-		-0-
11		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-		-0-
*12		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,577		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 15 RRCID -> 219240 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 13042 PERF.11308 - 12791

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	714	-0-	-154	-0-	714 2		N	-0-			-0-
02		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-			-0-
03		868 N	753	-0-	-115	-0-	753 2		N	-0-			-0-
04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-
05		806 N	765	-0-	-41	-0-	765 2		N	-0-			-0-
06		720 N	671	-0-	-49	-0-	671 2		N	-0-			-0-
07		775 N	718	-0-	-57	-0-	718 2		N	-0-			-0-
08		775 N	774	-0-	-1	-0-	774 2		N	-0-			-0-
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			-0-
10		713 N	694	-0-	-19	-0-	694 2		N	-0-			-0-
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			-0-
12		744 N	690	-0-	-54	-0-	690 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219242 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11284 - 12603

01		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2845 2		N	-0-			-0-
02		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 2		N	-0-			-0-
03		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 2		N	-0-			-0-
04		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 2		N	-0-			-0-
05		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 2		N	-0-			-0-
06		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2		N	-0-			-0-
07		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3483 2		N	-0-			-0-
08		2790 X	2653	-0-	-137	-0-	2653 2		N	-0-			-0-
09		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717 2		N	-0-			-0-
10		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169 2		N	-0-			-0-
11		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592 2		N	-0-			-0-
*12		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 219334 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10878 - 13014

01		3193 X	3048	-0-	-145	-0-	3048 2		Y	-0-			-0-
02		2929 X	2799	-0-	-130	-0-	2799 2		Y	-0-			-0-
03		3069 X	2982	-0-	-87	-0-	2982 2		Y	-0-			-0-
04		2970 X	2916	-0-	-54	-0-	2916 2		Y	-0-			-0-
05		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2		Y	-0-			-0-
06		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	3009 2		Y	-0-			-0-
07		3007 X	2883	-0-	-124	-0-	2883 2		Y	-0-			-0-
08		3100 X	2908	-0-	-192	-0-	2908 2		Y	-0-			-0-
09		3000 X	2221	-0-	-779	-0-	2221 2		Y	-0-			-0-
10		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 2		Y	-0-			-0-
11		3000 X	2865	-0-	-135	-0-	2865 2		Y	-0-			-0-
12		2914 X	2862	-0-	-52	-0-	2862 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219514	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	13255	PERF.11222 - 13062	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2		Y	-0-		-0-
02		2639 N	2133	-0-	-506	-0-	2133 2		Y	-0-		-0-
03		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 2		Y	-0-		-0-
04		2370 N	2306	-0-	-64	-0-	2306 2		Y	-0-		-0-
05		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2		Y	-0-		-0-
06		2490 N	1823	-0-	-667	-0-	1823 2		Y	-0-		-0-
07		2387 N	1768	-0-	-619	-0-	1768 2		Y	-0-		-0-
08		2325 N	1676	-0-	-649	-0-	1676 2		Y	-0-		-0-
09		1830 N	1804	-0-	-26	-0-	1804 2		Y	-0-		-0-
10		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2		Y	-0-		-0-
11		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		Y	-0-		-0-
*12		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	219516	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	13275	PERF.10756 - 13167	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-		-0-
02		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		Y	-0-		-0-
03		620 N	574	-0-	-46	-0-	574 2		Y	-0-		-0-
04		600 N	384	-0-	-216	-0-	384 2		Y	-0-		-0-
05		620 N	509	-0-	-111	-0-	509 2		Y	-0-		-0-
06		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		Y	-0-		-0-
07		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		Y	-0-		-0-
08		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2		Y	-0-		-0-
09		600 N	443	-0-	-157	-0-	443 2		Y	-0-		-0-
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		Y	-0-		-0-
11		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		Y	-0-		-0-
*12		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,178		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMS, ROBERT		WELL #:		1	RRCID ->	219826	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	10346	PERF.10402 - 12996	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 2		N	-0-		-0-
02		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 2		N	-0-		-0-
03		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850 2		N	-0-		-0-
04		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209 2		N	-0-		-0-
05		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 2		N	-0-		-0-
06		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680 2		N	-0-		-0-
07		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2		N	-0-		-0-
08		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	4531 2		N	-0-		-0-
09		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941 2		N	-0-		-0-
10		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994 2		N	-0-		-0-
11		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933 2		N	-0-		-0-
*12		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 220239		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 12360 PERF.11202 - 12161				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2		Y	-0-		-0-
02	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		Y	-0-		-0-
03	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2		Y	-0-		-0-
04	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2		Y	-0-		-0-
05	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		Y	-0-		-0-
06	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		Y	-0-		-0-
07	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2		Y	-0-		-0-
08	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		Y	-0-		-0-
09	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2		Y	-0-		-0-
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		Y	-0-		-0-
11	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		Y	-0-		-0-
12	1891 N	1830	-0-	-61	-0-	1830	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 220246		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 13410 PERF.11615 - 13305				
01	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2		N	-0-		-0-
02	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2		N	-0-		-0-
03	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2		N	-0-		-0-
04	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2		N	-0-		-0-
05	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2		N	-0-		-0-
06	3300 X	3215	-0-	-85	-0-	3215	2		N	-0-		-0-
07	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2		N	-0-		-0-
08	3410 X	3323	-0-	-87	-0-	3323	2		N	-0-		-0-
09	3300 X	3154	-0-	-146	-0-	3154	2		N	-0-		-0-
10	3410 X	3171	-0-	-239	-0-	3171	2		N	-0-		-0-
11	3300 X	2615	-0-	-685	-0-	2615	2		N	-0-		-0-
12	3410 X	2218	-0-	-1192	-0-	2218	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,171		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 220247		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 13098 PERF.11238 - 12891				
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-		-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-		-0-
03	558 N	315	-0-	-243	-0-	315	2		N	-0-		-0-
04	510 N	330	-0-	-180	-0-	330	2		N	-0-		-0-
05	527 N	337	-0-	-190	-0-	337	2		N	-0-		-0-
06	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	2		N	-0-		-0-
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2		N	-0-		-0-
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-		-0-
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-		-0-
10	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2		N	-0-		-0-
11	570 N	262	-0-	-308	-0-	262	2		N	-0-		-0-
12	589 N	324	-0-	-265	-0-	324	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,262		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 220516		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 13164 PERF.11710 - 13072	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 2	N	-0-	-0-
02	2987 X	2926	-0-	-61	-0-	2926 2	N	-0-	-0-
03	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252 2	N	-0-	-0-
04	3150 X	3041	-0-	-109	-0-	3041 2	N	-0-	-0-
05	3255 X	3032	-0-	-223	-0-	3032 2	N	-0-	-0-
06	3150 X	2833	-0-	-317	-0-	2833 2	N	-0-	-0-
07	3255 X	2407	-0-	-848	-0-	2407 2	N	-0-	-0-
08	3255 X	2162	-0-	-1093	-0-	2162 2	N	-0-	-0-
09	3030 X	1977	-0-	-1053	-0-	1977 2	N	-0-	-0-
10	3038 X	2934	-0-	-104	-0-	2934 2	N	-0-	-0-
11	2820 X	2419	-0-	-401	-0-	2419 2	N	-0-	-0-
12	2418 X	1997	-0-	-421	-0-	1997 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		32,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 221004		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11471 - 12918	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2356 N	1637	-0-	-719	-0-	1637 2	Y	-0-	-0-
02	1885 N	1532	-0-	-353	-0-	1532 2	Y	-0-	-0-
03	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2	Y	-0-	-0-
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2	Y	-0-	-0-
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2	Y	-0-	-0-
06	1980 N	1944	-0-	-36	-0-	1944 2	Y	-0-	-0-
07	1860 N	1607	-0-	-253	-0-	1607 2	Y	-0-	-0-
08	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2	Y	-0-	-0-
09	1950 N	1850	-0-	-100	-0-	1850 2	Y	-0-	-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2	Y	-0-	-0-
11	1920 N	1655	-0-	-265	-0-	1655 2	Y	-0-	-0-
12	1922 N	1618	-0-	-304	-0-	1618 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,252		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 221652		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12970 PERF.11155 - 12842	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4774 X	3871	-0-	-903	-0-	3871 2	Y	-0-	-0-
02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688 2	Y	-0-	-0-
03	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	4946 2	Y	-0-	-0-
04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225 2	Y	-0-	-0-
05	4774 X	3600	-0-	-1174	-0-	3600 2	Y	-0-	-0-
06	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634 2	Y	-0-	-0-
07	4774 X	4506	-0-	-268	-0-	4506 2	Y	-0-	-0-
08	4774 X	4324	-0-	-450	-0-	4324 2	Y	-0-	-0-
09	4620 X	3615	-0-	-1005	-0-	3615 2	Y	-0-	-0-
10	4774 X	3906	-0-	-868	-0-	3906 2	Y	-0-	-0-
11	4620 X	3334	-0-	-1286	-0-	3334 2	Y	-0-	-0-
12	4495 X	3336	-0-	-1159	-0-	3336 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		48,985		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 221675 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11726 - 12295

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5549 X	4682	-0-	-867	-0-	4682 2		Y	-0-			-0-
02		5191 X	3482	-0-	-1709	-0-	3482 2		Y	-0-			-0-
03		5115 X	4800	-0-	-315	-0-	4800 2		Y	-0-			-0-
04		4860 X	3792	-0-	-1068	-0-	3792 2		Y	-0-			-0-
05		5022 X	3880	-0-	-1142	-0-	3880 2		Y	-0-			-0-
06		4650 X	3172	-0-	-1478	-0-	3172 2		Y	-0-			-0-
07		4805 X	2710	-0-	-2095	-0-	2710 2		Y	-0-			-0-
08		4805 X	2086	-0-	-2719	-0-	2086 2		Y	-0-			-0-
09		3780 X	1871	-0-	-1909	-0-	1871 2		Y	-0-			-0-
10		3875 X	1858	-0-	-2017	-0-	1858 2		Y	-0-			-0-
11		3180 X	1700	-0-	-1480	-0-	1700 2		Y	-0-			-0-
12		2697 X	1774	-0-	-923	-0-	1774 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221719 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11354 - 12646

01		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		N	-0-			-0-
02		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		N	-0-			-0-
03		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2		N	-0-			-0-
04		2010 N	1591	-0-	-419	-0-	1591 2		N	-0-			-0-
05		2108 N	1787	-0-	-321	-0-	1787 2		N	-0-			-0-
06		2220 N	1511	-0-	-709	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	5021	-0-	1921	1921	5021 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	4910	-0-	1810	3731	4910 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	4057	-0-	1057	4788	4057 2		N	-0-			-0-
10		8346 X	3558	-0-	-4788	-0-	3558 2		N	-0-			-0-
11		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 2		N	-0-			-0-
*12		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 222057 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11038 - 12652

01		2387 N	2369	-0-	-18	-0-	2369 2		N	-0-			-0-
02		2378 N	2259	-0-	-119	-0-	2259 2		N	-0-			-0-
03		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2		N	-0-			-0-
04		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2		N	-0-			-0-
05		3100 N	3314	-0-	214	214	3314 2		N	-0-			-0-
06		3000 N	2793	-0-	-207	7	2793 2		N	-0-			-0-
07		2604 N	2530	-0-	-74	-0-	2530 2		N	-0-			-0-
08		2821 X	2475	-0-	-346	-0-	2475 2		N	-0-			-0-
09		2730 X	2172	-0-	-558	-0-	2172 2		N	-0-			-0-
10		2821 X	2408	-0-	-413	-0-	2408 2		N	-0-			-0-
11		2730 X	2442	-0-	-288	-0-	2442 2		N	-0-			-0-
*12		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 9R		RRCID -> 222060		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11370 - 12796				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4123 X	3320	-0-	-803	-0-	3320	2		Y	-0-	-0-	
02	3799 X	3461	-0-	-338	-0-	3461	2		Y	-0-	-0-	
03	3968 X	3787	-0-	-181	-0-	3787	2		Y	-0-	-0-	
04	3840 X	3412	-0-	-428	-0-	3412	2		Y	-0-	-0-	
05	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2		Y	-0-	-0-	
06	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2		Y	-0-	-0-	
07	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2		Y	-0-	-0-	
08	3906 X	2643	-0-	-1263	-0-	2643	2		Y	-0-	-0-	
09	3900 X	3713	-0-	-187	-0-	3713	2		Y	-0-	-0-	
10	4030 X	3574	-0-	-456	-0-	3574	2		Y	-0-	-0-	
11	3900 X	3498	-0-	-402	-0-	3498	2		Y	-0-	-0-	
12	3844 X	3710	-0-	-134	-0-	3710	2		Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 42,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 222461		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 12508				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2542 X	2275	-0-	-267	-0-	2275	2		Y	-0-	-0-	
02	2378 X	2027	-0-	-351	-0-	2027	2		Y	-0-	-0-	
03	2542 X	2408	-0-	-134	-0-	2408	2		Y	-0-	-0-	
04	2370 X	2181	-0-	-189	-0-	2181	2		Y	-0-	-0-	
05	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		Y	-0-	-0-	
06	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2		Y	-0-	-0-	
07	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2		Y	-0-	-0-	
08	2418 X	2071	-0-	-347	-0-	2071	2		Y	-0-	-0-	
09	3480 X	2491	-0-	-989	-0-	2491	2		Y	-0-	-0-	
10	3596 X	2346	-0-	-1250	-0-	2346	2		Y	-0-	-0-	
11	3480 X	2388	-0-	-1092	-0-	2388	2		Y	-0-	-0-	
*12	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2		Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 29,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 222496		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 12912 PERF.11898 - 12713				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3162 X	1430	-0-	-1732	-0-	1430	2		Y	-0-	-0-	
02	2784 X	1378	-0-	-1406	-0-	1378	2		Y	-0-	-0-	
03	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2		Y	-0-	-0-	
04	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2		Y	-0-	-0-	
05	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2		Y	-0-	-0-	
06	3990 X	2223	-0-	-1767	-0-	2223	2		Y	-0-	-0-	
07	4123 X	2029	-0-	-2094	-0-	2029	2		Y	-0-	-0-	
08	4123 X	1846	-0-	-2277	-0-	1846	2		Y	-0-	-0-	
09	3720 X	1588	-0-	-2132	-0-	1588	2		Y	-0-	-0-	
10	2294 X	1780	-0-	-514	-0-	1780	2		Y	-0-	-0-	
11	2220 X	1816	-0-	-404	-0-	1816	2		Y	-0-	-0-	
12	2015 X	1712	-0-	-303	-0-	1712	2		Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 30,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CRIDER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222626	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	12956	PERF.10938 - 12862
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		4929 X	4382	-0-	-547	-0-	4382 2	Y	-0-		-0-
02		4611 X	4029	-0-	-582	-0-	4029 2	Y	-0-		-0-
03		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 2	Y	-0-		-0-
04		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291 2	Y	-0-		-0-
05		4371 X	4074	-0-	-297	-0-	4074 2	Y	-0-		-0-
06		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4874 2	Y	-0-		-0-
07		4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613 2	Y	-0-		-0-
08		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4670 2	Y	-0-		-0-
09		4830 X	4285	-0-	-545	-0-	4285 2	Y	-0-		-0-
10		4991 X	3321	-0-	-1670	-0-	3321 2	Y	-0-		-0-
11		4830 X	3179	-0-	-1651	-0-	3179 2	Y	-0-		-0-
12		4681 X	3916	-0-	-765	-0-	3916 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		50,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KENNEDY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	222628	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11310 - 12581
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		186 N	58	-0-	-128	-0-	58 2	N	-0-		-0-
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
03		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-		-0-
04		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-
05		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		-0-
06		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-
07		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		-0-
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		-0-
09		180 N	148	-0-	-32	-0-	148 2	N	-0-		-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-
11		180 N	148	-0-	-32	-0-	148 2	N	-0-		-0-
*12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		27	RRCID ->	222636	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12912	PERF.11898 - 12713
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3100 N	4626	-0-	1526	3326	4626 2	Y	-0-		-0-
02		2900 N	3686	-0-	786	4112	3686 2	Y	-0-		-0-
03		7660 X	3548	-0-	-4112	-0-	3548 2	Y	-0-		-0-
04		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 2	Y	-0-		-0-
05		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2	Y	-0-		-0-
06		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868 2	Y	-0-		-0-
07		2821 X	2802	-0-	-19	-0-	2802 2	Y	-0-		-0-
08		2821 X	2716	-0-	-105	-0-	2716 2	Y	-0-		-0-
09		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 2	Y	-0-		-0-
10		2821 X	2697	-0-	-124	-0-	2697 2	Y	-0-		-0-
11		2730 X	2527	-0-	-203	-0-	2527 2	Y	-0-		-0-
12		2821 X	2478	-0-	-343	-0-	2478 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,978		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 222643		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11244 - 12702	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3813 X	3585	-0-	-228	-0-	3585 2	N	-0-	-0-
02	3567 X	3369	-0-	-198	-0-	3369 2	N	-0-	-0-
03	3658 X	3635	-0-	-23	-0-	3635 2	N	-0-	-0-
04	3540 X	3346	-0-	-194	-0-	3346 2	N	-0-	-0-
05	3658 X	3473	-0-	-185	-0-	3473 2	N	-0-	-0-
06	3510 X	3381	-0-	-129	-0-	3381 2	N	-0-	-0-
07	3627 X	3354	-0-	-273	-0-	3354 2	N	-0-	-0-
08	3627 X	3354	-0-	-273	-0-	3354 2	N	-0-	-0-
09	3390 X	3325	-0-	-65	-0-	3325 2	N	-0-	-0-
10	3503 X	3338	-0-	-165	-0-	3338 2	N	-0-	-0-
11	3390 X	3185	-0-	-205	-0-	3185 2	N	-0-	-0-
12	3441 X	3245	-0-	-196	-0-	3245 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		40,590		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 222697		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 12942 PERF.11542 - 12817	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3317 X	3079	-0-	-238	-0-	3079 2	Y	-0-	-0-
02	3103 X	2876	-0-	-227	-0-	2876 2	Y	-0-	-0-
03	3317 X	3108	-0-	-209	-0-	3108 2	Y	-0-	-0-
04	3120 X	2973	-0-	-147	-0-	2973 2	Y	-0-	-0-
05	3193 X	2993	-0-	-200	-0-	2993 2	Y	-0-	-0-
06	3000 X	2772	-0-	-228	-0-	2772 2	Y	-0-	-0-
07	3100 X	2914	-0-	-186	-0-	2914 2	Y	-0-	-0-
08	3100 X	2848	-0-	-252	-0-	2848 2	Y	-0-	-0-
09	2970 X	2726	-0-	-244	-0-	2726 2	Y	-0-	-0-
10	3007 X	2786	-0-	-221	-0-	2786 2	Y	-0-	-0-
11	2820 X	2665	-0-	-155	-0-	2665 2	Y	-0-	-0-
12	2914 X	2768	-0-	-146	-0-	2768 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		34,508		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

BARNARD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 222831		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10778 - 11536	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2325 N	2004	-0-	-321	-0-	2004 2	Y	-0-	-0-
02	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 2	Y	-0-	-0-
03	2728 N	2724	-0-	-4	-0-	2724 2	Y	-0-	-0-
04	1950 N	1803	-0-	-147	-0-	1803 2	Y	-0-	-0-
05	2790 N	920	-0-	-1870	-0-	920 2	Y	-0-	-0-
06	2640 N	2103	-0-	-537	-0-	2103 2	Y	-0-	-0-
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2	Y	-0-	-0-
08	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727 2	Y	-0-	-0-
09	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763 2	Y	-0-	-0-
10	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2	Y	-0-	-0-
11	2640 N	2156	-0-	-484	-0-	2156 2	Y	-0-	-0-
12	2821 N	2044	-0-	-777	-0-	2044 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,132		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	222854	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	12924	PERF.11158 - 11724	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1209 N	473	-0-	-736	-0-	473 2	N	-0-		-0-	
02		1044 N	574	-0-	-470	-0-	574 2	N	-0-		-0-	
03		775 N	676	-0-	-99	-0-	676 2	N	-0-		-0-	
04		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	N	-0-		-0-	
05		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-		-0-	
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2	N	-0-		-0-	
07		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-		-0-	
08		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2	N	-0-		-0-	
09		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 2	N	-0-		-0-	
10		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-		-0-	
11		1050 N	838	-0-	-212	-0-	838 2	N	-0-		-0-	
*12		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EPPES, FRED R.		WELL #:		24	RRCID ->	222860	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11298 - 12782	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1953 N	1872	-0-	-81	-0-	1872 2	Y	-0-		-0-	
02		1798 N	1716	-0-	-82	-0-	1716 2	Y	-0-		-0-	
03		1922 N	1511	-0-	-411	-0-	1511 2	Y	-0-		-0-	
04		1800 N	1230	-0-	-570	-0-	1230 2	Y	-0-		-0-	
05		1829 N	1329	-0-	-500	-0-	1329 2	Y	-0-		-0-	
06		1470 N	1118	-0-	-352	-0-	1118 2	Y	-0-		-0-	
07		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2	Y	-0-		-0-	
08		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2	Y	-0-		-0-	
09		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2	Y	-0-		-0-	
10		1519 N	1049	-0-	-470	-0-	1049 2	Y	-0-		-0-	
11		1380 N	1065	-0-	-315	-0-	1065 2	Y	-0-		-0-	
*12		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	222864	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	13065	PERF.10746 - 12890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3379 X	2648	-0-	-731	-0-	2648 2	Y	-0-		-0-	
02		3016 X	2310	-0-	-706	-0-	2310 2	Y	-0-		-0-	
03		3131 X	2995	-0-	-136	-0-	2995 2	Y	-0-		-0-	
04		2730 X	2393	-0-	-337	-0-	2393 2	Y	-0-		-0-	
05		2697 X	2359	-0-	-338	-0-	2359 2	Y	-0-		-0-	
06		2910 X	2641	-0-	-269	-0-	2641 2	Y	-0-		-0-	
07		3007 X	2778	-0-	-229	-0-	2778 2	Y	-0-		-0-	
08		3007 X	2547	-0-	-460	-0-	2547 2	Y	-0-		-0-	
09		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2	Y	-0-		-0-	
10		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2	Y	-0-		-0-	
11		2700 X	2611	-0-	-89	-0-	2611 2	Y	-0-		-0-	
12		3007 X	2840	-0-	-167	-0-	2840 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,827		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16	RRCID ->	222965	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	13130	PERF.11445 - 12872
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2542 X	2073	-0-	-469	-0-	2073 2	N	-0-		-0-
02		2900 N	2992	-0-	92	92	2992 2	N	-0-		-0-
03		2852 N	2495	-0-	-357	-0-	2495 2	N	-0-		-0-
04		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2	N	-0-		-0-
05		2883 X	2692	-0-	-191	-0-	2692 2	N	-0-		-0-
06		2790 X	2565	-0-	-225	-0-	2565 2	N	-0-		-0-
07		2883 X	2730	-0-	-153	-0-	2730 2	N	-0-		-0-
08		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2	N	-0-		-0-
09		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2	N	-0-		-0-
10		2728 X	2565	-0-	-163	-0-	2565 2	N	-0-		-0-
11		2790 N	2497	-0-	-293	-0-	2497 2	N	-0-		-0-
12		2883 N	2443	-0-	-440	-0-	2443 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,241		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	223243	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	13182	PERF.11461 - 13016
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2	Y	-0-		-0-
02		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	Y	-0-		-0-
03		961 N	875	-0-	-86	-0-	875 2	Y	-0-		-0-
04		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2	Y	-0-		-0-
05		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	Y	-0-		-0-
06		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2	Y	-0-		-0-
07		961 N	779	-0-	-182	-0-	779 2	Y	-0-		-0-
08		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2	Y	-0-		-0-
09		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2	Y	-0-		-0-
10		775 N	554	-0-	-221	-0-	554 2	Y	-0-		-0-
11		930 N	853	-0-	-77	-0-	853 2	Y	-0-		-0-
12		961 N	454	-0-	-507	-0-	454 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,698		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMS, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	223585	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	13380	PERF.10538 - 10564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	397	-0-	-99	-0-	397 2	N	-0-		-0-
02		551 N	387	-0-	-164	-0-	387 2	N	-0-		-0-
03		465 N	368	-0-	-97	-0-	368 2	N	-0-		-0-
04		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-		-0-
05		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-		-0-
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-		-0-
07		589 N	396	-0-	-193	-0-	396 2	N	-0-		-0-
08		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2	N	-0-		-0-
09		510 N	412	-0-	-98	-0-	412 2	N	-0-		-0-
10		403 N	398	-0-	-5	-0-	398 2	N	-0-		-0-
11		660 N	463	-0-	-197	-0-	463 2	N	-0-		-0-
12		434 N	385	-0-	-49	-0-	385 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,818		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
FAILS GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 223597		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 12873 PERF.11230 - 12702					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		Y	-0-			-0-
02	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2		Y	-0-			-0-
03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		Y	-0-			-0-
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		Y	-0-			-0-
05	1953 N	1566	-0-	-387	-0-	1566	2		Y	-0-			-0-
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		Y	-0-			-0-
07	1953 N	1454	-0-	-499	-0-	1454	2		Y	-0-			-0-
08	1581 N	1379	-0-	-202	-0-	1379	2		Y	-0-			-0-
09	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2		Y	-0-			-0-
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2		Y	-0-			-0-
11	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2		Y	-0-			-0-
*12	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 21		RRCID -> 223599		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 13164 PERF.11004 - 11519					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	1234	2		Y	-0-			-0-
02	1218 N	1133	-0-	-85	-0-	1133	2		Y	-0-			-0-
03	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2		Y	-0-			-0-
04	1200 N	1068	-0-	-132	-0-	1068	2		Y	-0-			-0-
05	1209 N	1041	-0-	-168	-0-	1041	2		Y	-0-			-0-
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2		Y	-0-			-0-
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		Y	-0-			-0-
08	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		Y	-0-			-0-
09	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		Y	-0-			-0-
10	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		Y	-0-			-0-
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2		Y	-0-			-0-
12	1488 N	801	-0-	-687	-0-	801	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BELL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 223846		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 12487 PERF.11334 - 11682					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
02	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-			-0-
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
06	1320 N	602	-0-	-718	-0-	602	2		N	-0-			-0-
07	1364 N	933	-0-	-431	-0-	933	2		N	-0-			-0-
08	1364 N	193	-0-	-1171	-0-	193	2		N	-0-			-0-
09	600 N	208	-0-	-392	-0-	208	2		N	-0-			-0-
10	930 N	566	-0-	-364	-0-	566	2		N	-0-			-0-
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
*12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,309		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MCSWANE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 223847		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 13088 PERF.10980 - 12860			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3348	X	2836	-0-	-512	-0-	2836 2	N	-0-		44
02	3132	X	2616	-0-	-516	-0-	2616 2	N	-0-		44
03	3348	X	2772	-0-	-576	-0-	2772 2	N	-0-		44
04	3090	X	2881	-0-	-209	-0-	2881 2	N	-0-		44
05	3038	X	3025	-0-	-13	-0-	3025 2	N	-0-		44
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 2	N	-0-		44
07	2976	X	2896	-0-	-80	-0-	2896 2	N	-0-		44
08	3038	X	2949	-0-	-89	-0-	2949 2	N	-0-		44
09	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2	N	-0-		44
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 2	N	-0-		44
11	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 2	N	-0-		44
12	3224	X	3116	-0-	-108	-0-	3116 2	N	-0-		44
TOTAL GAS PROD:		35,626		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 223848		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11290 - 12880			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1116	N	549	-0-	-567	-0-	549 2	Y	-0-		-0-
02	1334	N	665	-0-	-669	-0-	665 2	Y	-0-		-0-
03	1116	N	239	-0-	-877	-0-	239 2	Y	-0-		-0-
04	540	N	348	-0-	-192	-0-	348 2	Y	-0-		-0-
05	713	N	96	-0-	-617	-0-	96 2	Y	-0-		-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340 2	Y	-0-		-0-
07	372	N	204	-0-	-168	-0-	204 2	Y	-0-		-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	Y	-0-		-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	Y	-0-		-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	Y	-0-		-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443 2	Y	-0-		-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 223850		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12958 PERF.11332 - 12821			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538 2	N	-0-		-0-
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304 2	N	-0-		-0-
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 2	N	-0-		-0-
04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2	N	-0-		-0-
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566 2	N	-0-		-0-
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 2	N	-0-		-0-
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 2	N	-0-		-0-
08	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2	N	-0-		-0-
09	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321 2	N	-0-		-0-
10	2635	X	2589	-0-	-46	-0-	2589 2	N	-0-		-0-
11	2550	X	2516	-0-	-34	-0-	2516 2	N	-0-		-0-
12	2635	X	2516	-0-	-119	-0-	2516 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,247		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FAILS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	223851	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF.11206 - 12772
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2480 N	2301	-0-	-179	-0-	2301 2	Y	-0-		-0-
02		2030 N	1779	-0-	-251	-0-	1779 2	Y	-0-		-0-
03		2697 N	1732	-0-	-965	-0-	1732 2	Y	-0-		-0-
04		2220 N	1743	-0-	-477	-0-	1743 2	Y	-0-		-0-
05		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2	Y	-0-		-0-
06		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2	Y	-0-		-0-
07		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2	Y	-0-		-0-
08		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2	Y	-0-		-0-
09		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2	Y	-0-		-0-
10		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2	Y	-0-		-0-
11		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2	Y	-0-		-0-
*12		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BELL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	223854	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	13035	PERF.11194 - 12942
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140 2	N	-0-		-0-
02		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2	N	-0-		-0-
03		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969 2	N	-0-		-0-
04		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3131 2	N	-0-		-0-
05		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 2	N	-0-		-0-
06		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2736 2	N	-0-		-0-
07		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2	N	-0-		-0-
08		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902 2	N	-0-		-0-
09		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 2	N	-0-		-0-
10		2821 X	1754	-0-	-1067	-0-	1754 2	N	-0-		-0-
11		2730 X	2600	-0-	-130	-0-	2600 2	N	-0-		-0-
12		2821 X	2589	-0-	-232	-0-	2589 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,464		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCWATERS, T. H.		WELL #:		27	RRCID ->	224212	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	13016	PERF. 8375 - 12802
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2	Y	-0-		-0-
02		29 N	19	-0-	-10	-0-	19 2	Y	-0-		-0-
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-		-0-
04		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	Y	-0-		-0-
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	Y	-0-		-0-
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	Y	-0-		-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	Y	-0-		-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	Y	-0-		-0-
09		14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2	Y	-0-		-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	Y	-0-		-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	Y	-0-		-0-
12		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		218		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224223 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11296 - 12624												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
01		2914 X	2681	-0-	-233	-0-		2681	2	N	-0-	-0-
02		2262 N	2232	-0-	-30	-0-		2232	2	N	-0-	-0-
03		2821 N	2708	-0-	-113	-0-		2708	2	N	-0-	-0-
04		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-		2680	2	N	-0-	-0-
05		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-		2637	2	N	-0-	-0-
06		2610 N	2578	-0-	-32	-0-		2578	2	N	-0-	-0-
07		2759 N	2661	-0-	-98	-0-		2661	2	N	-0-	-0-
08		2635 N	2573	-0-	-62	-0-		2573	2	N	-0-	-0-
09		2580 N	2362	-0-	-218	-0-		2362	2	N	-0-	-0-
10		2666 N	2539	-0-	-127	-0-		2539	2	N	-0-	-0-
11		2490 N	1875	-0-	-615	-0-		1875	2	N	-0-	-0-
12		2449 N	2194	-0-	-255	-0-		2194	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,720			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 224249 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12943 PERF.11204 - 12786												
01		3751 X	3402	-0-	-349	-0-		3402	2	N	-0-	-0-
02		3509 X	3176	-0-	-333	-0-		3176	2	N	-0-	-0-
03		3751 X	3542	-0-	-209	-0-		3542	2	N	-0-	-0-
04		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-		3840	2	N	-0-	-0-
05		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-		4732	2	N	-0-	-0-
06		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-		3789	2	N	-0-	-0-
07		3751 X	3667	-0-	-84	-0-		3667	2	N	-0-	-0-
08		3751 X	3188	-0-	-563	-0-		3188	2	N	-0-	-0-
09		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-		4390	2	N	-0-	-0-
10		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-		4663	2	N	-0-	-0-
11		3630 X	3237	-0-	-393	-0-		3237	2	N	-0-	-0-
12		3751 X	1769	-0-	-1982	-0-		1769	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			43,395			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224251 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12852 PERF.11506 - 12706												
01		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-		3827	2	N	-0-	-0-
02		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-		3499	2	N	-0-	-0-
03		3813 X	3525	-0-	-288	-0-		3525	2	N	-0-	-0-
04		3690 X	3461	-0-	-229	-0-		3461	2	N	-0-	-0-
05		3813 X	3517	-0-	-296	-0-		3517	2	N	-0-	-0-
06		3690 X	3398	-0-	-292	-0-		3398	2	N	-0-	-0-
07		3751 X	3647	-0-	-104	-0-		3647	2	N	-0-	-0-
08		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-		3581	2	N	-0-	-0-
09		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-		3576	2	N	-0-	-0-
10		3658 X	3569	-0-	-89	-0-		3569	2	N	-0-	-0-
11		3540 X	3496	-0-	-44	-0-		3496	2	N	-0-	-0-
12		3689 X	3531	-0-	-158	-0-		3531	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			42,627			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 224362		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11113 - 12602				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-	-0-	
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-	-0-	
03	1581 N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2		N	-0-	-0-	
04	1620 N	1393	-0-	-227	-0-	1393	2		N	-0-	-0-	
05	1798 N	1397	-0-	-401	-0-	1397	2		N	-0-	-0-	
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-	-0-	
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-	-0-	
08	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-	-0-	
09	1530 N	1338	-0-	-192	-0-	1338	2		N	-0-	-0-	
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-	-0-	
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-	-0-	
*12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,434		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 224371		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11300 - 12523				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2697 N	2327	-0-	-370	-0-	2327	2		Y	-0-	-0-	
02	2349 N	2188	-0-	-161	-0-	2188	2		Y	-0-	-0-	
03	3100 N	3207	-0-	107	-0-	3207	2		Y	-0-	-0-	
04	3000 N	3457	-0-	457	-0-	3457	2		Y	-0-	-0-	
05	3100 N	3683	-0-	583	-0-	3683	2		Y	-0-	-0-	
06	4324 X	3177	-0-	-1147	-0-	3177	2		Y	-0-	-0-	
07	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2		Y	-0-	-0-	
08	3007 X	2918	-0-	-89	-0-	2918	2		Y	-0-	-0-	
09	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2		Y	-0-	-0-	
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		Y	-0-	-0-	
11	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2		Y	-0-	-0-	
*12	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		37,366		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 23		RRCID -> 224374		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11078 - 12940				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2511 N	2126	-0-	-385	-0-	2126	2		Y	-0-	-0-	
02	2175 N	1069	-0-	-1106	-0-	1069	2		Y	-0-	-0-	
03	2356 N	1453	-0-	-903	-0-	1453	2		Y	-0-	-0-	
04	2070 N	1995	-0-	-75	-0-	1995	2		Y	-0-	-0-	
05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		Y	-0-	-0-	
06	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		Y	-0-	-0-	
07	2077 N	1986	-0-	-91	-0-	1986	2		Y	-0-	-0-	
08	2046 N	1993	-0-	-53	-0-	1993	2		Y	-0-	-0-	
09	1980 N	1660	-0-	-320	-0-	1660	2		Y	-0-	-0-	
10	1984 N	1712	-0-	-272	-0-	1712	2		Y	-0-	-0-	
11	1920 N	1636	-0-	-284	-0-	1636	2		Y	-0-	-0-	
*12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,629		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "P" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 224376 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11248 - 12726

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
01		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-		1408	2	N	-0-			-0-
02		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-		1903	2	N	-0-			-0-
03		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-		1604	2	N	-0-			-0-
04		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-		1707	2	N	-0-			-0-
05		1984 N	1514	-0-	-470	-0-		1514	2	N	-0-			-0-
06		1560 N	1449	-0-	-111	-0-		1449	2	N	-0-			-0-
07		1767 N	1388	-0-	-379	-0-		1388	2	N	-0-			-0-
08		1519 N	1481	-0-	-38	-0-		1481	2	N	-0-			-0-
09		1440 N	1137	-0-	-303	-0-		1137	2	N	-0-			-0-
10		1395 N	1043	-0-	-352	-0-		1043	2	N	-0-			-0-
11		1440 N	432	-0-	-1008	-0-		432	2	N	-0-			-0-
*12		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		1383	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNEDY "A" WELL #: 3 RRCID -> 224784 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10497 - 12584

01		1643 N	1389	-0-	-254	-0-		1389	2	N	-0-			-0-
02		1160 N	1065	-0-	-95	-0-		1065	2	N	-0-			-0-
03		1395 N	1063	-0-	-332	-0-		1063	2	N	-0-			-0-
04		1350 N	955	-0-	-395	-0-		955	2	N	-0-			-0-
05		1147 N	898	-0-	-249	-0-		898	2	N	-0-			-0-
06		1020 N	818	-0-	-202	-0-		818	2	N	-0-			-0-
07		992 N	904	-0-	-88	-0-		904	2	N	-0-			-0-
08		899 N	854	-0-	-45	-0-		854	2	N	-0-			-0-
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-		883	2	N	-0-			-0-
10		901 N	901	-0-	-0-	-0-		901	2	N	-0-			-0-
11		856 N	856	-0-	-0-	-0-		856	2	N	-0-			-0-
*12		950 N	950	-0-	-0-	-0-		950	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 224819 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11651 - 12772

01		5177 X	3781	-0-	-1396	-0-		3781	2	Y	-0-			78
02		4843 X	2998	-0-	-1845	-0-		2998	2	Y	-0-			78
03		5177 X	4707	-0-	-470	-0-		4707	2	Y	-0-			78
04		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-		5026	2	Y	-0-			78
05		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-		4832	2	Y	-0-			78
06		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-		4660	2	Y	-0-			78
07		5177 X	4579	-0-	-598	-0-		4579	2	Y	-0-			78
08		5177 X	4473	-0-	-704	-0-		4417	2	Y	51	88	1	41
09		5010 X	4331	-0-	-679	-0-		4312	2	Y	17			58
10		4836 X	4743	-0-	-93	-0-		4743	2	Y	-0-			58
11		4650 X	4365	-0-	-285	-0-		4365	2	Y	-0-			58
12		4588 X	4463	-0-	-125	-0-		4450	2	Y	12			70

TOTAL GAS PROD: 52,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MUNN "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224821		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12886 PERF.11049 - 12587				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2	N	-0-			-0-
02	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2	N	-0-			-0-
03	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2	N	-0-			-0-
04	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	N	-0-			-0-
05	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2	N	-0-			-0-
06	2700 X	2537	-0-	-163	-0-	2537	2	N	-0-			-0-
07	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2	N	-0-			-0-
08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2	N	-0-			-0-
09	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2	N	-0-			-0-
10	2790 X	2659	-0-	-131	-0-	2659	2	N	-0-			-0-
11	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2	N	-0-			-0-
12	2790 X	2646	-0-	-144	-0-	2646	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MORTON NO.1 GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 224825		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 12806 PERF.11208 - 12664				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2	N	-0-			-0-
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2	N	-0-			-0-
03	2046 N	1963	-0-	-83	-0-	1963	2	N	-0-			-0-
04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2	N	-0-			-0-
05	1860 N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2	N	-0-			-0-
06	1890 N	1563	-0-	-327	-0-	1563	2	N	-0-			-0-
07	2449 N	1933	-0-	-516	-0-	1933	2	N	-0-			-0-
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2	N	-0-			-0-
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2	N	-0-			-0-
10	1922 N	1917	-0-	-5	-0-	1917	2	N	-0-			-0-
11	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	1827	2	N	-0-			-0-
12	1922 N	1720	-0-	-202	-0-	1720	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,448		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 225287		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10980 - 12743				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2	N	-0-			-0-
02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2	N	-0-			-0-
03	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2	N	-0-			-0-
04	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2	N	-0-			-0-
05	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2	N	-0-			-0-
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2	N	-0-			-0-
07	2387 X	1857	-0-	-530	-0-	1857	2	N	-0-			-0-
08	2387 X	1697	-0-	-690	-0-	1697	2	N	-0-			-0-
09	2310 X	1641	-0-	-669	-0-	1641	2	N	-0-			-0-
10	2387 X	1920	-0-	-467	-0-	1920	2	N	-0-			-0-
11	2310 X	1650	-0-	-660	-0-	1650	2	N	-0-			-0-
*12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	225333	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	12771	PERF.11074 - 12594		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-			-0-
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
03	1550 N	1138	-0-	-412	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
04	1500 N	1041	-0-	-459	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
05	1550 N	832	-0-	-718	-0-	832	2		N	-0-			-0-
06	1110 N	967	-0-	-143	-0-	967	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	871	-0-	-214	-0-	871	2		N	-0-			-0-
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
09	960 N	503	-0-	-457	-0-	503	2		N	-0-			-0-
10	868 N	441	-0-	-427	-0-	441	2		N	-0-			-0-
11	840 N	760	-0-	-80	-0-	760	2		N	-0-			-0-
*12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	225347	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	13060	PERF. 7962 - 12846		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	465 N	389	-0-	-76	-0-	389	2		N	-0-			-0-
02	319 N	225	-0-	-94	-0-	225	2		N	-0-			-0-
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2		N	-0-			-0-
04	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	2		N	-0-			-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
06	390 N	300	-0-	-90	-0-	300	2		N	-0-			-0-
07	341 N	196	-0-	-145	-0-	196	2		N	-0-			-0-
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
09	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
10	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2		N	-0-			-0-
11	300 N	181	-0-	-119	-0-	181	2		N	-0-			-0-
12	341 N	243	-0-	-98	-0-	243	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SIMS, L. P. BROTHERS		WELL #:		2	RRCID ->	225720	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10864 - 12916		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2		N	-0-			-0-
02	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-			-0-
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		N	-0-			-0-
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-			-0-
05	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		N	-0-			-0-
06	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-			-0-
09	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2		N	-0-			-0-
10	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3141	-0-	141	141	3141	2		N	-0-			-0-
*12	3100 N	3034	-0-	-66	75	3034	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMAS, H. D. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 225789		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 12720 PERF.11044 - 12582				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2		N	-0-			-0-
02	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2		N	-0-			-0-
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 2		N	-0-			-0-
04	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2		N	-0-			-0-
05	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249 2		N	-0-			-0-
06	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 2		N	-0-			-0-
07	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 2		N	-0-			-0-
08	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 2		N	-0-			-0-
09	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 2		N	-0-			-0-
10	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 2		N	-0-			-0-
11	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 2		N	-0-			-0-
*12	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,314		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMS, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 226278		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 13178 PERF.10592 - 11652				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-			-0-
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-			-0-
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			-0-
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-			-0-
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-			-0-
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-			-0-
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-			-0-
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-			-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-			-0-
*12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 226279		COMPL. DATE 11/23/2006		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11258 - 12666				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4061 X	3904	-0-	-157	-0-	3904 2		N	-0-			-0-
02	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958 2		N	-0-			-0-
03	4061 X	3722	-0-	-339	-0-	3722 2		N	-0-			-0-
04	3780 X	3698	-0-	-82	-0-	3698 2		N	-0-			-0-
05	4185 X	3544	-0-	-641	-0-	3544 2		N	-0-			-0-
06	4050 X	3151	-0-	-899	-0-	3151 2		N	-0-			-0-
07	4185 X	3669	-0-	-516	-0-	3669 2		N	-0-			-0-
08	3813 X	3633	-0-	-180	-0-	3633 2		N	-0-			-0-
09	3690 X	3205	-0-	-485	-0-	3205 2		N	-0-			-0-
10	3658 X	3205	-0-	-453	-0-	3205 2		N	-0-			-0-
11	3540 X	3081	-0-	-459	-0-	3081 2		N	-0-			-0-
12	3658 X	2994	-0-	-664	-0-	2994 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226293 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 12838

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		1595 X	-0-	-0-	-1595	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*12		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1365	2				Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 226518 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11168 - 12738

01		1302 N	1220	-0-	-82	-0-	-0-	1220	2				N	-0-				-0-
02		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	2				N	-0-				-0-
03		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	2				N	-0-				-0-
04		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1614	2				N	-0-				-0-
05		1705 N	1388	-0-	-317	-0-	-0-	1388	2				N	-0-				-0-
06		1590 N	1387	-0-	-203	-0-	-0-	1387	2				N	-0-				-0-
07		1674 N	1430	-0-	-244	-0-	-0-	1430	2				N	-0-				-0-
08		1395 N	1358	-0-	-37	-0-	-0-	1358	2				N	-0-				-0-
09		1380 N	1244	-0-	-136	-0-	-0-	1244	2				N	-0-				-0-
10		1426 N	1263	-0-	-163	-0-	-0-	1263	2				N	-0-				-0-
11		1320 N	1272	-0-	-48	-0-	-0-	1272	2				N	-0-				-0-
*12		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	2				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 16,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 226935 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10742 - 12906

01		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	-0-	4203	2				N	-0-				-0-
02		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	-0-	3781	2				N	-0-				-0-
03		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	-0-	3871	2				N	-0-				-0-
04		4080 X	3357	-0-	-723	-0-	-0-	3357	2				N	-0-				-0-
05		4216 X	3288	-0-	-928	-0-	-0-	3288	2				N	-0-				-0-
06		4080 X	3406	-0-	-674	-0-	-0-	3406	2				N	-0-				-0-
07		4030 X	3587	-0-	-443	-0-	-0-	3587	2				N	-0-				-0-
08		3875 X	3335	-0-	-540	-0-	-0-	3335	2				N	-0-				-0-
09		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	-0-	3520	2				N	-0-				-0-
10		3596 X	3274	-0-	-322	-0-	-0-	3274	2				N	-0-				-0-
11		3480 X	3203	-0-	-277	-0-	-0-	3203	2				N	-0-				-0-
12		3627 X	3383	-0-	-244	-0-	-0-	3383	2				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 42,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	226941	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12703	PERF.11076 - 12570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1612 N	1487	-0-	-125	-0-	1487 2	N	-0-		-0-
02		1392 N	1354	-0-	-38	-0-	1354 2	N	-0-		-0-
03		1612 N	1312	-0-	-300	-0-	1312 2	N	-0-		-0-
04		1440 N	1257	-0-	-183	-0-	1257 2	N	-0-		-0-
05		1457 N	1309	-0-	-148	-0-	1309 2	N	-0-		-0-
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2	N	-0-		-0-
07		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2	N	-0-		-0-
08		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2	N	-0-		-0-
09		1290 N	1287	-0-	-3	-0-	1287 2	N	-0-		-0-
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	-0-		-0-
11		1320 N	1294	-0-	-26	-0-	1294 2	N	-0-		-0-
*12		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,035		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		28	RRCID ->	226942	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12888	PERF.11642 - 12713
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4650 X	3810	-0-	-840	-0-	3810 2	Y	-0-		-0-
02		4350 X	3312	-0-	-1038	-0-	3312 2	Y	-0-		-0-
03		4650 X	3707	-0-	-943	-0-	3707 2	Y	-0-		-0-
04		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814 2	Y	-0-		-0-
05		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847 2	Y	-0-		-0-
06		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 2	Y	-0-		-0-
07		3937 X	3625	-0-	-312	-0-	3625 2	Y	-0-		-0-
08		3937 X	3468	-0-	-469	-0-	3468 2	Y	-0-		-0-
09		3810 X	2950	-0-	-860	-0-	2950 2	Y	-0-		-0-
10		3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3896 2	Y	-0-		-0-
11		3750 X	3055	-0-	-695	-0-	3055 2	Y	-0-		-0-
12		3627 X	3553	-0-	-74	-0-	3553 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		42,784		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON, C. C.		WELL #:		28	RRCID ->	226943	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	12941	PERF.11660 - 12765
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2	Y	-0-		-0-
02		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2	Y	-0-		-0-
03		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 2	Y	-0-		-0-
04		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2	Y	-0-		-0-
05		3100 N	3520	-0-	420	420	3520 2	Y	-0-		-0-
06		3000 N	3356	-0-	356	776	3356 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	3590	-0-	490	1266	3590 2	Y	-0-		-0-
08		4468 X	3202	-0-	-1266	-0-	3202 2	Y	-0-		-0-
09		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2	Y	-0-		-0-
10		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2	Y	-0-		-0-
11		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147 2	Y	-0-		-0-
*12		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,613		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	227156	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	12960	PERF.11118 - 12801
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	3100 N	3394	-0-	294	294	3394	2		N	-0-	-0-
02	2474 N	2180	-0-	-294	-0-	2180	2		N	-0-	-0-
03	2170 N	2102	-0-	-68	-0-	2102	2		N	-0-	-0-
04	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-	-0-
05	2170 X	2030	-0-	-140	-0-	2030	2		N	-0-	-0-
06	2100 X	978	-0-	-1122	-0-	978	2		N	-0-	-0-
07	2170 X	659	-0-	-1511	-0-	659	2		N	-0-	-0-
08	2170 X	1077	-0-	-1093	-0-	1077	2		N	-0-	-0-
09	2100 X	461	-0-	-1639	-0-	461	2		N	-0-	-0-
10	651 N	277	-0-	-374	-0-	277	2		N	-0-	-0-
11	1050 N	267	-0-	-783	-0-	267	2		N	-0-	-0-
12	465 N	388	-0-	-77	-0-	388	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	227165	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10966 - 12168
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	2697 X	2216	-0-	-481	-0-	2216	2		Y	-0-	-0-
02	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2		Y	-0-	-0-
03	2697 X	1238	-0-	-1459	-0-	1238	2		Y	-0-	-0-
04	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2		Y	-0-	-0-
05	2697 N	2448	-0-	-249	-0-	2448	2		Y	-0-	-0-
06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		Y	-0-	-0-
07	2697 X	2043	-0-	-654	-0-	2043	2		Y	-0-	-0-
08	2697 X	1631	-0-	-1066	-0-	1631	2		Y	-0-	-0-
09	2610 X	1344	-0-	-1266	-0-	1344	2		Y	-0-	-0-
10	2449 X	1884	-0-	-565	-0-	1884	2		Y	-0-	-0-
11	2370 X	872	-0-	-1498	-0-	872	2		Y	-0-	-0-
12	2046 X	1490	-0-	-556	-0-	1490	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #:		17	RRCID ->	227169	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	13020	PERF. 7948 - 12837
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-	-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-
04	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2		N	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CAGLE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227289 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10852 - 11969												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2		Y	-0-	-0-
02		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		Y	-0-	-0-
03		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		Y	-0-	-0-
04		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		Y	-0-	-0-
05		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		Y	-0-	-0-
06		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2		Y	-0-	-0-
07		1395 N	217	-0-	-1178	-0-	217	2		Y	-0-	-0-
08		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2		Y	-0-	-0-
09		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		Y	-0-	-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-	-0-
11		1350 N	400	-0-	-950	-0-	400	2		Y	-0-	-0-
12		1395 N	309	-0-	-1086	-0-	309	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,802				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227297 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10772 - 13000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-	-0-
02		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2		N	-0-	-0-
03		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-	-0-
04		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2		N	-0-	-0-
05		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		N	-0-	-0-
06		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2		N	-0-	-0-
07		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2		N	-0-	-0-
08		2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2		N	-0-	-0-
09		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-	-0-
10		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		N	-0-	-0-
11		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2		N	-0-	-0-
*12		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			30,003				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

SIMS, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 228078 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10088 - 11120												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-	-0-
02		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-	-0-
03		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-	-0-
04		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-	-0-
05		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-	-0-
06		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-	-0-
07		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-	-0-
08		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-	-0-
09		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-	-0-
10		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-	-0-
11		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-	-0-
*12		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,060				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228549 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10642 - 12810

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679 2		Y	-0-			-0-
02		2262 X	2257	-0-	-5	-0-	2257 2		Y	-0-			-0-
03		2418 X	1941	-0-	-477	-0-	1941 2		Y	-0-			-0-
04		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411 2		Y	-0-			-0-
05		2418 X	2412	-0-	-6	-0-	2412 2		Y	-0-			-0-
06		2340 X	2128	-0-	-212	-0-	2128 2		Y	-0-			-0-
07		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2		Y	-0-			-0-
08		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2		Y	-0-			-0-
09		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2		Y	-0-			-0-
10		2418 N	2023	-0-	-395	-0-	2023 2		Y	-0-			-0-
11		2340 N	2054	-0-	-286	-0-	2054 2		Y	-0-			-0-
12		2418 N	2011	-0-	-407	-0-	2011 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 228866 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10447 - 13161

01		186 N	173	-0-	-13	-0-	173 2		Y	-0-			-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-			-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-			-0-
04		180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2		Y	-0-			-0-
05		186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2		Y	-0-			-0-
06		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
07		186 N	133	-0-	-53	-0-	133 2		Y	-0-			-0-
08		124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		Y	-0-			-0-
09		180 N	89	-0-	-91	-0-	89 2		Y	-0-			-0-
10		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2		Y	-0-			-0-
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		Y	-0-			-0-
*12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 228962 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11092 - 12612

01		3596 X	1607	-0-	-1989	-0-	1607 2		N	-0-			-0-
02		2378 X	2067	-0-	-311	-0-	2067 2		N	-0-			-0-
03		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2		N	-0-			-0-
04		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	2213 2		N	-0-			-0-
05		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623 2		N	-0-			-0-
06		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2		N	-0-			-0-
07		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2		N	-0-			-0-
08		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705 2		N	-0-			-0-
09		2700 X	2279	-0-	-421	-0-	2279 2		N	-0-			-0-
10		2790 X	2282	-0-	-508	-0-	2282 2		N	-0-			-0-
11		2700 X	1797	-0-	-903	-0-	1797 2		N	-0-			-0-
12		2697 X	1606	-0-	-1091	-0-	1606 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228963 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8078 - 12710

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1085 X	618	-0-	-467	-0-	618 2	N	-0-	69
02		870 N	683	-0-	-187	-0-	683 2	N	-0-	69
03		713 N	271	-0-	-442	-0-	271 2	N	-0-	69
04		600 N	207	-0-	-393	-0-	207 2	N	-0-	69
05		744 N	299	-0-	-445	-0-	299 2	N	-0-	69
06		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-	69
07		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-	69
08		310 N	289	-0-	-21	-0-	245 2	44 9 N	40 109 1	-0-
09		390 N	311	-0-	-79	-0-	311 2	N	-0-	-0-
10		341 N	228	-0-	-113	-0-	228 2	N	-0-	-0-
11		270 N	228	-0-	-42	-0-	228 2	N	-0-	-0-
12		310 N	232	-0-	-78	-0-	232 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 228966 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11119 - 12654

01		2852 N	2632	-0-	-220	-0-	2632 2	N	-0-	-0-
02		2668 N	2456	-0-	-212	-0-	2456 2	N	-0-	-0-
03		2852 N	2379	-0-	-473	-0-	2379 2	N	-0-	-0-
04		2550 N	2438	-0-	-112	-0-	2438 2	N	-0-	-0-
05		2635 N	2445	-0-	-190	-0-	2445 2	N	-0-	-0-
06		2310 N	1559	-0-	-751	-0-	1559 2	N	-0-	-0-
07		2511 N	2031	-0-	-480	-0-	2031 2	N	-0-	-0-
08		2449 N	2227	-0-	-222	-0-	2227 2	N	-0-	-0-
09		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2	N	-0-	-0-
10		2046 N	1922	-0-	-124	-0-	1922 2	N	-0-	-0-
11		2160 N	2118	-0-	-42	-0-	2118 2	N	-0-	-0-
12		2294 N	2255	-0-	-39	-0-	2255 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 26,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229201 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11360 - 12320

01		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2	N	-0-	-0-
02		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910 2	N	-0-	-0-
03		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2	N	-0-	-0-
04		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966 2	N	-0-	-0-
05		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953 2	N	-0-	-0-
06		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2	N	-0-	-0-
07		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 2	N	-0-	-0-
08		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 2	N	-0-	-0-
09		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2	N	-0-	-0-
10		3100 N	3125	-0-	25	25	3125 2	N	-0-	-0-
11		2483 N	2458	-0-	-25	-0-	2458 2	N	-0-	-0-
12		2511 N	2256	-0-	-255	-0-	2256 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 34,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229203		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11102 - 12642				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4278 X	3770	-0-	-508	-0-	3770	2		N	-0-		-0-
02	3741 X	3552	-0-	-189	-0-	3552	2		N	-0-		-0-
03	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2		N	-0-		-0-
04	3690 X	3584	-0-	-106	-0-	3584	2		N	-0-		-0-
05	3813 X	3736	-0-	-77	-0-	3736	2		N	-0-		-0-
06	3720 X	3563	-0-	-157	-0-	3563	2		N	-0-		-0-
07	3844 X	3617	-0-	-227	-0-	3617	2		N	-0-		-0-
08	3844 X	3061	-0-	-783	-0-	3061	2		N	-0-		-0-
09	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2		N	-0-		-0-
10	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2		N	-0-		-0-
11	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2		N	-0-		-0-
*12	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, C. C.		WELL #: 27		RRCID -> 229213		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 12945 PERF.11652 - 12733				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		Y	-0-		-0-
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		Y	-0-		-0-
03	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		Y	-0-		-0-
04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		Y	-0-		-0-
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		Y	-0-		-0-
06	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2		Y	-0-		-0-
07	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2		Y	-0-		-0-
08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		Y	-0-		-0-
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		Y	-0-		-0-
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2		Y	-0-		-0-
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		Y	-0-		-0-
*12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229420		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 12980 PERF.11212 - 12662				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	2		N	-0-		-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-		-0-
03	899 N	764	-0-	-135	-0-	764	2		N	-0-		-0-
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-		-0-
05	775 N	725	-0-	-50	-0-	725	2		N	-0-		-0-
06	750 N	719	-0-	-31	-0-	719	2		N	-0-		-0-
07	837 N	708	-0-	-129	-0-	708	2		N	-0-		-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-		-0-
09	720 N	688	-0-	-32	-0-	688	2		N	-0-		-0-
10	713 N	683	-0-	-30	-0-	683	2		N	-0-		-0-
11	720 N	663	-0-	-57	-0-	663	2		N	-0-		-0-
12	713 N	632	-0-	-81	-0-	632	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
FAILS GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 229421		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13008 PERF.10964 - 12924							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-				-0-
02	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-				-0-
03	2759 N	2425	-0-	-334	-0-	2425	2			N	-0-				-0-
04	2670 N	2233	-0-	-437	-0-	2233	2			N	-0-				-0-
05	2604 N	2292	-0-	-312	-0-	2292	2			N	-0-				-0-
06	2340 N	2085	-0-	-255	-0-	2085	2			N	-0-				-0-
07	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-				-0-
08	2294 N	2275	-0-	-19	-0-	2275	2			N	-0-				-0-
09	2100 N	1825	-0-	-275	-0-	1825	2			N	-0-				-0-
10	2418 N	2203	-0-	-215	-0-	2203	2			N	-0-				-0-
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-				-0-
*12	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 27,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAILS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229422		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 12942 PERF.11270 - 12757							
01	3813 X	3761	-0-	-52	-0-	3761	2			Y	-0-				-0-
02	3538 X	3354	-0-	-184	-0-	3354	2			Y	-0-				-0-
03	3782 X	3539	-0-	-243	-0-	3539	2			Y	-0-				-0-
04	3630 X	3418	-0-	-212	-0-	3418	2			Y	-0-				-0-
05	3751 X	3517	-0-	-234	-0-	3517	2			Y	-0-				-0-
06	3630 X	3309	-0-	-321	-0-	3309	2			Y	-0-				-0-
07	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			Y	-0-				-0-
08	3534 X	3314	-0-	-220	-0-	3314	2			Y	-0-				-0-
09	3420 X	3231	-0-	-189	-0-	3231	2			Y	-0-				-0-
10	3627 X	3283	-0-	-344	-0-	3283	2			Y	-0-				-0-
11	3510 X	3440	-0-	-70	-0-	3440	2			Y	-0-				-0-
12	3627 X	3519	-0-	-108	-0-	3519	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 41,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO.1 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 229423		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 13035 PERF.11578 - 12892							
01	3100 N	3467	-0-	367	1063	3467	2			N	-0-				-0-
02	2900 N	2849	-0-	-51	1012	2849	2			N	-0-				-0-
03	3857 X	2845	-0-	-1012	-0-	2845	2			N	-0-				-0-
04	2760 X	2541	-0-	-219	-0-	2541	2			N	-0-				-0-
05	2852 X	2435	-0-	-417	-0-	2435	2			N	-0-				-0-
06	2760 X	2392	-0-	-368	-0-	2392	2			N	-0-				-0-
07	2852 X	2824	-0-	-28	-0-	2824	2			N	-0-				-0-
08	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-				-0-
09	2550 X	2115	-0-	-435	-0-	2115	2			N	-0-				-0-
10	2821 N	2430	-0-	-391	-0-	2430	2			N	-0-				-0-
11	2760 N	2202	-0-	-558	-0-	2202	2			N	-0-				-0-
*12	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 31,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
THOMPSON, C. C.		WELL #: 26		RRCID -> 229551		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 12811 PERF.11320 - 13096					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2		Y	-0-			-0-
02	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		Y	-0-			-0-
03	1364 X	1150	-0-	-214	-0-	1150	2		Y	-0-			-0-
04	1320 X	782	-0-	-538	-0-	782	2		Y	-0-			-0-
05	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2		Y	-0-			-0-
06	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		Y	-0-			-0-
07	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2		Y	-0-			-0-
08	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2		Y	-0-			-0-
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		Y	-0-			-0-
10	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2		Y	-0-			-0-
11	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2		Y	-0-			-0-
*12	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,097		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 229674		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11706 - 12180					
01	3317 X	3280	-0-	-37	-0-	3280	2		Y	-0-			-0-
02	3103 X	3062	-0-	-41	-0-	3062	2		Y	-0-			-0-
03	3317 X	3236	-0-	-81	-0-	3236	2		Y	-0-			-0-
04	3210 X	3143	-0-	-67	-0-	3143	2		Y	-0-			-0-
05	3317 X	3224	-0-	-93	-0-	3224	2		Y	-0-			-0-
06	3180 X	3161	-0-	-19	-0-	3161	2		Y	-0-			-0-
07	3286 X	3262	-0-	-24	-0-	3262	2		Y	-0-			-0-
08	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2		Y	-0-			-0-
09	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		Y	-0-			-0-
10	3255 X	3157	-0-	-98	-0-	3157	2		Y	-0-			-0-
11	3150 X	3142	-0-	-8	-0-	3142	2		Y	-0-			-0-
12	3286 X	2933	-0-	-353	-0-	2933	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 229717		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 12793 PERF.11029 - 12616					
01	3100 N	3112	-0-	12	12	3112	2		Y	-0-			-0-
02	2755 N	2743	-0-	-12	-0-	2743	2		Y	-0-			-0-
03	2635 N	1913	-0-	-722	-0-	1913	2		Y	-0-			-0-
04	2790 N	2043	-0-	-747	-0-	2043	2		Y	-0-			-0-
05	2883 N	2085	-0-	-798	-0-	2085	2		Y	-0-			-0-
06	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2		Y	-0-			-0-
07	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2		Y	-0-			-0-
08	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		Y	-0-			-0-
09	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2		Y	-0-			-0-
10	2697 N	2128	-0-	-569	-0-	2128	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3048	-0-	48	48	3048	2		Y	-0-			-0-
*12	3100 N	3135	-0-	35	83	3135	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	229849	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11217 - 12180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 X	2884	-0-	-216	-0-	2884	2	N	-0-		-0-
02		2900 X	2590	-0-	-310	-0-	2590	2	N	-0-		-0-
03		3100 X	2694	-0-	-406	-0-	2694	2	N	-0-		-0-
04		2910 X	2644	-0-	-266	-0-	2644	2	N	-0-		-0-
05		2976 X	2253	-0-	-723	-0-	2253	2	N	-0-		-0-
06		2790 X	1791	-0-	-999	-0-	1791	2	N	-0-		-0-
07		2728 N	2547	-0-	-181	-0-	2547	2	N	-0-		-0-
08		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2	N	-0-		-0-
09		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2	N	-0-		-0-
10		2542 N	2435	-0-	-107	-0-	2435	2	N	-0-		-0-
11		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2	N	-0-		-0-
12		2697 N	2330	-0-	-367	-0-	2330	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,581		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	229862	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	12389	PERF.11416 - 12188	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2883 X	319	-0-	-2564	-0-	319	2	Y	-0-		-0-
02		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	Y	-0-		-0-
03		1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	Y	-0-		-0-
04		1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	Y	-0-		-0-
05		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2	Y	-0-		-0-
06		1650 X	1641	-0-	-9	-0-	1641	2	Y	-0-		-0-
07		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2	Y	-0-		-0-
08		2387 X	1927	-0-	-460	-0-	1927	2	Y	-0-		-0-
09		2310 X	1644	-0-	-666	-0-	1644	2	Y	-0-		-0-
10		2387 X	2003	-0-	-384	-0-	2003	2	Y	-0-		-0-
11		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2	Y	-0-		-0-
*12		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,677		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM, J. A. GU II		WELL #:		9	RRCID ->	229886	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11050 - 12472	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1953 X	1002	-0-	-951	-0-	1002	2	Y	-0-		-0-
02		2900 N	3051	-0-	151	151	3051	2	Y	-0-		-0-
03		2561 N	2410	-0-	-151	-0-	2410	2	Y	-0-		-0-
04		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	Y	-0-		-0-
05		3100 X	1688	-0-	-1412	-0-	1688	2	Y	-0-		-0-
06		3000 X	1606	-0-	-1394	-0-	1606	2	Y	-0-		-0-
07		3100 X	1923	-0-	-1177	-0-	1923	2	Y	-0-		-0-
08		2418 X	2251	-0-	-167	-0-	2251	2	Y	-0-		-0-
09		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2	Y	-0-		-0-
10		2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2	Y	-0-		-0-
11		2190 N	2129	-0-	-61	-0-	2129	2	Y	-0-		-0-
*12		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FAILS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229896		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 12843 PERF.11486 - 12660			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2	Y	-0-		-0-
02	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2	Y	-0-		-0-
03	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	Y	-0-		-0-
04	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2	Y	-0-		-0-
05	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2	Y	-0-		-0-
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	Y	-0-		-0-
07	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	Y	-0-		-0-
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	Y	-0-		-0-
09	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2	Y	-0-		-0-
10	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	Y	-0-		-0-
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2	Y	-0-		-0-
*12	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,999		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WILBURN		WELL #: 6		RRCID -> 229899		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12184 PERF.11332 - 12092			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1643 N	776	-0-	-867	-0-	776	2	Y	-0-		-0-
02	2900 N	16374	-0-	13474	13474	16374	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	10504	-0-	7404	20878	10504	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	4672	-0-	1672	22550	4672	2	Y	-0-		-0-
05	27161 X	4611	-0-	-22550	-0-	4611	2	Y	-0-		-0-
06	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	10551	2	Y	-0-		-0-
07	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2	Y	-0-		-0-
08	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2	Y	-0-		-0-
09	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2	Y	-0-		-0-
10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2	Y	-0-		-0-
11	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2	Y	-0-		-0-
*12	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		76,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRASELTON		WELL #: 1		RRCID -> 229917		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11254 - 13330			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2	N	-0-		-0-
02	1218 N	1046	-0-	-172	-0-	1046	2	N	-0-		-0-
03	1364 N	1235	-0-	-129	-0-	1235	2	N	-0-		-0-
04	1710 N	1279	-0-	-431	-0-	1279	2	N	-0-		-0-
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	N	-0-		-0-
06	1200 N	1099	-0-	-101	-0-	1099	2	N	-0-		-0-
07	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	1223	2	N	-0-		-0-
08	1612 N	1485	-0-	-127	-0-	1485	2	N	-0-		-0-
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	N	-0-		-0-
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-		-0-
11	1440 N	1379	-0-	-61	-0-	1379	2	N	-0-		-0-
12	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	1482	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229925		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 12846 PERF.11260 - 12744					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2418	X	2262	-0-	-156	-0-	2262	2	N	-0-			-0-
02	2088	N	2071	-0-	-17	-0-	2071	2	N	-0-			-0-
03	2356	N	2191	-0-	-165	-0-	2191	2	N	-0-			-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	-0-			-0-
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2	N	-0-			-0-
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	2057	-0-	-454	-0-	2057	2	N	-0-			-0-
08	2604	N	2208	-0-	-396	-0-	2208	2	N	-0-			-0-
09	2190	N	1996	-0-	-194	-0-	1996	2	N	-0-			-0-
10	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	2	N	-0-			-0-
11	2130	N	913	-0-	-1217	-0-	913	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1111	-0-	-966	-0-	1111	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229927		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11738 - 13007					
01	2542	X	1953	-0-	-589	-0-	1953	2	N	-0-			-0-
02	2378	X	1693	-0-	-685	-0-	1693	2	N	-0-			-0-
03	2542	X	1879	-0-	-663	-0-	1879	2	N	-0-			-0-
04	2190	X	801	-0-	-1389	-0-	801	2	N	-0-			-0-
05	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2	N	-0-			-0-
06	1890	X	912	-0-	-978	-0-	912	2	N	-0-			-0-
07	1891	X	1753	-0-	-138	-0-	1753	2	N	-0-			-0-
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2	N	-0-			-0-
09	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3818	2	N	99	73	1	26
10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2	N	-0-			26
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2	N	-0-			26
*12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2	N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		29,229		TOTAL CONDENSATE PROD:		99							

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 229965		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 12774 PERF.11028 - 12586					
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2	Y	-0-			-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	Y	-0-			-0-
03	2263	N	2128	-0-	-135	-0-	2128	2	Y	-0-			-0-
04	1920	N	1808	-0-	-112	-0-	1808	2	Y	-0-			-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	Y	-0-			-0-
06	2070	N	1740	-0-	-330	-0-	1740	2	Y	-0-			-0-
07	1860	N	1388	-0-	-472	-0-	1388	2	Y	-0-			-0-
08	1860	N	1405	-0-	-455	-0-	1405	2	Y	-0-			-0-
09	1740	N	1113	-0-	-627	-0-	1113	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	1172	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1194	-0-	-156	-0-	1194	2	Y	-0-			-0-
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		18		RRCID -> 229967		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 13279		PERF.10442 - 13058	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-	-0-	
02		116 N	56	-0-	-60	-0-	56	2		Y	-0-	-0-	
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-	
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-	-0-	
05		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2		Y	-0-	-0-	
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-	-0-	
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-	-0-	
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-	-0-	
09		150 N	76	-0-	-74	-0-	76	2		Y	-0-	-0-	
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			426		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 229970		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 13107		PERF.11386 - 12908

01		2263 N	1723	-0-	-540	-0-	1723	2		N	-0-	-0-
02		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2		N	-0-	-0-
03		2201 N	2066	-0-	-135	-0-	2066	2		N	-0-	-0-
04		1680 N	1186	-0-	-494	-0-	1186	2		N	-0-	-0-
05		2201 N	1621	-0-	-580	-0-	1621	2		N	-0-	-0-
06		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-	-0-
07		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-	-0-
08		1612 N	1487	-0-	-125	-0-	1487	2		N	-0-	-0-
09		2040 N	1601	-0-	-439	-0-	1601	2		N	-0-	-0-
10		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-	-0-
11		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-	-0-
*12		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,431		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KNIGHT GAS UNIT NO.1		WELL #:		18		RRCID -> 230035		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12525		PERF.11384 - 12294

01		2418 X	548	-0-	-1870	-0-	548	2		Y	-0-	-0-
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		Y	-0-	-0-
03		651 N	536	-0-	-115	-0-	536	2		Y	-0-	-0-
04		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		Y	-0-	-0-
05		651 N	494	-0-	-157	-0-	494	2		Y	-0-	-0-
06		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		Y	-0-	-0-
07		589 N	468	-0-	-121	-0-	468	2		Y	-0-	-0-
08		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-	-0-
09		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		Y	-0-	-0-
10		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		Y	-0-	-0-
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		Y	-0-	-0-
12		899 N	855	-0-	-44	-0-	855	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,979		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
FAILS GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	230118	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10288 - 11370			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	230138	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11160 - 12534			
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-	-0-			
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-	-0-			
03	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2	N	-0-	-0-			
04	510	N	351	-0-	-159	-0-	351	2	N	-0-	-0-			
05	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	2	N	-0-	-0-			
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-	-0-			
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2	N	-0-	-0-			
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-	-0-			
09	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	2	N	-0-	-0-			
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2	N	-0-	-0-			
11	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2	N	-0-	-0-			
12	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			5,637				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	230155	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11014 - 12438			
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2	N	-0-	-0-			
02	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2	N	-0-	-0-			
03	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2	N	-0-	-0-			
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2	N	-0-	-0-			
05	3100	N	3588	-0-	488	488	3588	2	N	-0-	-0-			
06	3000	N	3606	-0-	606	1094	3606	2	N	-0-	-0-			
07	3100	N	3895	-0-	795	1889	3895	2	N	-0-	-0-			
08	4522	X	2633	-0-	-1889	-0-	2633	2	N	-0-	-0-			
09	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2	N	-0-	-0-			
10	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2	N	-0-	-0-			
11	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2	N	-0-	-0-			
*12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:			35,564				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CRAIG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230159		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13115 PERF. 8548 - 12890	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2759 X	2323	-0-	-436	-0-	2323 2	N	-0-	-0-
02	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2	N	-0-	-0-
03	2480 N	2448	-0-	-32	-0-	2448 2	N	-0-	-0-
04	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 2	N	-0-	-0-
05	2325 N	2024	-0-	-301	-0-	2024 2	N	-0-	-0-
06	2370 N	1594	-0-	-776	-0-	1594 2	N	-0-	-0-
07	2449 N	1864	-0-	-585	-0-	1864 2	N	-0-	-0-
08	2015 N	1785	-0-	-230	-0-	1785 2	N	-0-	-0-
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2	N	-0-	-0-
10	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2	N	-0-	-0-
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2	N	-0-	-0-
*12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,165		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 230161		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11246 - 12748	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3379 X	3057	-0-	-322	-0-	3057 2	N	-0-	-0-
02	2958 X	2581	-0-	-377	-0-	2581 2	N	-0-	-0-
03	3162 X	3150	-0-	-12	-0-	3150 2	N	-0-	-0-
04	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 2	N	-0-	-0-
05	3069 X	2804	-0-	-265	-0-	2804 2	N	-0-	-0-
06	3060 X	2370	-0-	-690	-0-	2370 2	N	-0-	-0-
07	3162 X	2862	-0-	-300	-0-	2862 2	N	-0-	-0-
08	3162 X	2754	-0-	-408	-0-	2754 2	N	-0-	-0-
09	2970 X	2272	-0-	-698	-0-	2272 2	N	-0-	-0-
10	2852 X	2758	-0-	-94	-0-	2758 2	N	-0-	-0-
11	2760 X	2683	-0-	-77	-0-	2683 2	N	-0-	-0-
*12	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 230189		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 12890 PERF.11526 - 12756	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 2	N	-0-	-0-
02	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2	N	-0-	-0-
03	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2	N	-0-	-0-
04	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952 2	N	-0-	-0-
05	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 2	N	-0-	-0-
06	2760 X	2711	-0-	-49	-0-	2711 2	N	-0-	-0-
07	2852 X	2809	-0-	-43	-0-	2809 2	N	-0-	-0-
08	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215 2	N	-0-	-0-
09	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 2	N	-0-	-0-
10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 2	N	-0-	-0-
11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807 2	N	-0-	-0-
12	2852 X	2830	-0-	-22	-0-	2830 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,647		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 230199		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10776 - 12644	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		2170 N	1994	-0-	-176	-0-	1994 2	N	-0-		-0-
02		1827 N	1738	-0-	-89	-0-	1738 2	N	-0-		-0-
03		2356 N	1805	-0-	-551	-0-	1805 2	N	-0-		-0-
04		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104 2	N	-0-		-0-
05		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2	N	-0-		-0-
06		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2	N	-0-		-0-
07		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2	N	-0-		-0-
08		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200 2	N	-0-		-0-
09		2040 N	1311	-0-	-729	-0-	1311 2	N	-0-		-0-
10		2325 N	1843	-0-	-482	-0-	1843 2	N	-0-		-0-
11		2130 N	1720	-0-	-410	-0-	1720 2	N	-0-		-0-
*12		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,964			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		17		RRCID -> 230269		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 12803 PERF.11196 - 12705	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-		-0-
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-		-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			413			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		14		RRCID -> 230271		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11195 - 12756	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		2759 X	2171	-0-	-588	-0-	2171 2	N	-0-		-0-
02		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2	N	-0-		-0-
03		2945 N	2788	-0-	-157	-0-	2788 2	N	-0-		-0-
04		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2	N	-0-		-0-
05		2759 N	2423	-0-	-336	-0-	2423 2	N	-0-		-0-
06		2700 N	2242	-0-	-458	-0-	2242 2	N	-0-		-0-
07		2604 N	2366	-0-	-238	-0-	2366 2	N	-0-		-0-
08		2418 N	2139	-0-	-279	-0-	2139 2	N	-0-		-0-
09		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2	N	-0-		-0-
10		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2	N	-0-		-0-
11		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2	N	-0-		-0-
12		2573 N	2365	-0-	-208	-0-	2365 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,791			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	230273	COMPL. DATE	12/25/2006	TOTAL DEPTH	12954	PERF.11250 - 12784
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		2232 X	1277	-0-	-955	-0-	1277 2	N	-0-	-0-	
02		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2	N	-0-	-0-	
03		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762 2	N	-0-	-0-	
04		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5243 2	N	-0-	-0-	
05		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890 2	N	-0-	-0-	
06		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262 2	N	-0-	-0-	
07		2232 X	1837	-0-	-395	-0-	1837 2	N	-0-	-0-	
08		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 2	N	-0-	-0-	
09		2160 X	1771	-0-	-389	-0-	1771 2	N	-0-	-0-	
10		2232 X	1625	-0-	-607	-0-	1625 2	N	-0-	-0-	
11		2160 X	1746	-0-	-414	-0-	1746 2	N	-0-	-0-	
12		2232 X	2139	-0-	-93	-0-	2139 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	230290	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11376 - 12840
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		1705 N	1584	-0-	-121	-0-	1584 2	N	-0-	-0-	
02		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2	N	-0-	-0-	
03		1674 N	1151	-0-	-523	-0-	1151 2	N	-0-	-0-	
04		1530 N	1034	-0-	-496	-0-	1034 2	N	-0-	-0-	
05		1612 N	1102	-0-	-510	-0-	1102 2	N	-0-	-0-	
06		1110 N	999	-0-	-111	-0-	999 2	N	-0-	-0-	
07		1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1011 2	N	-0-	-0-	
08		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2	N	-0-	-0-	
09		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	N	-0-	-0-	
10		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2	N	-0-	-0-	
11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-	-0-	
*12		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,036		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	230295	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	13230	PERF.10866 - 11434
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		806 N	781	-0-	-25	-0-	781 2	Y	-0-	-0-	
02		725 N	722	-0-	-3	-0-	722 2	Y	-0-	-0-	
03		806 N	764	-0-	-42	-0-	764 2	Y	-0-	-0-	
04		750 N	734	-0-	-16	-0-	734 2	Y	-0-	-0-	
05		775 N	743	-0-	-32	-0-	743 2	Y	-0-	-0-	
06		750 N	704	-0-	-46	-0-	704 2	Y	-0-	-0-	
07		744 N	712	-0-	-32	-0-	712 2	Y	-0-	-0-	
08		744 N	725	-0-	-19	-0-	725 2	Y	-0-	-0-	
09		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2	Y	-0-	-0-	
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 2	Y	-0-	-0-	
11		690 N	689	-0-	-1	-0-	689 2	Y	-0-	-0-	
12		713 N	690	-0-	-23	-0-	690 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		19		RRCID -> 230457		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13230		PERF.11254 - 13006
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	Y	-0-			-0-
02		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2	Y	-0-			-0-
03		806 N	771	-0-	-35	-0-	771 2	Y	-0-			-0-
04		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2	Y	-0-			-0-
05		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2	Y	-0-			-0-
06		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2	Y	-0-			-0-
07		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2	Y	-0-			-0-
08		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2	Y	-0-			-0-
09		1110 N	1030	-0-	-80	-0-	1030 2	Y	-0-			-0-
10		1333 N	983	-0-	-350	-0-	983 2	Y	-0-			-0-
11		1290 N	785	-0-	-505	-0-	785 2	Y	-0-			-0-
12		1054 N	948	-0-	-106	-0-	948 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,094		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		12		RRCID -> 230667		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11477 - 12628
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1240 N	1172	-0-	-68	-0-	1172 2	Y	-0-			-0-
02		1247 N	1081	-0-	-166	-0-	1081 2	Y	-0-			-0-
03		1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176 2	Y	-0-			-0-
04		1140 N	1099	-0-	-41	-0-	1099 2	Y	-0-			-0-
05		1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1126 2	Y	-0-			-0-
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2	Y	-0-			-0-
07		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	Y	-0-			-0-
08		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2	Y	-0-			-0-
09		1140 N	1074	-0-	-66	-0-	1074 2	Y	-0-			-0-
10		1178 N	1076	-0-	-102	-0-	1076 2	Y	-0-			-0-
11		1110 N	1024	-0-	-86	-0-	1024 2	Y	-0-			-0-
12		1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1065 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		18		RRCID -> 231220		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13041		PERF.11332 - 12760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2	N	-0-			-0-
02		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2	N	-0-			-0-
03		930 N	724	-0-	-206	-0-	724 2	N	-0-			-0-
04		1680 N	791	-0-	-889	-0-	791 2	N	-0-			-0-
05		1767 N	807	-0-	-960	-0-	807 2	N	-0-			-0-
06		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-			-0-
07		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-			-0-
08		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-			-0-
09		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2	N	-0-			-0-
10		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-			-0-
11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2	N	-0-			-0-
12		1271 N	1006	-0-	-265	-0-	1006 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	231240	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH 12970	PERF.11332 - 12766		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		4650 X	4309	-0-	-341	-0-	4309 2		N	-0-		-0-
02		4350 X	3059	-0-	-1291	-0-	3059 2		N	-0-		-0-
03		4650 X	4141	-0-	-509	-0-	4141 2		N	-0-		-0-
04		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919 2		N	-0-		-0-
05		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4406 2		N	-0-		-0-
06		4170 X	3872	-0-	-298	-0-	3872 2		N	-0-		-0-
07		4650 X	3975	-0-	-675	-0-	3975 2		N	-0-		-0-
08		4650 X	3897	-0-	-753	-0-	3897 2		N	-0-		-0-
09		4500 X	3618	-0-	-882	-0-	3618 2		N	-0-		-0-
10		4402 X	3589	-0-	-813	-0-	3589 2		N	-0-		-0-
11		3870 X	3435	-0-	-435	-0-	3435 2		N	-0-		-0-
12		3968 X	3444	-0-	-524	-0-	3444 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID ->	231358	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH 13184	PERF.11470 - 12956		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		1891 N	1748	-0-	-143	-0-	1748 2		N	-0-		-0-
02		1711 N	1582	-0-	-129	-0-	1582 2		N	-0-		-0-
03		1798 N	1742	-0-	-56	-0-	1742 2		N	-0-		-0-
04		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		N	-0-		-0-
05		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-		-0-
06		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		N	-0-		-0-
07		1829 N	1796	-0-	-33	-0-	1796 2		N	-0-		-0-
08		1767 N	1709	-0-	-58	-0-	1709 2		N	-0-		-0-
09		1680 N	1669	-0-	-11	-0-	1669 2		N	-0-		-0-
10		1798 N	1643	-0-	-155	-0-	1643 2		N	-0-		-0-
11		1650 N	1556	-0-	-94	-0-	1556 2		N	-0-		-0-
12		1736 N	1476	-0-	-260	-0-	1476 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	231361	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH 12945	PERF.10720 - 12736		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		3038 X	2007	-0-	-1031	-0-	2007 2		Y	-0-		-0-
02		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2		Y	-0-		-0-
03		2418 N	2109	-0-	-309	-0-	2109 2		Y	-0-		-0-
04		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		Y	-0-		-0-
05		2728 N	2249	-0-	-479	-0-	2249 2		Y	-0-		-0-
06		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2		Y	-0-		-0-
07		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2		Y	-0-		-0-
08		3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2		Y	-0-		-0-
09		3000 N	3027	-0-	27	27	3027 2		Y	-0-		-0-
10		2777 N	2750	-0-	-27	-0-	2750 2		Y	-0-		-0-
11		3000 N	3036	-0-	36	36	3036 2		Y	-0-		-0-
12		3038 X	2835	-0-	-203	-0-	2835 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,409		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 231362		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12657 PERF.11150 - 12544	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2325 X	1753	-0-	-572	-0-	1753 2	N	-0-	-0-
02	2001 N	1795	-0-	-206	-0-	1795 2	N	-0-	-0-
03	1953 N	1918	-0-	-35	-0-	1918 2	N	-0-	-0-
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2	N	-0-	-0-
05	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	1862 2	N	-0-	-0-
06	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1795 2	N	-0-	-0-
07	1891 N	1480	-0-	-411	-0-	1480 2	N	-0-	-0-
08	1860 N	1387	-0-	-473	-0-	1387 2	N	-0-	-0-
09	1800 N	1597	-0-	-203	-0-	1597 2	N	-0-	-0-
10	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2	N	-0-	-0-
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2	N	-0-	-0-
*12	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,264		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231365		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11206 - 12662	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	4572 2	N	-0-	-0-
02	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323 2	N	-0-	-0-
03	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 2	N	-0-	-0-
04	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165 2	N	-0-	-0-
05	3813 X	2704	-0-	-1109	-0-	2704 2	N	-0-	-0-
06	3690 X	2220	-0-	-1470	-0-	2220 2	N	-0-	-0-
07	3813 X	2068	-0-	-1745	-0-	2068 2	N	-0-	-0-
08	3813 X	2095	-0-	-1718	-0-	2095 2	N	-0-	-0-
09	3690 X	1873	-0-	-1817	-0-	1873 2	N	-0-	-0-
10	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2	N	-0-	-0-
11	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571 2	N	-0-	-0-
12	2108 X	1757	-0-	-351	-0-	1757 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HUDSON "A"		WELL #: 6		RRCID -> 231368		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 12778 PERF.11036 - 12624	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2	N	-0-	-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-	-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-	-0-
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2	N	-0-	-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2	N	-0-	-0-
06	390 N	342	-0-	-48	-0-	342 2	N	-0-	-0-
07	1085 N	135	-0-	-950	-0-	135 2	N	-0-	-0-
08	248 N	118	-0-	-130	-0-	118 2	N	-0-	-0-
09	330 N	128	-0-	-202	-0-	128 2	N	-0-	-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 2	N	-0-	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-	-0-
*12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,383		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		13	RRCID ->	231370	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	12777	PERF.11120 - 12620		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3565 X	2225	-0-	-1340	-0-		2225	2	Y	-0-		-0-	
02	3074 X	2438	-0-	-636	-0-		2438	2	Y	-0-		-0-	
03	3286 X	2133	-0-	-1153	-0-		2133	2	Y	-0-		-0-	
04	2910 X	2646	-0-	-264	-0-		2646	2	Y	-0-		-0-	
05	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-		3273	2	Y	-0-		-0-	
06	2520 X	2473	-0-	-47	-0-		2473	2	Y	-0-		-0-	
07	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-		3474	2	Y	-0-		-0-	
08	3286 X	3156	-0-	-130	-0-		3156	2	Y	-0-		-0-	
09	3180 X	2458	-0-	-722	-0-		2458	2	Y	-0-		-0-	
10	3472 X	3407	-0-	-65	-0-		3407	2	Y	-0-		-0-	
11	3360 X	2414	-0-	-946	-0-		2414	2	Y	-0-		-0-	
12	3472 X	2971	-0-	-501	-0-		2971	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		33,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	231889	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13236	PERF. 8549 - 13021	
01	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-		2788	2	Y	-0-	-0-	
02	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-		2621	2	Y	-0-	-0-	
03	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-		2853	2	Y	-0-	-0-	
04	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-		2770	2	Y	-0-	-0-	
05	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-		2864	2	Y	-0-	-0-	
06	2430 N	2192	-0-	-238	-0-		2192	2	Y	-0-	-0-	
07	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-		2613	2	Y	-0-	-0-	
08	2511 N	861	-0-	-1650	-0-		861	2	Y	-0-	-0-	
09	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-				Y	-0-	-0-	
10	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-				Y	-0-	-0-	
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		31	RRCID ->	232121	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	12985	PERF.10786 - 12837	
01	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-		3188	2	Y	-0-	-0-	
02	2813 N	1485	-0-	-1328	-0-		1485	2	Y	-0-	-0-	
03	3007 N	2113	-0-	-894	-0-		2113	2	Y	-0-	-0-	
04	2910 X	2304	-0-	-606	-0-		2304	2	Y	-0-	-0-	
05	3007 X	2151	-0-	-856	-0-		2151	2	Y	-0-	-0-	
06	2910 X	1027	-0-	-1883	-0-		1027	2	Y	-0-	-0-	
07	2387 X	2034	-0-	-353	-0-		2034	2	Y	-0-	-0-	
08	2387 X	2042	-0-	-345	-0-		2042	2	Y	-0-	-0-	
09	2310 X	2068	-0-	-242	-0-		2068	2	Y	-0-	-0-	
10	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-		2191	2	Y	-0-	-0-	
11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-		2181	2	Y	-0-	-0-	
*12	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-		2246	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,030		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THOMAS, H.D. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	232181	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH 12747	PERF.11002 - 12600		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949 2		N	-0-	-0-	
02		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 2		N	-0-	-0-	
03		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735 2		N	-0-	-0-	
04		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945 2		N	-0-	-0-	
05		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888 2		N	-0-	-0-	
06		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432 2		N	-0-	-0-	
07		3937 X	3805	-0-	-132	-0-	3805 2		N	-0-	-0-	
08		3937 X	3891	-0-	-46	-0-	3891 2		N	-0-	-0-	
09		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 2		N	-0-	-0-	
10		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4256 2		N	-0-	-0-	
11		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332 2		N	-0-	-0-	
*12		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			53,485			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	232345	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH 13148	PERF.11470 - 12890		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		2790 X	2468	-0-	-322	-0-	2468 2		Y	-0-	-0-	
02		2494 X	2393	-0-	-101	-0-	2393 2		Y	-0-	-0-	
03		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2		Y	-0-	-0-	
04		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2		Y	-0-	-0-	
05		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 2		Y	-0-	-0-	
06		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2		Y	-0-	-0-	
07		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2		Y	-0-	-0-	
08		2883 X	2790	-0-	-93	-0-	2790 2		Y	-0-	-0-	
09		3060 X	2401	-0-	-659	-0-	2401 2		Y	-0-	-0-	
10		3162 X	2423	-0-	-739	-0-	2423 2		Y	-0-	-0-	
11		3060 X	2338	-0-	-722	-0-	2338 2		Y	-0-	-0-	
12		2790 X	2348	-0-	-442	-0-	2348 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			31,265			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUDSON "A"		WELL #:		4R	RRCID ->	233240	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH 12825	PERF.11024 - 12612		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2		N	-0-	-0-	
02		3741 X	3692	-0-	-49	-0-	3692 2		N	-0-	-0-	
03		3999 X	3885	-0-	-114	-0-	3885 2		N	-0-	-0-	
04		3870 X	3575	-0-	-295	-0-	3575 2		N	-0-	-0-	
05		3937 X	3677	-0-	-260	-0-	3677 2		N	-0-	-0-	
06		3810 X	3582	-0-	-228	-0-	3582 2		N	-0-	-0-	
07		3937 X	3731	-0-	-206	-0-	3731 2		N	-0-	-0-	
08		3875 X	3692	-0-	-183	-0-	3692 2		N	-0-	-0-	
09		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620 2		N	-0-	-0-	
10		3720 X	3618	-0-	-102	-0-	3618 2		N	-0-	-0-	
11		3600 X	3403	-0-	-197	-0-	3403 2		N	-0-	-0-	
12		3751 X	3748	-0-	-3	-0-	3748 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			44,122			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233242		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 13220 PERF.10866 - 12992	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 2	Y	-0-	-0-
02	2088 N	2041	-0-	-47	-0-	2041 2	Y	-0-	-0-
03	2201 N	1939	-0-	-262	-0-	1939 2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	3265	-0-	265	265	3265 2	Y	-0-	-0-
05	2779 N	2514	-0-	-265	-0-	2514 2	Y	-0-	-0-
06	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2	Y	-0-	-0-
07	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838 2	Y	-0-	-0-
08	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479 2	Y	-0-	-0-
09	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2	Y	-0-	-0-
10	2294 X	2214	-0-	-80	-0-	2214 2	Y	-0-	-0-
11	2220 X	1616	-0-	-604	-0-	1616 2	Y	-0-	-0-
12	2294 X	1833	-0-	-461	-0-	1833 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		28,186		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 233252		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 12820 PERF.11256 - 12645	
01	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999 2	N	-0-	-0-
02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680 2	N	-0-	-0-
03	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3664 2	N	-0-	-0-
04	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275 2	N	-0-	-0-
05	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 2	N	-0-	-0-
06	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2	N	-0-	-0-
07	2852 X	2770	-0-	-82	-0-	2770 2	N	-0-	-0-
08	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313 2	N	-0-	-0-
09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139 2	N	-0-	-0-
10	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 2	N	-0-	-0-
11	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166 2	N	-0-	-0-
*12	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		39,933		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 233255		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11036 - 12610	
01	2170 X	1477	-0-	-693	-0-	1477 2	Y	-0-	-0-
02	1160 N	1099	-0-	-61	-0-	1099 2	Y	-0-	-0-
03	1488 N	816	-0-	-672	-0-	816 2	Y	-0-	-0-
04	1440 N	841	-0-	-599	-0-	841 2	Y	-0-	-0-
05	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	1088 2	Y	-0-	-0-
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2	Y	-0-	-0-
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2	Y	-0-	-0-
08	1085 N	912	-0-	-173	-0-	912 2	Y	-0-	-0-
09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2	Y	-0-	-0-
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2	Y	-0-	-0-
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2	Y	-0-	-0-
12	1953 N	1052	-0-	-901	-0-	1052 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OAKES, T. C. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233265 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10826 - 12990

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4123 X	2975	-0-	-1148	-0-	2975 2		Y	-0-			-0-
02		3277 X	2829	-0-	-448	-0-	2829 2		Y	-0-			-0-
03		3503 X	3279	-0-	-224	-0-	3279 2		Y	-0-			-0-
04		3390 X	3005	-0-	-385	-0-	3005 2		Y	-0-			-0-
05		3038 X	2955	-0-	-83	-0-	2955 2		Y	-0-			-0-
06		3180 X	2671	-0-	-509	-0-	2671 2		Y	-0-			-0-
07		3286 X	2447	-0-	-839	-0-	2447 2		Y	-0-			-0-
08		3286 X	2694	-0-	-592	-0-	2694 2		Y	-0-			-0-
09		3000 X	1897	-0-	-1103	-0-	1897 2		Y	-0-			-0-
10		2945 X	2919	-0-	-26	-0-	2919 2		Y	-0-			-0-
11		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2		Y	-0-			-0-
12		2697 X	2676	-0-	-21	-0-	2676 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233314 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 11654

01		527 N	523	-0-	-4	-0-	523 2		N	-0-			-0-
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			-0-
03		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-			-0-
04		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
05		589 N	547	-0-	-42	-0-	547 2		N	-0-			-0-
06		570 N	543	-0-	-27	-0-	543 2		N	-0-			-0-
07		558 N	492	-0-	-66	-0-	492 2		N	-0-			-0-
08		558 N	517	-0-	-41	-0-	517 2		N	-0-			-0-
09		540 N	473	-0-	-67	-0-	473 2		N	-0-			-0-
10		496 N	494	-0-	-2	-0-	494 2		N	-0-			-0-
11		510 N	483	-0-	-27	-0-	483 2		N	-0-			-0-
12		496 N	483	-0-	-13	-0-	483 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233326 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 13074 PERF.11145 - 12125

01		3596 X	3359	-0-	-237	-0-	3359 2		Y	-0-			-0-
02		3364 X	2310	-0-	-1054	-0-	2310 2		Y	-0-			-0-
03		3596 X	2733	-0-	-863	-0-	2733 2		Y	-0-			-0-
04		3390 X	3301	-0-	-89	-0-	3301 2		Y	-0-			-0-
05		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 2		Y	-0-			-0-
06		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408 2		Y	-0-			-0-
07		3410 X	2873	-0-	-537	-0-	2873 2		Y	-0-			-0-
08		3658 X	3648	-0-	-10	-0-	3648 2		Y	-0-			-0-
09		3540 X	3244	-0-	-296	-0-	3244 2		Y	-0-			-0-
10		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820 2		Y	-0-			-0-
11		3540 X	3273	-0-	-267	-0-	3273 2		Y	-0-			-0-
*12		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233365 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10786 - 12102

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2604 X	2194	-0-	-410	-0-	2194	2	N	-0-			-0-
02		2117 N	2104	-0-	-13	-0-	2104	2	N	-0-			-0-
03		2263 N	2240	-0-	-23	-0-	2240	2	N	-0-			-0-
04		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2	N	-0-			-0-
05		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	N	-0-			-0-
06		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	N	-0-			-0-
07		2387 N	2230	-0-	-157	-0-	2230	2	N	-0-			-0-
08		2263 N	2195	-0-	-68	-0-	2195	2	N	-0-			-0-
09		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2	N	-0-			-0-
10		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2	N	-0-			-0-
11		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2	N	-0-			-0-
*12		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 233370 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13097 PERF.10808 - 12908

01		1736 N	1573	-0-	-163	-0-	1573	2	N	-0-			-0-
02		1566 N	1303	-0-	-263	-0-	1303	2	N	-0-			-0-
03		1674 N	1131	-0-	-543	-0-	1131	2	N	-0-			-0-
04		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2	N	-0-			-0-
05		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2	N	-0-			-0-
06		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2	N	-0-			-0-
07		2325 N	1368	-0-	-957	-0-	1368	2	N	-0-			-0-
08		1922 N	581	-0-	-1341	-0-	581	2	N	-0-			-0-
09		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2	N	-0-			-0-
10		1364 N	1278	-0-	-86	-0-	1278	2	N	-0-			-0-
11		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	N	-0-			-0-
12		2108 N	2023	-0-	-85	-0-	2023	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 233424 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10830 - 12209

01		3565 X	3392	-0-	-173	-0-	3392	2	Y	-0-			-0-
02		3335 X	3011	-0-	-324	-0-	3011	2	Y	-0-			-0-
03		3565 X	2696	-0-	-869	-0-	2696	2	Y	-0-			-0-
04		3450 X	3222	-0-	-228	-0-	3222	2	Y	-0-			-0-
05		3565 X	3472	-0-	-93	-0-	3472	2	Y	-0-			-0-
06		3270 X	2839	-0-	-431	-0-	2839	2	Y	-0-			-0-
07		3317 X	3133	-0-	-184	-0-	3133	2	Y	-0-			-0-
08		3472 X	3233	-0-	-239	-0-	3233	2	Y	-0-			-0-
09		3360 X	1972	-0-	-1388	-0-	1972	2	Y	-0-			-0-
10		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	-0-			-0-
11		3120 X	2781	-0-	-339	-0-	2781	2	Y	-0-			-0-
12		3224 X	1636	-0-	-1588	-0-	1636	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	233427	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	13005	PERF.10715 - 12830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3131 X	3087	-0-	-44	-0-	3087 2	Y	-0-		-0-	
02		2929 X	2554	-0-	-375	-0-	2554 2	Y	-0-		-0-	
03		3317 X	2719	-0-	-598	-0-	2719 2	Y	-0-		-0-	
04		3210 X	2782	-0-	-428	-0-	2782 2	Y	-0-		-0-	
05		3317 X	2901	-0-	-416	-0-	2901 2	Y	-0-		-0-	
06		3000 X	2246	-0-	-754	-0-	2246 2	Y	-0-		-0-	
07		2883 X	2678	-0-	-205	-0-	2678 2	Y	-0-		-0-	
08		2914 X	2398	-0-	-516	-0-	2398 2	Y	-0-		-0-	
09		2820 X	2064	-0-	-756	-0-	2064 2	Y	-0-		-0-	
10		2914 X	2627	-0-	-287	-0-	2627 2	Y	-0-		-0-	
11		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2	Y	-0-		-0-	
12		2666 X	2520	-0-	-146	-0-	2520 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,555		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #:		16	RRCID ->	233448	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	12336	PERF.11303 - 12167	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906 2	Y	-0-		-0-	
02		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698 2	Y	-0-		-0-	
03		3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876 2	Y	-0-		-0-	
04		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 2	Y	-0-		-0-	
05		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654 2	Y	-0-		-0-	
06		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 2	Y	-0-		-0-	
07		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580 2	Y	-0-		-0-	
08		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550 2	Y	-0-		-0-	
09		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2	Y	-0-		-0-	
10		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652 2	Y	-0-		-0-	
11		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311 2	Y	-0-		-0-	
*12		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		43,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	233450	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11179 - 11579	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2	Y	-0-		-0-	
02		978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 2	Y	-0-		-0-	
03		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 2	Y	-0-		-0-	
04		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 2	Y	-0-		-0-	
05		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	Y	-0-		-0-	
06		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2	Y	-0-		-0-	
07		1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2	Y	-0-		-0-	
08		3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3758 2	Y	-0-		-0-	
09		621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 2	Y	-0-		-0-	
10		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 2	Y	-0-		-0-	
11		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2	Y	-0-		-0-	
*12		1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAGLE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233506 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11429 - 12828

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079 2			Y	-0-		-0-
02		3915 X	3341	-0-	-574	-0-	3341 2			Y	-0-		-0-
03		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281 2			Y	-0-		-0-
04		4110 X	3993	-0-	-117	-0-	3993 2			Y	-0-		-0-
05		4247 X	4062	-0-	-185	-0-	4062 2			Y	-0-		-0-
06		4140 X	3919	-0-	-221	-0-	3919 2			Y	-0-		-0-
07		4278 X	3450	-0-	-828	-0-	3450 2			Y	-0-		-0-
08		4278 X	3805	-0-	-473	-0-	3805 2			Y	-0-		-0-
09		3990 X	3556	-0-	-434	-0-	3556 2			Y	-0-		-0-
10		4061 X	3483	-0-	-578	-0-	3483 2			Y	-0-		-0-
11		3930 X	3284	-0-	-646	-0-	3284 2			Y	-0-		-0-
12		3813 X	3244	-0-	-569	-0-	3244 2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			43,497	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233596 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 13110 PERF.11090 - 12890

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		2945 N	2624	-0-	-321	-0-	2624 2			N	-0-		-0-
02		2494 N	2447	-0-	-47	-0-	2447 2			N	-0-		-0-
03		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809 2			N	-0-		-0-
04		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 2			N	-0-		-0-
05		2604 N	1958	-0-	-646	-0-	1958 2			N	-0-		-0-
06		2730 N	2295	-0-	-435	-0-	2295 2			N	-0-		-0-
07		2697 N	2416	-0-	-281	-0-	2416 2			N	-0-		-0-
08		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2			N	-0-		-0-
09		2310 N	2123	-0-	-187	-0-	2123 2			N	-0-		-0-
10		2418 N	2330	-0-	-88	-0-	2330 2			N	-0-		-0-
11		2400 N	2303	-0-	-97	-0-	2303 2			N	-0-		-0-
12		2201 N	2059	-0-	-142	-0-	2059 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,466	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233604 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 12879 PERF.10688 - 11453

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		2852 N	2127	-0-	-725	-0-	2127 2			N	-0-		-0-
02		2059 N	2025	-0-	-34	-0-	2025 2			N	-0-		-0-
03		2790 N	1831	-0-	-959	-0-	1831 2			N	-0-		-0-
04		2070 N	1900	-0-	-170	-0-	1900 2			N	-0-		-0-
05		2170 N	1877	-0-	-293	-0-	1877 2			N	-0-		-0-
06		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2			N	-0-		-0-
07		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2			N	-0-		-0-
08		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2			N	-0-		-0-
09		2220 N	1777	-0-	-443	-0-	1777 2			N	-0-		-0-
10		2232 N	2178	-0-	-54	-0-	2178 2			N	-0-		-0-
11		2130 N	1768	-0-	-362	-0-	1768 2			N	-0-		-0-
*12		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,971	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
EPPES, FRED R.		WELL #: 20		RRCID -> 233610		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.10820 - 12149					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE		BALANCE
01	3255 X	2931	-0-	-324	-0-	2931	2	Y	-0-				-0-
02	3045 X	3042	-0-	-3	-0-	3042	2	Y	-0-				-0-
03	3193 X	3121	-0-	-72	-0-	3121	2	Y	-0-				-0-
04	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2	Y	-0-				-0-
05	3255 X	2524	-0-	-731	-0-	2524	2	Y	-0-				-0-
06	3150 X	3078	-0-	-72	-0-	3078	2	Y	-0-				-0-
07	3255 X	2993	-0-	-262	-0-	2993	2	Y	-0-				-0-
08	3131 X	2956	-0-	-175	-0-	2956	2	Y	-0-				-0-
09	3090 X	2513	-0-	-577	-0-	2513	2	Y	-0-				-0-
10	3193 X	2812	-0-	-381	-0-	2812	2	Y	-0-				-0-
11	3090 X	2611	-0-	-479	-0-	2611	2	Y	-0-				-0-
12	3007 X	2777	-0-	-230	-0-	2777	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 34,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233612		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13102 PERF.11070 - 12833					
01	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2	N	-0-				-0-
02	3364 X	2924	-0-	-440	-0-	2924	2	N	-0-				-0-
03	3534 X	3359	-0-	-175	-0-	3359	2	N	-0-				-0-
04	3660 X	3362	-0-	-298	-0-	3362	2	N	-0-				-0-
05	3782 X	2854	-0-	-928	-0-	2854	2	N	-0-				-0-
06	3660 X	3635	-0-	-25	-0-	3635	2	N	-0-				-0-
07	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2	N	-0-				-0-
08	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2	N	-0-				-0-
09	3630 X	3593	-0-	-37	-0-	3593	2	N	-0-				-0-
10	3751 X	3514	-0-	-237	-0-	3514	2	N	-0-				-0-
11	3660 X	3285	-0-	-375	-0-	3285	2	N	-0-				-0-
12	3782 X	3512	-0-	-270	-0-	3512	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 41,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATERS, T. H.		WELL #: 30		RRCID -> 233737		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 12985 PERF.10773 - 12880					
01	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2	Y	-0-				-0-
02	3045 X	2198	-0-	-847	-0-	2198	2	Y	-0-				-0-
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2	Y	-0-				-0-
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2	Y	-0-				-0-
05	3348 X	2076	-0-	-1272	-0-	2076	2	Y	-0-				-0-
06	3240 X	2100	-0-	-1140	-0-	2100	2	Y	-0-				-0-
07	3348 X	1565	-0-	-1783	-0-	1565	2	Y	-0-				-0-
08	3348 X	1297	-0-	-2051	-0-	1297	2	Y	-0-				-0-
09	3240 X	1026	-0-	-2214	-0-	1026	2	Y	-0-				-0-
10	2170 X	1556	-0-	-614	-0-	1556	2	Y	-0-				-0-
11	2100 X	1848	-0-	-252	-0-	1848	2	Y	-0-				-0-
*12	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 26,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		38		RRCID -> 233738		COMPL. DATE 01/05/2008		TOTAL DEPTH 12930		PERF.10700 - 12777
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4774 X	4524	-0-	-250	-0-	4524 2		Y	-0-		-0-
02		4176 X	3968	-0-	-208	-0-	3968 2		Y	-0-		-0-
03		4619 X	4316	-0-	-303	-0-	4316 2		Y	-0-		-0-
04		4470 X	3915	-0-	-555	-0-	3915 2		Y	-0-		-0-
05		4619 X	4173	-0-	-446	-0-	4173 2		Y	-0-		-0-
06		4380 X	3929	-0-	-451	-0-	3929 2		Y	-0-		-0-
07		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4421 2		Y	-0-		-0-
08		4309 X	4280	-0-	-29	-0-	4280 2		Y	-0-		-0-
09		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4135 2		Y	-0-		-0-
10		4433 X	3976	-0-	-457	-0-	3976 2		Y	-0-		-0-
11		4290 X	3542	-0-	-748	-0-	3542 2		Y	-0-		-0-
12		4433 X	4017	-0-	-416	-0-	4017 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		49,196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		16		RRCID -> 233739		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 13240		PERF.11510 - 13024
01		3193 X	2523	-0-	-670	-0-	2523 2		N	-0-		166
02		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024 2		N	-0-		166
03		3193 X	2778	-0-	-415	-0-	2778 2		N	-0-		166
04		3090 X	1311	-0-	-1779	-0-	1311 2		N	-0-		166
05		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4124 2		N	-0-		166
06		3120 X	2945	-0-	-175	-0-	2945 2		N	-0-		166
07		3224 X	2894	-0-	-330	-0-	2882 2	12 9	N	11		177
08		3441 X	2978	-0-	-463	-0-	2967 2	11 9	N	10		187
09		3330 X	2897	-0-	-433	-0-	2799 2	98 9	N	89	251 1	25
10		3441 X	2766	-0-	-675	-0-	2766 2		N	-0-		25
11		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029 2		N	-0-		25
12		3007 X	2773	-0-	-234	-0-	2773 2		N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		34,042		TOTAL CONDENSATE PROD:		110						

THOMPSON, C. C.		WELL #:		29		RRCID -> 233749		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090		PERF. 8632 - 12926
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2		Y	-0-		-0-
02		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		Y	-0-		-0-
03		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-		-0-
04		600 N	295	-0-	-305	-0-	295 2		Y	-0-		-0-
05		589 N	255	-0-	-334	-0-	255 2		Y	-0-		-0-
06		330 N	200	-0-	-130	-0-	200 2		Y	-0-		-0-
07		310 N	247	-0-	-63	-0-	247 2		Y	-0-		-0-
08		248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2		Y	-0-		-0-
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-		-0-
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		Y	-0-		-0-
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-		-0-
*12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,068		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		33	RRCID ->	233752	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10730 - 12815
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2759 X	2504	-0-	-255	-0-	2504 2	Y	-0-		-0-
02		2523 N	2429	-0-	-94	-0-	2429 2	Y	-0-		-0-
03		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2	Y	-0-		-0-
04		2430 N	2306	-0-	-124	-0-	2306 2	Y	-0-		-0-
05		2604 N	2334	-0-	-270	-0-	2334 2	Y	-0-		-0-
06		2400 N	2276	-0-	-124	-0-	2276 2	Y	-0-		-0-
07		2387 N	2295	-0-	-92	-0-	2295 2	Y	-0-		-0-
08		2325 N	2151	-0-	-174	-0-	2151 2	Y	-0-		-0-
09		2280 N	2054	-0-	-226	-0-	2054 2	Y	-0-		-0-
10		2294 N	2027	-0-	-267	-0-	2027 2	Y	-0-		-0-
11		2070 N	1558	-0-	-512	-0-	1558 2	Y	-0-		-0-
12		2108 N	1356	-0-	-752	-0-	1356 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 25,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	233753	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11074 - 12584
01		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3341 2	N	-0-		-0-
02		4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920 2	N	-0-		-0-
03		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393 2	N	-0-		-0-
04		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4161 2	N	-0-		-0-
05		3534 X	3502	-0-	-32	-0-	3502 2	N	-0-		-0-
06		3420 X	3007	-0-	-413	-0-	3007 2	N	-0-		-0-
07		3534 X	3022	-0-	-512	-0-	3022 2	N	-0-		-0-
08		3534 X	3057	-0-	-477	-0-	3057 2	N	-0-		-0-
09		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5897 2	N	-0-		-0-
10		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936 2	N	-0-		-0-
11		5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774 2	N	-0-		-0-
*12		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 49,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO.1		WELL #:		19	RRCID ->	233799	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	13220	PERF.11298 - 12930
01		2511 X	309	-0-	-2202	-0-	309 2	Y	-0-		-0-
02		841 N	134	-0-	-707	-0-	134 2	Y	-0-		-0-
03		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	Y	-0-		-0-
04		300 N	116	-0-	-184	-0-	116 2	Y	-0-		-0-
05		155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2	Y	-0-		-0-
06		330 N	117	-0-	-213	-0-	117 2	Y	-0-		-0-
07		124 N	74	-0-	-50	-0-	74 2	Y	-0-		-0-
08		93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2	Y	-0-		-0-
09		120 N	80	-0-	-40	-0-	80 2	Y	-0-		-0-
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	Y	-0-		-0-
11		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2	Y	-0-		-0-
*12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KINDON GAS UNIT #1		WELL #:		17	RRCID ->	234314	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.11634 - 12911
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3937 X	3319	-0-	-618	-0-	3319 2	Y	-0-		-0-
02		3683 X	3182	-0-	-501	-0-	3182 2	Y	-0-		-0-
03		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6375 2	Y	-0-		-0-
04		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863 2	Y	-0-		-0-
05		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 2	Y	-0-		-0-
06		5220 X	3483	-0-	-1737	-0-	3483 2	Y	-0-		-0-
07		5394 X	3664	-0-	-1730	-0-	3664 2	Y	-0-		-0-
08		5394 X	3584	-0-	-1810	-0-	3584 2	Y	-0-		-0-
09		3870 X	3468	-0-	-402	-0-	3468 2	Y	-0-		-0-
10		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894 2	Y	-0-		-0-
11		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2	Y	-0-		-0-
*12		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,657		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDSON "A"		WELL #:		8	RRCID ->	234574	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12803	PERF.11044 - 12609
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1643 N	1526	-0-	-117	-0-	1526 2	N	-0-		-0-
02		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 2	N	-0-		-0-
03		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2	N	-0-		-0-
04		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2	N	-0-		-0-
05		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968 2	N	-0-		-0-
06		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2	N	-0-		-0-
07		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2	N	-0-		-0-
08		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2	N	-0-		-0-
09		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2	N	-0-		-0-
10		1922 N	1420	-0-	-502	-0-	1420 2	N	-0-		-0-
11		1860 N	1368	-0-	-492	-0-	1368 2	N	-0-		-0-
12		1922 N	1244	-0-	-678	-0-	1244 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDSON "A"		WELL #:		7	RRCID ->	234748	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	12878	PERF.11040 - 12682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2604 X	1721	-0-	-883	-0-	1721 2	N	-0-		-0-
02		2436 X	1207	-0-	-1229	-0-	1207 2	N	-0-		-0-
03		2418 X	2054	-0-	-364	-0-	2054 2	N	-0-		-0-
04		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2	N	-0-		-0-
05		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2	N	-0-		-0-
06		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2	N	-0-		-0-
07		3100 N	3406	-0-	306	306	3406 2	N	-0-		-0-
08		3100 N	3395	-0-	295	601	3395 2	N	-0-		-0-
09		2675 N	2074	-0-	-601	-0-	2074 2	N	-0-		-0-
10		2604 X	1980	-0-	-624	-0-	1980 2	N	-0-		-0-
11		2520 X	1635	-0-	-885	-0-	1635 2	N	-0-		-0-
12		2604 X	1883	-0-	-721	-0-	1883 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,645		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BRASELTON		WELL #:		2	RRCID ->	234848	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11314 - 13190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2936 N	2936	-0-	-0-	2936	2		N	-0-	-0-
02		1895 N	1895	-0-	-0-	1895	2		N	-0-	-0-
03		2108 N	2097	-0-	-11	2097	2		N	-0-	-0-
04		2700 N	1959	-0-	-741	1959	2		N	-0-	-0-
05		2015 N	1788	-0-	-227	1788	2		N	-0-	-0-
06		2040 N	1545	-0-	-495	1545	2		N	-0-	-0-
07		2015 N	1328	-0-	-687	1328	2		N	-0-	-0-
08		1962 N	1962	-0-	-0-	1962	2		N	-0-	-0-
09		1846 N	1846	-0-	-0-	1846	2		N	-0-	-0-
10		1864 N	1864	-0-	-0-	1864	2		N	-0-	-0-
11		1890 N	1772	-0-	-118	1772	2		N	-0-	-0-
12		1922 N	1809	-0-	-113	1809	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAILS GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	234850	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	13010	PERF.10666 - 12770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2759 X	2156	-0-	-603	2156	2		N	-0-	-0-
02		2291 X	2001	-0-	-290	2001	2		N	-0-	-0-
03		2449 X	1934	-0-	-515	1934	2		N	-0-	-0-
04		2370 X	2104	-0-	-266	2104	2		N	-0-	-0-
05		2139 N	2090	-0-	-49	2090	2		N	-0-	-0-
06		1860 N	1842	-0-	-18	1842	2		N	-0-	-0-
07		2278 N	2278	-0-	-0-	2278	2		N	-0-	-0-
08		2077 N	1989	-0-	-88	1989	2		N	-0-	-0-
09		2023 N	2023	-0-	-0-	2023	2		N	-0-	-0-
10		2263 N	2118	-0-	-145	2118	2		N	-0-	-0-
11		2049 N	2049	-0-	-0-	2049	2		N	-0-	-0-
12		2077 N	1948	-0-	-129	1948	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,532		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	234856	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	13230	PERF.10922 - 12942
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		3689 X	3583	-0-	-106	3583	2		Y	-0-	-0-
02		3451 X	3319	-0-	-132	3319	2		Y	-0-	-0-
03		3689 X	3466	-0-	-223	3466	2		Y	-0-	-0-
04		3570 X	3232	-0-	-338	3232	2		Y	-0-	-0-
05		3689 X	3488	-0-	-201	3488	2		Y	-0-	-0-
06		3480 X	3176	-0-	-304	3176	2		Y	-0-	-0-
07		3534 X	3302	-0-	-232	3302	2		Y	-0-	-0-
08		3503 X	3087	-0-	-416	3087	2		Y	-0-	-0-
09		3390 X	3349	-0-	-41	3349	2		Y	-0-	-0-
10		3503 X	3245	-0-	-258	3245	2		Y	-0-	-0-
11		3241 X	3241	-0-	-0-	3241	2		Y	-0-	-0-
12		3472 X	3177	-0-	-295	3177	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		39,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 234872		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10799 - 12120		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 2		Y	-0-	-0-
02		2755 X	1661	-0-	-1094	-0-	1661 2		Y	-0-	-0-
03		2945 X	2453	-0-	-492	-0-	2453 2		Y	-0-	-0-
04		2970 X	2385	-0-	-585	-0-	2385 2		Y	-0-	-0-
05		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074 2		Y	-0-	-0-
06		2970 X	2311	-0-	-659	-0-	2311 2		Y	-0-	-0-
07		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170 2		Y	-0-	-0-
08		3069 X	2119	-0-	-950	-0-	2119 2		Y	-0-	-0-
09		2970 X	1856	-0-	-1114	-0-	1856 2		Y	-0-	-0-
10		3131 X	2235	-0-	-896	-0-	2235 2		Y	-0-	-0-
11		3030 X	2918	-0-	-112	-0-	2918 2		Y	-0-	-0-
12		3131 X	2339	-0-	-792	-0-	2339 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,598		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED "P" GAS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID -> 235575		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 13160 PERF.10807 - 12938		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-	-0-
02		1363 N	1304	-0-	-59	-0-	1304 2		N	-0-	-0-
03		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-	-0-
04		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-	-0-
05		1395 N	1375	-0-	-20	-0-	1375 2		N	-0-	-0-
06		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-	-0-
07		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-	-0-
08		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-	-0-
09		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2		N	-0-	-0-
10		1736 N	1497	-0-	-239	-0-	1497 2		N	-0-	-0-
11		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2		N	-0-	-0-
12		2046 N	1836	-0-	-210	-0-	1836 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FAILS GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 235637		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11290 - 12842		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		4805 X	4436	-0-	-369	-0-	4436 2		N	-0-	-0-
02		4466 X	4109	-0-	-357	-0-	4109 2		N	-0-	-0-
03		4712 X	4528	-0-	-184	-0-	4528 2		N	-0-	-0-
04		4500 X	4381	-0-	-119	-0-	4381 2		N	-0-	-0-
05		4557 X	4534	-0-	-23	-0-	4534 2		N	-0-	-0-
06		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435 2		N	-0-	-0-
07		4526 X	4516	-0-	-10	-0-	4516 2		N	-0-	-0-
08		4526 X	4500	-0-	-26	-0-	4500 2		N	-0-	-0-
09		4440 X	4299	-0-	-141	-0-	4299 2		N	-0-	-0-
10		4588 X	4370	-0-	-218	-0-	4370 2		N	-0-	-0-
11		4440 X	4207	-0-	-233	-0-	4207 2		N	-0-	-0-
12		4526 X	4248	-0-	-278	-0-	4248 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		52,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 235721		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10464 - 10662				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2		N	-0-		-0-
02	4234 X	3469	-0-	-765	-0-	3469	2		N	-0-		-0-
03	4526 X	2189	-0-	-2337	-0-	2189	2		N	-0-		-0-
04	4380 X	2844	-0-	-1536	-0-	2844	2		N	-0-		-0-
05	4433 X	3175	-0-	-1258	-0-	3175	2		N	-0-		-0-
06	4050 X	3619	-0-	-431	-0-	3619	2		N	-0-		-0-
07	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2		N	-0-		-0-
08	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2		N	-0-		-0-
09	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2		N	-0-		-0-
10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2		N	-0-		-0-
11	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2		N	-0-		-0-
*12	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 236039		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11420 - 12341				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		Y	-0-		-0-
02	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2		Y	-0-		-0-
03	1581 N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2		Y	-0-		-0-
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		Y	-0-		-0-
05	1550 N	431	-0-	-1119	-0-	431	2		Y	-0-		-0-
06	1440 N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2		Y	-0-		-0-
07	1581 N	1308	-0-	-273	-0-	1308	2		Y	-0-		-0-
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		Y	-0-		-0-
09	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	1351	2		Y	-0-		-0-
10	1302 N	911	-0-	-391	-0-	911	2		Y	-0-		-0-
11	1170 N	850	-0-	-320	-0-	850	2		Y	-0-		-0-
12	1395 N	1174	-0-	-221	-0-	1174	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,433		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 236043		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 13460 PERF.10576 - 11522				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		Y	-0-		-0-
03	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2		Y	-0-		-0-
04	210 N	131	-0-	-79	-0-	131	2		Y	-0-		-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		Y	-0-		-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2		Y	-0-		-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-		-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		Y	-0-		-0-
09	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2		Y	-0-		-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2		Y	-0-		-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	2		Y	-0-		-0-
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HUDSON "A"		WELL #:		9	RRCID ->	236617	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	12812	PERF.11004 - 12582
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3937 X	3767	-0-	-170	-0-	3767 2	N	-0-		-0-
02		3422 X	3325	-0-	-97	-0-	3325 2	N	-0-		-0-
03		3937 X	3029	-0-	-908	-0-	3029 2	N	-0-		-0-
04		3810 X	3096	-0-	-714	-0-	3096 2	N	-0-		-0-
05		3937 X	3664	-0-	-273	-0-	3664 2	N	-0-		-0-
06		3660 X	2621	-0-	-1039	-0-	2621 2	N	-0-		-0-
07		3565 X	2702	-0-	-863	-0-	2702 2	N	-0-		-0-
08		3658 X	3228	-0-	-430	-0-	3228 2	N	-0-		-0-
09		3540 X	3191	-0-	-349	-0-	3191 2	N	-0-		-0-
10		3658 X	3565	-0-	-93	-0-	3565 2	N	-0-		-0-
11		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 2	N	-0-		-0-
12		3286 X	3163	-0-	-123	-0-	3163 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,675				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	237241	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13365	PERF.11834 - 12288
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2790 X	2066	-0-	-724	-0-	2066 2	Y	-0-		-0-
02		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2	Y	-0-		-0-
03		3162 X	2975	-0-	-187	-0-	2975 2	Y	-0-		-0-
04		3060 X	2502	-0-	-558	-0-	2502 2	Y	-0-		-0-
05		3193 X	2919	-0-	-274	-0-	2919 2	Y	-0-		-0-
06		3090 X	2462	-0-	-628	-0-	2462 2	Y	-0-		-0-
07		3193 X	2781	-0-	-412	-0-	2781 2	Y	-0-		-0-
08		2976 X	2746	-0-	-230	-0-	2746 2	Y	-0-		-0-
09		2820 X	2643	-0-	-177	-0-	2643 2	Y	-0-		-0-
10		2914 X	2781	-0-	-133	-0-	2781 2	Y	-0-		-0-
11		2700 X	2636	-0-	-64	-0-	2636 2	Y	-0-		-0-
12		2790 X	2538	-0-	-252	-0-	2538 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,042				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	237739	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11738 - 12230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3751 X	3547	-0-	-204	-0-	3547 2	Y	-0-		-0-
02		4060 X	3757	-0-	-303	-0-	3757 2	Y	-0-		-0-
03		4340 X	3259	-0-	-1081	-0-	3259 2	Y	-0-		-0-
04		4200 X	3323	-0-	-877	-0-	3323 2	Y	-0-		-0-
05		4030 X	3503	-0-	-527	-0-	3503 2	Y	-0-		-0-
06		3900 X	3278	-0-	-622	-0-	3278 2	Y	-0-		-0-
07		4030 X	3259	-0-	-771	-0-	3259 2	Y	-0-		-0-
08		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 2	Y	-0-		-0-
09		3390 X	2608	-0-	-782	-0-	2608 2	Y	-0-		-0-
10		3503 X	1971	-0-	-1532	-0-	1971 2	Y	-0-		-0-
11		3540 X	1758	-0-	-1782	-0-	1758 2	Y	-0-		-0-
*12		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,197				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SARTOR "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	237742	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	12558	PERF.11010 - 11360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2	N	-0-		-0-
02		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 2	N	-0-		-0-
03		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2	N	-0-		-0-
04		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2	N	-0-		-0-
05		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2	N	-0-		-0-
06		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2	N	-0-		-0-
07		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2	N	-0-		-0-
08		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2	N	-0-		-0-
09		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2	N	-0-		-0-
10		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2	N	-0-		-0-
11		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2	N	-0-		-0-
*12		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	238961	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	13106	PERF.11252 - 13022
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3069 X	2586	-0-	-483	-0-	2586 2	N	-0-		-0-
02		2726 X	2409	-0-	-317	-0-	2409 2	N	-0-		-0-
03		2821 X	2552	-0-	-269	-0-	2552 2	N	-0-		-0-
04		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 2	N	-0-		-0-
05		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476 2	N	-0-		-0-
06		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418 2	N	-0-		-0-
07		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890 2	N	-0-		-0-
08		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2	N	-0-		-0-
09		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300 2	N	-0-		-0-
10		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 2	N	-0-		-0-
11		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 2	N	-0-		-0-
12		3286 X	1380	-0-	-1906	-0-	1380 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,090		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED "P" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	238981	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	13270	PERF.11736 - 13094
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2821 X	2788	-0-	-33	-0-	2788 2	N	-0-		-0-
02		2581 N	2577	-0-	-4	-0-	2577 2	N	-0-		-0-
03		2728 N	2590	-0-	-138	-0-	2590 2	N	-0-		-0-
04		2700 N	1712	-0-	-988	-0-	1712 2	N	-0-		-0-
05		2759 N	1626	-0-	-1133	-0-	1626 2	N	-0-		-0-
06		2520 N	1948	-0-	-572	-0-	1948 2	N	-0-		-0-
07		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2	N	-0-		-0-
08		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2	N	-0-		-0-
09		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2	N	-0-		-0-
10		2356 N	2299	-0-	-57	-0-	2299 2	N	-0-		-0-
11		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2	N	-0-		-0-
12		2573 N	1714	-0-	-859	-0-	1714 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	240320	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11080 - 12630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264 2	N	-0-		-0-
02		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2	N	-0-		-0-
03		2263 N	1386	-0-	-877	-0-	1386 2	N	-0-		-0-
04		2190 N	1387	-0-	-803	-0-	1387 2	N	-0-		-0-
05		1767 N	1235	-0-	-532	-0-	1235 2	N	-0-		-0-
06		1350 N	1139	-0-	-211	-0-	1139 2	N	-0-		-0-
07		1426 N	1412	-0-	-14	-0-	1412 2	N	-0-		-0-
08		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2	N	-0-		-0-
09		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2	N	-0-		-0-
10		1426 N	1131	-0-	-295	-0-	1131 2	N	-0-		-0-
11		1350 N	1167	-0-	-183	-0-	1167 2	N	-0-		-0-
12		1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,450		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMAS, H. D. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	240360	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	12815	PERF.10872 - 12653
01		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2	Y	-0-		-0-
02		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199 2	Y	-0-		-0-
03		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2	Y	-0-		-0-
04		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2	Y	-0-		-0-
05		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619 2	Y	-0-		-0-
06		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4331 2	Y	-0-		-0-
07		10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	10258 2	Y	-0-		-0-
08		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053 2	Y	-0-		-0-
09		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2633 2	Y	-0-		-0-
10		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2809 2	Y	-0-		-0-
11		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2	Y	-0-		-0-
*12		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		43,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SIMS, L. P. BROTHERS GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	240451	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	13042	PERF.10897 - 11378
01		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2	N	-0-		-0-
02		1856 N	1736	-0-	-120	-0-	1736 2	N	-0-		-0-
03		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590 2	N	-0-		-0-
04		1920 N	1599	-0-	-321	-0-	1599 2	N	-0-		-0-
05		1860 N	1604	-0-	-256	-0-	1604 2	N	-0-		-0-
06		1530 N	1434	-0-	-96	-0-	1434 2	N	-0-		-0-
07		1643 N	1387	-0-	-256	-0-	1387 2	N	-0-		-0-
08		1612 N	1469	-0-	-143	-0-	1469 2	N	-0-		-0-
09		1440 N	1305	-0-	-135	-0-	1305 2	N	-0-		-0-
10		1395 N	1063	-0-	-332	-0-	1063 2	N	-0-		-0-
11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2	N	-0-		-0-
*12		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,897		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KINDON GAS UNIT # 1 WELL #: 16 RRCID -> 240486 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11142 - 12846

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-		3033	2	Y	-0-			-0-
02		2726 N	2317	-0-	-409	-0-		2317	2	Y	-0-			-0-
03		2914 N	2862	-0-	-52	-0-		2862	2	Y	-0-			-0-
04		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-		2883	2	Y	-0-			-0-
05		2480 N	1994	-0-	-486	-0-		1994	2	Y	-0-			-0-
06		2760 N	2476	-0-	-284	-0-		2476	2	Y	-0-			-0-
07		2914 N	1404	-0-	-1510	-0-		1404	2	Y	-0-			-0-
08		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-		2710	2	Y	-0-			-0-
09		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-		2943	2	Y	-0-			-0-
10		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-		2833	2	Y	-0-			-0-
11		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-		2624	2	Y	-0-			-0-
12		2914 N	2750	-0-	-164	-0-		2750	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240489 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 12373 PERF.10810 - 11894

01		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-		2143	2	N	-0-			-0-
02		1827 N	1527	-0-	-300	-0-		1527	2	N	-0-			-0-
03		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-		2561	2	N	-0-			-0-
04		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-		2391	2	N	-0-			-0-
05		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-		2461	2	N	-0-			-0-
06		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-		2023	2	N	-0-			-0-
07		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-		1981	2	N	-0-			-0-
08		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-		2086	2	N	-0-			-0-
09		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-		1972	2	N	-0-			-0-
10		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-		2389	2	N	-0-			-0-
11		1890 N	1823	-0-	-67	-0-		1823	2	N	-0-			-0-
12		1953 N	921	-0-	-1032	-0-		921	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240496 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13176 PERF.11424 - 12892

01		2821 X	2371	-0-	-450	-0-		2371	2	N	-0-			-0-
02		2494 N	2114	-0-	-380	-0-		2114	2	N	-0-			-0-
03		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-		2579	2	N	-0-			-0-
04		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-		2585	2	N	-0-			-0-
05		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-		2550	2	N	-0-			-0-
06		2490 N	2111	-0-	-379	-0-		2111	2	N	-0-			-0-
07		2666 N	2025	-0-	-641	-0-		2025	2	N	-0-			-0-
08		2542 N	2095	-0-	-447	-0-		2095	2	N	-0-			-0-
09		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-		2110	2	N	-0-			-0-
10		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-		2126	2	N	-0-			-0-
11		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-		2143	2	N	-0-			-0-
*12		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-		2228	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 240507 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10540 - 12698

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1736 N	1691	-0-	-45	-0-	1691 2	N	-0-			105
02		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2	N	-0-			105
03		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2	N	-0-			105
04		1650 N	1601	-0-	-49	-0-	1601 2	N	-0-			105
05		1767 N	1724	-0-	-43	-0-	1724 2	N	-0-			105
06		1650 N	1627	-0-	-23	-0-	1627 2	N	-0-			105
07		1643 N	1570	-0-	-73	-0-	1570 2	N	-0-			105
08		1736 N	1634	-0-	-102	-0-	1634 2	N	-0-			105
09		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2508 2	N	22	127	1	-0-
10		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2	N	-0-			-0-
11		2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2	N	-0-			-0-
*12		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 240572 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.11544 - 12709

01		2077 N	1543	-0-	-534	-0-	1543 2	N	-0-			-0-
02		1624 N	1273	-0-	-351	-0-	1273 2	N	-0-			-0-
03		1705 N	1534	-0-	-171	-0-	1534 2	N	-0-			-0-
04		1500 N	1211	-0-	-289	-0-	1211 2	N	-0-			-0-
05		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2	N	-0-			-0-
06		1470 N	1114	-0-	-356	-0-	1114 2	N	-0-			-0-
07		1240 N	1083	-0-	-157	-0-	1083 2	N	-0-			-0-
08		1519 N	1458	-0-	-61	-0-	1458 2	N	-0-			-0-
09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2	N	-0-			-0-
10		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2	N	-0-			-0-
11		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2	N	-0-			-0-
*12		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILBURN WELL #: 7 RRCID -> 240666 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11657 - 12110

01		5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222 2	Y	-0-			-0-
02		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480 2	Y	-0-			-0-
03		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582 2	Y	-0-			-0-
04		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326 2	Y	-0-			-0-
05		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340 2	Y	-0-			-0-
06		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103 2	Y	-0-			-0-
07		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199 2	Y	-0-			-0-
08		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133 2	Y	-0-			-0-
09		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980 2	Y	-0-			-0-
10		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021 2	Y	-0-			-0-
11		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3940 2	Y	-0-			-0-
*12		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 11R RRCID -> 240667 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12438 PERF.11546 - 12185															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-			-0-
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-			-0-
03		496 N	356	-0-	-140	-0-	356	2			Y	-0-			-0-
04		450 N	313	-0-	-137	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
05		403 N	277	-0-	-126	-0-	277	2			Y	-0-			-0-
06		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-			-0-
07		310 N	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-			-0-
08		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			-0-
09		390 N	317	-0-	-73	-0-	317	2			Y	-0-			-0-
10		279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-			-0-
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			-0-
12		341 N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,926			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KNIGHT "A" II GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241170 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 13193 PERF.10940 - 12142															

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FAILS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 241594 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11537 - 12878															

01		3162 X	2716	-0-	-446	-0-	2716	2			N	-0-			-0-
02		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-			-0-
03		2976 X	2770	-0-	-206	-0-	2770	2			N	-0-			-0-
04		2790 X	2516	-0-	-274	-0-	2516	2			N	-0-			-0-
05		3038 X	2445	-0-	-593	-0-	2445	2			N	-0-			-0-
06		2940 X	2109	-0-	-831	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
07		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-			-0-
08		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-			-0-
09		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-			-0-
10		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-			-0-
11		3240 X	2797	-0-	-443	-0-	2797	2			N	-0-			-0-
12		3348 X	2605	-0-	-743	-0-	2605	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,680			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	241653	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	13067	PERF.11020 -	12862
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		3317 X	3185	-0-	-132	-0-	3185 2		N	-0-		-0-
02		3103 X	2760	-0-	-343	-0-	2760 2		N	-0-		-0-
03		3224 X	2735	-0-	-489	-0-	2735 2		N	-0-		-0-
04		3090 X	2650	-0-	-440	-0-	2650 2		N	-0-		-0-
05		3193 X	2775	-0-	-418	-0-	2775 2		N	-0-		-0-
06		3090 X	2622	-0-	-468	-0-	2622 2		N	-0-		-0-
07		2945 X	2686	-0-	-259	-0-	2686 2		N	-0-		-0-
08		2790 X	2752	-0-	-38	-0-	2752 2		N	-0-		-0-
09		2700 X	2623	-0-	-77	-0-	2623 2		N	-0-		-0-
10		2790 X	2481	-0-	-309	-0-	2481 2		N	-0-		-0-
11		2670 X	2374	-0-	-296	-0-	2374 2		N	-0-		-0-
12		2759 X	1104	-0-	-1655	-0-	1104 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,747			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

SCHILL, MARY JANE		WELL #:		4	RRCID ->	241745	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	13206	PERF.11081 -	12152
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		Y	-0-		-0-
02		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		Y	-0-		-0-
03		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		Y	-0-		-0-
04		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		Y	-0-		-0-
05		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		Y	-0-		-0-
06		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		Y	-0-		-0-
07		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		Y	-0-		-0-
08		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		Y	-0-		-0-
09		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		Y	-0-		-0-
10		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		Y	-0-		-0-
11		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		Y	-0-		-0-
*12		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			18,033			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	241821	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11718 -	12160
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		2666 N	2386	-0-	-280	-0-	2386 2		N	-0-		-0-
02		2262 N	1693	-0-	-569	-0-	1693 2		N	-0-		-0-
03		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2		N	-0-		-0-
04		2310 N	2276	-0-	-34	-0-	2276 2		N	-0-		-0-
05		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2		N	-0-		-0-
06		2220 N	1904	-0-	-316	-0-	1904 2		N	-0-		-0-
07		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2686 2		N	-0-		-0-
08		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2		N	-0-		-0-
09		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703 2		N	-0-		-0-
10		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2		N	-0-		-0-
11		2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2		N	-0-		-0-
12		2790 N	2700	-0-	-90	-0-	2700 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,605			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	241822	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11566 - 12170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4278 X	3991	-0-	-287	-0-	3991 2	N	-0-		-0-
02		4002 X	3793	-0-	-209	-0-	3793 2	N	-0-		-0-
03		4278 X	3885	-0-	-393	-0-	3885 2	N	-0-		-0-
04		3990 X	3892	-0-	-98	-0-	3892 2	N	-0-		-0-
05		4123 X	3959	-0-	-164	-0-	3959 2	N	-0-		-0-
06		3930 X	3844	-0-	-86	-0-	3844 2	N	-0-		-0-
07		4061 X	4017	-0-	-44	-0-	4017 2	N	-0-		-0-
08		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 2	N	-0-		-0-
09		3900 X	3793	-0-	-107	-0-	3793 2	N	-0-		-0-
10		4030 X	3814	-0-	-216	-0-	3814 2	N	-0-		-0-
11		3990 X	3457	-0-	-533	-0-	3457 2	N	-0-		-0-
12		4123 X	3661	-0-	-462	-0-	3661 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,220		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	241833	COMPL. DATE	08/19/2008	TOTAL DEPTH	13130	PERF.10744 - 12846
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6045 X	5816	-0-	-229	-0-	5816 2	Y	-0-		-0-
02		5249 X	5142	-0-	-107	-0-	5142 2	Y	-0-		-0-
03		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799 2	Y	-0-		-0-
04		5640 X	4998	-0-	-642	-0-	4998 2	Y	-0-		-0-
05		6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	6047 2	Y	-0-		-0-
06		5640 X	4223	-0-	-1417	-0-	4223 2	Y	-0-		-0-
07		5797 X	4772	-0-	-1025	-0-	4772 2	Y	-0-		-0-
08		6045 X	4554	-0-	-1491	-0-	4554 2	Y	-0-		-0-
09		5850 X	3243	-0-	-2607	-0-	3243 2	Y	-0-		-0-
10		6045 X	5138	-0-	-907	-0-	5138 2	Y	-0-		-0-
11		4620 X	3932	-0-	-688	-0-	3932 2	Y	-0-		-0-
12		4774 X	3246	-0-	-1528	-0-	3246 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		56,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		21	RRCID ->	241893	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	13149	PERF.11452 - 12905
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3286 X	2550	-0-	-736	-0-	2550 2	Y	-0-		-0-
02		3074 X	2186	-0-	-888	-0-	2186 2	Y	-0-		-0-
03		3286 X	2469	-0-	-817	-0-	2469 2	Y	-0-		-0-
04		3180 X	2556	-0-	-624	-0-	2556 2	Y	-0-		-0-
05		3286 X	2457	-0-	-829	-0-	2457 2	Y	-0-		-0-
06		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 2	Y	-0-		-0-
07		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2	Y	-0-		-0-
08		2635 X	2517	-0-	-118	-0-	2517 2	Y	-0-		-0-
09		3030 X	2188	-0-	-842	-0-	2188 2	Y	-0-		-0-
10		3131 X	2694	-0-	-437	-0-	2694 2	Y	-0-		-0-
11		3030 X	2431	-0-	-599	-0-	2431 2	Y	-0-		-0-
12		2697 X	2470	-0-	-227	-0-	2470 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		30,250		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NEWSOM, C. A. GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 243007 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11196 - 12770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4495 X	4186	-0-	-309	-0-	4186 2		Y	-0-			-0-
02		4205 X	3785	-0-	-420	-0-	3785 2		Y	-0-			-0-
03		4495 X	3106	-0-	-1389	-0-	3106 2		Y	-0-			-0-
04		4200 X	4076	-0-	-124	-0-	4076 2		Y	-0-			-0-
05		4278 X	2597	-0-	-1681	-0-	2597 2		Y	-0-			-0-
06		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	4388 2		Y	-0-			-0-
07		4216 X	4105	-0-	-111	-0-	4105 2		Y	-0-			-0-
08		4216 X	4136	-0-	-80	-0-	4136 2		Y	-0-			-0-
09		4380 X	3793	-0-	-587	-0-	3793 2		Y	-0-			-0-
10		4526 X	3000	-0-	-1526	-0-	3000 2		Y	-0-			-0-
11		4380 X	3811	-0-	-569	-0-	3811 2		Y	-0-			-0-
12		4123 X	3804	-0-	-319	-0-	3804 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			44,787				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THOMPSON, C. C. WELL #: 25 RRCID -> 243523 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13113 PERF.11218 - 12912

01		3658 X	3291	-0-	-367	-0-	3291 2		Y	-0-			-0-
02		3161 X	3005	-0-	-156	-0-	3005 2		Y	-0-			-0-
03		3348 X	2885	-0-	-463	-0-	2885 2		Y	-0-			-0-
04		3180 X	3087	-0-	-93	-0-	3087 2		Y	-0-			-0-
05		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552 2		Y	-0-			-0-
06		3180 X	1907	-0-	-1273	-0-	1907 2		Y	-0-			-0-
07		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 2		Y	-0-			-0-
08		3565 X	2633	-0-	-932	-0-	2633 2		Y	-0-			-0-
09		3450 X	2597	-0-	-853	-0-	2597 2		Y	-0-			-0-
10		3565 X	3213	-0-	-352	-0-	3213 2		Y	-0-			-0-
11		3210 X	3026	-0-	-184	-0-	3026 2		Y	-0-			-0-
12		3317 X	2022	-0-	-1295	-0-	2022 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,533				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243820 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11014 - 12452

01		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
02		870 N	851	-0-	-19	-0-	851 2		N	-0-			-0-
03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-			-0-
04		990 N	839	-0-	-151	-0-	839 2		N	-0-			-0-
05		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			-0-
06		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2		N	-0-			-0-
07		868 N	853	-0-	-15	-0-	853 2		N	-0-			-0-
08		930 N	923	-0-	-7	-0-	923 2		N	-0-			-0-
09		960 N	785	-0-	-175	-0-	785 2		N	-0-			-0-
10		868 N	669	-0-	-199	-0-	669 2		N	-0-			-0-
11		900 N	834	-0-	-66	-0-	834 2		N	-0-			-0-
*12		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,497				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	243824	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	13045	PERF.10752 - 12850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		4495 X	4309	-0-	-186	-0-	4309 2	Y	-0-	-0-	
02		4147 X	3948	-0-	-199	-0-	3948 2	Y	-0-	-0-	
03		4309 X	4186	-0-	-123	-0-	4186 2	Y	-0-	-0-	
04		4170 X	3476	-0-	-694	-0-	3476 2	Y	-0-	-0-	
05		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698 2	Y	-0-	-0-	
06		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267 2	Y	-0-	-0-	
07		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 2	Y	-0-	-0-	
08		4681 X	4571	-0-	-110	-0-	4571 2	Y	-0-	-0-	
09		4530 X	4359	-0-	-171	-0-	4359 2	Y	-0-	-0-	
10		4681 X	4460	-0-	-221	-0-	4460 2	Y	-0-	-0-	
11		4410 X	4270	-0-	-140	-0-	4270 2	Y	-0-	-0-	
12		4557 X	4316	-0-	-241	-0-	4316 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			51,310							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		32	RRCID ->	243829	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	12990	PERF.11056 - 12844
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 2	Y	-0-	-0-	
02		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 2	Y	-0-	-0-	
03		3906 X	3366	-0-	-540	-0-	3366 2	Y	-0-	-0-	
04		3900 X	3813	-0-	-87	-0-	3813 2	Y	-0-	-0-	
05		4030 X	3672	-0-	-358	-0-	3672 2	Y	-0-	-0-	
06		3900 X	3314	-0-	-586	-0-	3314 2	Y	-0-	-0-	
07		3968 X	3516	-0-	-452	-0-	3516 2	Y	-0-	-0-	
08		3937 X	2663	-0-	-1274	-0-	2663 2	Y	-0-	-0-	
09		3810 X	2669	-0-	-1141	-0-	2669 2	Y	-0-	-0-	
10		3658 X	3285	-0-	-373	-0-	3285 2	Y	-0-	-0-	
11		3390 X	2905	-0-	-485	-0-	2905 2	Y	-0-	-0-	
12		3503 X	2717	-0-	-786	-0-	2717 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			39,642							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	244049	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10838 - 11676
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-	-0-	
02		58 N	52	-0-	-6	-0-	52 2	N	-0-	-0-	
03		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-	-0-	
04		270 N	128	-0-	-142	-0-	128 2	N	-0-	-0-	
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-	-0-	
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-	-0-	
07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-	-0-	
08		403 N	225	-0-	-178	-0-	225 2	N	-0-	-0-	
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2	N	-0-	-0-	
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-	-0-	
11		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-	-0-	
*12		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,055							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	244065	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	12471	PERF.10939 - 12093	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1891 N	1659	-0-	-232	-0-	1659 2		Y	-0-	-0-	
02		1653 N	1227	-0-	-426	-0-	1227 2		Y	-0-	-0-	
03		1767 N	1657	-0-	-110	-0-	1657 2		Y	-0-	-0-	
04		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		Y	-0-	-0-	
05		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		Y	-0-	-0-	
06		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2		Y	-0-	-0-	
07		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 2		Y	-0-	-0-	
08		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2		Y	-0-	-0-	
09		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2		Y	-0-	-0-	
10		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 2		Y	-0-	-0-	
11		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		Y	-0-	-0-	
12		2418 N	1943	-0-	-475	-0-	1943 2		Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 24,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	244067	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	12995	PERF.11072 - 12750
01		2945 X	2471	-0-	-474	-0-	2471 2		N	-0-	-0-
02		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2		N	-0-	-0-
03		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2		N	-0-	-0-
04		2400 N	2225	-0-	-175	-0-	2225 2		N	-0-	-0-
05		2480 N	2270	-0-	-210	-0-	2270 2		N	-0-	-0-
06		2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2994 2		N	-0-	-0-
07		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 2		N	-0-	-0-
08		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604 2		N	-0-	-0-
09		2850 N	2701	-0-	-149	-0-	2701 2		N	-0-	-0-
10		2759 N	2637	-0-	-122	-0-	2637 2		N	-0-	-0-
11		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2808 2		N	-0-	-0-
12		2790 N	2587	-0-	-203	-0-	2587 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 30,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ROBERT		WELL #:		5	RRCID ->	244078	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	11475	PERF.10510 - 11090
01		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-	-0-
02		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2		N	-0-	-0-
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-	-0-
04		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-	-0-
05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-	-0-
06		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-	-0-
07		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-	-0-
08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-	-0-
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-	-0-
10		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-	-0-
11		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-	-0-
*12		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 11,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 244321		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 12746 PERF.11020 - 12580			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1705 X	1089	-0-	-616	-0-	1089	2	N	-0-	-0-	
02	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2	N	-0-	-0-	
03	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2	N	-0-	-0-	
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2	N	-0-	-0-	
05	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2	N	-0-	-0-	
06	1650 N	1427	-0-	-223	-0-	1427	2	N	-0-	-0-	
07	1705 N	1268	-0-	-437	-0-	1268	2	N	-0-	-0-	
08	1705 N	1056	-0-	-649	-0-	1056	2	N	-0-	-0-	
09	1440 N	581	-0-	-859	-0-	581	2	N	-0-	-0-	
10	1271 N	827	-0-	-444	-0-	827	2	N	-0-	-0-	
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2	N	-0-	-0-	
*12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,635		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 244674		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 12975 PERF.11286 - 12686			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2	N	-0-	-0-	
02	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2	N	-0-	-0-	
03	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2	N	-0-	-0-	
04	2460 N	2234	-0-	-226	-0-	2234	2	N	-0-	-0-	
05	2604 N	2115	-0-	-489	-0-	2115	2	N	-0-	-0-	
06	2430 N	2053	-0-	-377	-0-	2053	2	N	-0-	-0-	
07	2294 N	2094	-0-	-200	-0-	2094	2	N	-0-	-0-	
08	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	-0-	-0-	
09	2040 N	1888	-0-	-152	-0-	1888	2	N	-0-	-0-	
10	2108 N	2017	-0-	-91	-0-	2017	2	N	-0-	-0-	
11	2070 N	1685	-0-	-385	-0-	1685	2	N	-0-	-0-	
12	1953 N	1792	-0-	-161	-0-	1792	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,524		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 244676		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 12725 PERF.10510 - 12556			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1860 N	1569	-0-	-291	-0-	1569	2	N	-0-	-0-	
02	1537 N	1466	-0-	-71	-0-	1466	2	N	-0-	-0-	
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2	N	-0-	-0-	
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	N	-0-	-0-	
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-	-0-	
06	1770 N	1620	-0-	-150	-0-	1620	2	N	-0-	-0-	
07	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-	-0-	
08	1674 N	1449	-0-	-225	-0-	1449	2	N	-0-	-0-	
09	1620 N	1361	-0-	-259	-0-	1361	2	N	-0-	-0-	
10	1612 N	1378	-0-	-234	-0-	1378	2	N	-0-	-0-	
11	1410 N	1334	-0-	-76	-0-	1334	2	N	-0-	-0-	
12	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	1351	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		18,177		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	244678	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	12693	PERF.10933 - 12474
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2418 N	2073	-0-	-345	-0-	2073 2	N	-0-		-0-
02		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2	N	-0-		-0-
03		2635 N	2518	-0-	-117	-0-	2518 2	N	-0-		-0-
04		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2	N	-0-		-0-
05		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657 2	N	-0-		-0-
06		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2	N	-0-		-0-
07		3100 N	3465	-0-	365	365	3465 2	N	-0-		-0-
08		3100 N	3377	-0-	277	642	3377 2	N	-0-		-0-
09		3000 N	3048	-0-	48	690	3048 2	N	-0-		-0-
10		3772 X	3082	-0-	-690	-0-	3082 2	N	-0-		-0-
11		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051 2	N	-0-		-0-
12		2635 X	2208	-0-	-427	-0-	2208 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		41	RRCID ->	244686	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12953	PERF.11286 - 12770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2	Y	-0-		-0-
02		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	3168	-0-	68	68	3168 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	3017	-0-	17	85	3017 2	Y	-0-		-0-
05		3034 N	2949	-0-	-85	-0-	2949 2	Y	-0-		-0-
06		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2	Y	-0-		-0-
07		2821 X	2812	-0-	-9	-0-	2812 2	Y	-0-		-0-
08		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 2	Y	-0-		-0-
09		2730 X	2622	-0-	-108	-0-	2622 2	Y	-0-		-0-
10		2821 X	2291	-0-	-530	-0-	2291 2	Y	-0-		-0-
11		2730 X	2499	-0-	-231	-0-	2499 2	Y	-0-		-0-
12		2821 X	2416	-0-	-405	-0-	2416 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		33,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	244878	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11466 - 11629
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		3658 X	2749	-0-	-909	-0-	2749 2	N	-0-		-0-
02		3422 X	2972	-0-	-450	-0-	2972 2	N	-0-		-0-
03		3658 X	2855	-0-	-803	-0-	2855 2	N	-0-		-0-
04		2760 X	2689	-0-	-71	-0-	2689 2	N	-0-		-0-
05		3162 X	2499	-0-	-663	-0-	2499 2	N	-0-		-0-
06		3060 X	2575	-0-	-485	-0-	2575 2	N	-0-		-0-
07		3162 X	1886	-0-	-1276	-0-	1886 2	N	-0-		-0-
08		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2	N	-0-		-0-
09		2700 X	2304	-0-	-396	-0-	2304 2	N	-0-		-0-
10		2666 X	2559	-0-	-107	-0-	2559 2	N	-0-		-0-
11		3000 X	2549	-0-	-451	-0-	2549 2	N	-0-		-0-
12		3100 X	2531	-0-	-569	-0-	2531 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	244955	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	12830	PERF.11216 - 12658
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3596 X	3476	-0-	-120	-0-	3476 2	N	-0-		-0-
02		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 2	N	-0-		-0-
03		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867 2	N	-0-		-0-
04		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 2	N	-0-		-0-
05		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 2	N	-0-		-0-
06		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2	N	-0-		-0-
07		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810 2	N	-0-		-0-
08		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779 2	N	-0-		-0-
09		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554 2	N	-0-		-0-
10		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028 2	N	-0-		-0-
11		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663 2	N	-0-		-0-
12		3596 X	3071	-0-	-525	-0-	3071 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,181		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		23	RRCID ->	244957	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	13124	PERF.10566 - 12746
01		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055 2	Y	-0-		-0-
02		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2962 2	Y	-0-		-0-
03		3410 X	2748	-0-	-662	-0-	2748 2	Y	-0-		-0-
04		3300 X	2694	-0-	-606	-0-	2694 2	Y	-0-		-0-
05		3410 X	2237	-0-	-1173	-0-	2237 2	Y	-0-		-0-
06		3060 X	2845	-0-	-215	-0-	2845 2	Y	-0-		-0-
07		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509 2	Y	-0-		-0-
08		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319 2	Y	-0-		-0-
09		2850 X	2259	-0-	-591	-0-	2259 2	Y	-0-		-0-
10		3410 X	2008	-0-	-1402	-0-	2008 2	Y	-0-		-0-
11		3300 X	1846	-0-	-1454	-0-	1846 2	Y	-0-		-0-
12		3410 X	1899	-0-	-1511	-0-	1899 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		33	RRCID ->	245008	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11604 - 12098
01		3410 X	2986	-0-	-424	-0-	2986 2	Y	-0-		-0-
02		4147 X	2940	-0-	-1207	-0-	2940 2	Y	-0-		-0-
03		4433 X	3169	-0-	-1264	-0-	3169 2	Y	-0-		-0-
04		4290 X	2790	-0-	-1500	-0-	2790 2	Y	-0-		-0-
05		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2	Y	-0-		-0-
06		3060 X	2570	-0-	-490	-0-	2570 2	Y	-0-		-0-
07		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 2	Y	-0-		-0-
08		3689 X	1540	-0-	-2149	-0-	1540 2	Y	-0-		-0-
09		3570 X	1052	-0-	-2518	-0-	1052 2	Y	-0-		-0-
10		3689 X	728	-0-	-2961	-0-	728 2	Y	-0-		-0-
11		3270 X	1180	-0-	-2090	-0-	1180 2	Y	-0-		-0-
12		3379 X	2676	-0-	-703	-0-	2676 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245126 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12767 PERF.11105 - 12668

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3193 X	2560	-0-	-633	-0-		2560 2		N	-0-			-0-
02		2784 X	2449	-0-	-335	-0-		2449 2		N	-0-			-0-
03		2728 X	2714	-0-	-14	-0-		2714 2		N	-0-			-0-
04		2610 X	2189	-0-	-421	-0-		2189 2		N	-0-			-0-
05		2604 X	2541	-0-	-63	-0-		2541 2		N	-0-			-0-
06		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-		2749 2		N	-0-			-0-
07		2728 X	2440	-0-	-288	-0-		2440 2		N	-0-			-0-
08		2728 X	2646	-0-	-82	-0-		2646 2		N	-0-			-0-
09		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-		2832 2		N	-0-			-0-
10		2852 X	2738	-0-	-114	-0-		2738 2		N	-0-			-0-
11		2760 X	2618	-0-	-142	-0-		2618 2		N	-0-			-0-
12		2914 X	2566	-0-	-348	-0-		2566 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245606 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11034 - 12516

01		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-		4429 2		N	-0-			-0-
02		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-		4269 2		N	-0-			-0-
03		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-		3542 2		N	-0-			-0-
04		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-		3029 2		N	-0-			-0-
05		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-		3712 2		N	-0-			-0-
06		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-		3481 2		N	-0-			-0-
07		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-		3845 2		N	-0-			-0-
08		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-		3049 2		N	-0-			-0-
09		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-		3536 2		N	-0-			-0-
10		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-		3102 2		N	-0-			-0-
11		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-		3222 2		N	-0-			-0-
*12		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-		2895 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246817 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 13054 PERF.11460 - 12220

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	247428	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	13190	PERF.11296 - 11924
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1674 X	1302	-0-	-372	-0-	1302 2	N	-0-	-0-	
02		1537 X	953	-0-	-584	-0-	953 2	N	-0-	-0-	
03		1333 X	553	-0-	-780	-0-	553 2	N	-0-	-0-	
04		1260 N	681	-0-	-579	-0-	681 2	N	-0-	-0-	
05		1023 N	755	-0-	-268	-0-	755 2	N	-0-	-0-	
06		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-	-0-	
07		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-	-0-	
08		744 N	707	-0-	-37	-0-	707 2	N	-0-	-0-	
09		720 N	571	-0-	-149	-0-	571 2	N	-0-	-0-	
10		713 N	544	-0-	-169	-0-	544 2	N	-0-	-0-	
11		690 N	540	-0-	-150	-0-	540 2	N	-0-	-0-	
12		589 N	487	-0-	-102	-0-	487 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,529								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	247456	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	13115	PERF.11377 - 11879
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2	Y	-0-	-0-	
02		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2	Y	-0-	-0-	
03		2357 X	2045	-0-	-0-	-0-	2357 2	Y	-0-	-0-	
04		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2	Y	-0-	-0-	
05		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2	Y	-0-	-0-	
06		3000 N	3361	-0-	361	-0-	3361 2	Y	-0-	-0-	
07		2483 N	2122	-0-	-361	-0-	2122 2	Y	-0-	-0-	
08		2077 N	2056	-0-	-21	-0-	2056 2	Y	-0-	-0-	
09		2010 X	1665	-0-	-345	-0-	1665 2	Y	-0-	-0-	
10		2077 X	1970	-0-	-107	-0-	1970 2	Y	-0-	-0-	
11		2010 X	1816	-0-	-194	-0-	1816 2	Y	-0-	-0-	
12		2077 X	1796	-0-	-281	-0-	1796 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			26,125								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	247470	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	13345	PERF.10600 - 13263
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		372 N	24	-0-	-348	-0-	24 2	Y	-0-	-0-	
02		348 N	62	-0-	-286	-0-	62 2	Y	-0-	-0-	
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	Y	-0-	-0-	
04		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	Y	-0-	-0-	
05		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2	Y	-0-	-0-	
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	Y	-0-	-0-	
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	Y	-0-	-0-	
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	Y	-0-	-0-	
09		210 N	51	-0-	-159	-0-	51 2	Y	-0-	-0-	
10		155 N	61	-0-	-94	-0-	61 2	Y	-0-	-0-	
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	Y	-0-	-0-	
*12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,327								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KNIGHT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 247592 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11772 - 12250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3162 X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2		Y	-0-			-0-
02		2958 X	2817	-0-	-141	-0-	2817	2		Y	-0-			-0-
03		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2		Y	-0-			-0-
04		3030 X	2445	-0-	-585	-0-	2445	2		Y	-0-			-0-
05		3131 X	3014	-0-	-117	-0-	3014	2		Y	-0-			-0-
06		3090 X	2668	-0-	-422	-0-	2668	2		Y	-0-			-0-
07		3193 X	1623	-0-	-1570	-0-	1623	2		Y	-0-			-0-
08		3193 X	931	-0-	-2262	-0-	931	2		Y	-0-			-0-
09		2910 X	617	-0-	-2293	-0-	617	2		Y	-0-			-0-
10		3007 X	527	-0-	-2480	-0-	527	2		Y	-0-			-0-
11		2670 X	580	-0-	-2090	-0-	580	2		Y	-0-			-0-
12		1612 X	507	-0-	-1105	-0-	507	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 29 RRCID -> 247593 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11494 - 11913

01		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2		Y	-0-			-0-
02		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		Y	-0-			-0-
03		1705 N	1545	-0-	-160	-0-	1545	2		Y	-0-			-0-
04		1560 N	1272	-0-	-288	-0-	1272	2		Y	-0-			-0-
05		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		Y	-0-			-0-
06		1500 N	1394	-0-	-106	-0-	1394	2		Y	-0-			-0-
07		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		Y	-0-			-0-
08		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		Y	-0-			-0-
09		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		Y	-0-			-0-
10		2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2		Y	-0-			-0-
11		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		Y	-0-			-0-
12		1643 N	1527	-0-	-116	-0-	1527	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 247963 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11572 - 13199

01		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2		Y	-0-			-0-
02		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2		Y	-0-			-0-
03		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2		Y	-0-			-0-
04		3150 X	2694	-0-	-456	-0-	2694	2		Y	-0-			-0-
05		3255 X	3254	-0-	-1	-0-	3254	2		Y	-0-			-0-
06		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2		Y	-0-			-0-
07		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2		Y	-0-			-0-
08		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2		Y	-0-			-0-
09		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2		Y	-0-			-0-
10		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2		Y	-0-			-0-
11		3150 X	3008	-0-	-142	-0-	3008	2		Y	-0-			-0-
*12		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HARLOW, S. J. GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	248068	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	12360	PERF.10590 - 11735
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2	N	-0-		-0-
02		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2893 2	N	-0-		-0-
03		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2	N	-0-		-0-
04		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2	N	-0-		-0-
05		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2	N	-0-		-0-
06		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240 2	N	-0-		-0-
07		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2	N	-0-		-0-
08		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2	N	-0-		-0-
09		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2	N	-0-		-0-
10		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2	N	-0-		-0-
11		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2	N	-0-		-0-
*12		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,104		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		14	RRCID ->	248209	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11261 - 12563
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2	Y	-0-		-0-
02		1189 N	1184	-0-	-5	-0-	1184 2	Y	-0-		-0-
03		1364 N	1242	-0-	-122	-0-	1242 2	Y	-0-		-0-
04		1290 N	1177	-0-	-113	-0-	1177 2	Y	-0-		-0-
05		1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1187 2	Y	-0-		-0-
06		1200 N	1151	-0-	-49	-0-	1151 2	Y	-0-		-0-
07		1209 N	1175	-0-	-34	-0-	1175 2	Y	-0-		-0-
08		1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1154 2	Y	-0-		-0-
09		1140 N	1115	-0-	-25	-0-	1115 2	Y	-0-		-0-
10		1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1138 2	Y	-0-		-0-
11		1110 N	1064	-0-	-46	-0-	1064 2	Y	-0-		-0-
12		1147 N	1096	-0-	-51	-0-	1096 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,011		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	249771	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11159 - 12121
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2	N	-0-		-0-
02		1305 N	1278	-0-	-27	-0-	1278 2	N	-0-		-0-
03		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2	N	-0-		-0-
04		1380 N	1365	-0-	-15	-0-	1365 2	N	-0-		-0-
05		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2	N	-0-		-0-
06		1350 N	1344	-0-	-6	-0-	1344 2	N	-0-		-0-
07		1426 N	1284	-0-	-142	-0-	1284 2	N	-0-		-0-
08		1395 N	1084	-0-	-311	-0-	1084 2	N	-0-		-0-
09		1350 N	1031	-0-	-319	-0-	1031 2	N	-0-		-0-
10		1271 N	1172	-0-	-99	-0-	1172 2	N	-0-		-0-
11		1050 N	936	-0-	-114	-0-	936 2	N	-0-		-0-
*12		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,093		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	250590	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	12866	PERF.11064 - 12692
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 2	N	-0-		-0-
02		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2	N	-0-		-0-
03		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2	N	-0-		-0-
04		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2	N	-0-		-0-
05		1829 N	1590	-0-	-239	-0-	1590 2	N	-0-		-0-
06		1920 N	1599	-0-	-321	-0-	1599 2	N	-0-		-0-
07		1705 N	1651	-0-	-54	-0-	1651 2	N	-0-		-0-
08		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 2	N	-0-		-0-
09		1590 N	1445	-0-	-145	-0-	1445 2	N	-0-		-0-
10		1643 N	1363	-0-	-280	-0-	1363 2	N	-0-		-0-
11		1650 N	1231	-0-	-419	-0-	1231 2	N	-0-		-0-
12		1488 N	1231	-0-	-257	-0-	1231 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,904		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	250768	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11303 - 11870
01		1922 N	1019	-0-	-903	-0-	1019 2	N	-0-		-0-
02		1624 N	1310	-0-	-314	-0-	1310 2	N	-0-		-0-
03		1922 N	1496	-0-	-426	-0-	1496 2	N	-0-		-0-
04		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2	N	-0-		-0-
05		1395 N	1004	-0-	-391	-0-	1004 2	N	-0-		-0-
06		1440 N	1108	-0-	-332	-0-	1108 2	N	-0-		-0-
07		1302 N	1012	-0-	-290	-0-	1012 2	N	-0-		-0-
08		992 N	953	-0-	-39	-0-	953 2	N	-0-		-0-
09		1110 N	1044	-0-	-66	-0-	1044 2	N	-0-		-0-
10		1023 N	970	-0-	-53	-0-	970 2	N	-0-		-0-
11		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 2	N	-0-		-0-
12		1085 N	892	-0-	-193	-0-	892 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	250821	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	12981	PERF.11579 - 12826
01		2728 X	2304	-0-	-424	-0-	2304 2	N	-0-		-0-
02		2552 X	1169	-0-	-1383	-0-	1169 2	N	-0-		-0-
03		2728 X	2058	-0-	-670	-0-	2058 2	N	-0-		-0-
04		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 2	N	-0-		-0-
05		2480 X	1510	-0-	-970	-0-	1510 2	N	-0-		-0-
06		2220 X	1566	-0-	-654	-0-	1566 2	N	-0-		-0-
07		2728 X	1630	-0-	-1098	-0-	1630 2	N	-0-		-0-
08		2728 X	2615	-0-	-113	-0-	2615 2	N	-0-		-0-
09		2640 X	1845	-0-	-795	-0-	1845 2	N	-0-		-0-
10		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3708 2	N	-0-		-0-
11		2520 X	1519	-0-	-1001	-0-	1519 2	N	-0-		-0-
12		2604 X	2012	-0-	-592	-0-	2012 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,967		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 20 RRCID -> 250994 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13195 PERF.10862 - 12112														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4340 X	4026	-0-	-314	-0-	4026	2		Y	-0-			-0-
02		4060 X	2862	-0-	-1198	-0-	2862	2		Y	-0-			-0-
03		4247 X	3579	-0-	-668	-0-	3579	2		Y	-0-			-0-
04		4110 X	3798	-0-	-312	-0-	3798	2		Y	-0-			-0-
05		4247 X	3994	-0-	-253	-0-	3994	2		Y	-0-			-0-
06		3900 X	3459	-0-	-441	-0-	3459	2		Y	-0-			-0-
07		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2		Y	-0-			-0-
08		3999 X	3851	-0-	-148	-0-	3851	2		Y	-0-			-0-
09		3870 X	3840	-0-	-30	-0-	3840	2		Y	-0-			-0-
10		4030 X	3459	-0-	-571	-0-	3459	2		Y	-0-			-0-
11		3900 X	3117	-0-	-783	-0-	3117	2		Y	-0-			-0-
12		4030 X	3504	-0-	-526	-0-	3504	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,517			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251004 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12699 PERF.10918 - 12524														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4712 X	3696	-0-	-1016	-0-	3696	2		Y	-0-			-0-
02		4118 X	3285	-0-	-833	-0-	3285	2		Y	-0-			-0-
03		4309 X	3552	-0-	-757	-0-	3552	2		Y	-0-			-0-
04		4020 X	3197	-0-	-823	-0-	3197	2		Y	-0-			-0-
05		4061 X	3358	-0-	-703	-0-	3358	2		Y	-0-			-0-
06		3570 X	3120	-0-	-450	-0-	3120	2		Y	-0-			-0-
07		3565 X	3287	-0-	-278	-0-	3287	2		Y	-0-			-0-
08		3565 X	3248	-0-	-317	-0-	3248	2		Y	-0-			-0-
09		3240 X	3024	-0-	-216	-0-	3024	2		Y	-0-			-0-
10		3348 X	2819	-0-	-529	-0-	2819	2		Y	-0-			-0-
11		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2		Y	-0-			-0-
12		3286 X	3233	-0-	-53	-0-	3233	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,072			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251008 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11240 - 12684														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
02		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		N	-0-			-0-
03		1953 N	1775	-0-	-178	-0-	1775	2		N	-0-			-0-
04		1770 N	1625	-0-	-145	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
05		1736 N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
06		1710 N	1657	-0-	-53	-0-	1657	2		N	-0-			-0-
07		1674 N	1647	-0-	-27	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
08		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
09		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
10		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
11		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
*12		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,133			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 251010		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12882 PERF.11238 - 12708				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	2356	N	1201	-0-	-1155	-0-	1201	2	N	-0-		-0-
02	2146	N	1201	-0-	-945	-0-	1201	2	N	-0-		-0-
03	2046	N	1269	-0-	-777	-0-	1269	2	N	-0-		-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-		-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-		-0-
06	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	1202	2	N	-0-		-0-
07	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1196	2	N	-0-		-0-
08	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1131	2	N	-0-		-0-
09	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	1100	2	N	-0-		-0-
10	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	1093	2	N	-0-		-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-		-0-
12	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251082		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 12756 PERF.11004 - 12573				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2	N	-0-		-0-
02	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2	N	-0-		-0-
03	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2	N	-0-		-0-
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2	N	-0-		-0-
05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2	N	-0-		-0-
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2	N	-0-		-0-
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2	N	-0-		-0-
08	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2	N	-0-		-0-
09	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2	N	-0-		-0-
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2	N	-0-		-0-
11	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2	N	-0-		-0-
*12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		50,802		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 251120		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 13151 PERF.10778 - 12940				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	Y	-0-		-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	Y	-0-		-0-
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2	Y	-0-		-0-
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2	Y	-0-		-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	Y	-0-		-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	Y	-0-		-0-
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2	Y	-0-		-0-
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2	Y	-0-		-0-
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2	Y	-0-		-0-
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2	Y	-0-		-0-
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	Y	-0-		-0-
*12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, C. C. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 251236 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13137 PERF.11503 - 12992

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2		Y	-0-			-0-
02		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2		Y	-0-			-0-
03		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2		Y	-0-			-0-
04		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2		Y	-0-			-0-
05		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2		Y	-0-			-0-
06		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		Y	-0-			-0-
07		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2		Y	-0-			-0-
08		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2		Y	-0-			-0-
09		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		Y	-0-			-0-
10		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		Y	-0-			-0-
11		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		Y	-0-			-0-
*12		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "P" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 251241 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 13260 PERF.10812 - 12980

01		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
02		2639 N	475	-0-	-2164	-0-	475	2		N	-0-			-0-
03		1705 N	245	-0-	-1460	-0-	245	2		N	-0-			-0-
04		990 N	260	-0-	-730	-0-	260	2		N	-0-			-0-
05		496 N	257	-0-	-239	-0-	257	2		N	-0-			-0-
06		240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2		N	-0-			-0-
07		279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-			-0-
08		248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2		N	-0-			-0-
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
11		240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2		N	-0-			-0-
12		341 N	212	-0-	-129	-0-	212	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 251272 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11537 - 12728

01		4991 X	4227	-0-	-764	-0-	4227	2		N	-0-			-0-
02		4669 X	3909	-0-	-760	-0-	3909	2		N	-0-			-0-
03		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2		N	-0-			-0-
04		4230 X	4078	-0-	-152	-0-	4078	2		N	-0-			-0-
05		4216 X	4131	-0-	-85	-0-	4131	2		N	-0-			-0-
06		4350 X	3576	-0-	-774	-0-	3576	2		N	-0-			-0-
07		4495 X	3809	-0-	-686	-0-	3809	2		N	-0-			-0-
08		4495 X	3922	-0-	-573	-0-	3922	2		N	-0-			-0-
09		4080 X	3713	-0-	-367	-0-	3713	2		N	-0-			-0-
10		4123 X	3788	-0-	-335	-0-	3788	2		N	-0-			-0-
11		3810 X	3356	-0-	-454	-0-	3356	2		N	-0-			-0-
12		3937 X	3787	-0-	-150	-0-	3787	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 251293 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12103 - 12856

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3131 X	2384	-0-	-747	-0-	2384 2		Y	-0-			-0-
02		2842 X	1710	-0-	-1132	-0-	1710 2		Y	-0-			-0-
03		3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 2		Y	-0-			-0-
04		2880 X	1560	-0-	-1320	-0-	1560 2		Y	-0-			-0-
05		2976 X	2557	-0-	-419	-0-	2557 2		Y	-0-			-0-
06		2940 X	2457	-0-	-483	-0-	2457 2		Y	-0-			-0-
07		3038 X	2511	-0-	-527	-0-	2511 2		Y	-0-			-0-
08		3038 X	2404	-0-	-634	-0-	2404 2		Y	-0-			-0-
09		2460 X	1726	-0-	-734	-0-	1726 2		Y	-0-			-0-
10		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2		Y	-0-			-0-
11		2460 X	2181	-0-	-279	-0-	2181 2		Y	-0-			-0-
12		2511 X	2067	-0-	-444	-0-	2067 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 251296 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 13121 PERF.11022 - 12812

01		2635 N	2608	-0-	-27	-0-	2608 2		N	-0-			-0-
02		2494 N	2469	-0-	-25	-0-	2469 2		N	-0-			-0-
03		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2		N	-0-			-0-
04		2520 N	2083	-0-	-437	-0-	2083 2		N	-0-			-0-
05		2635 N	2017	-0-	-618	-0-	2017 2		N	-0-			-0-
06		2670 N	1914	-0-	-756	-0-	1914 2		N	-0-			-0-
07		2139 N	1951	-0-	-188	-0-	1951 2		N	-0-			-0-
08		2015 N	1931	-0-	-84	-0-	1931 2		N	-0-			-0-
09		1920 N	1834	-0-	-86	-0-	1834 2		N	-0-			-0-
10		1953 N	1868	-0-	-85	-0-	1868 2		N	-0-			-0-
11		1860 N	1659	-0-	-201	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
12		1891 N	1464	-0-	-427	-0-	1464 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251444 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 12942 PERF.11428 - 12712

01		3100 X	2275	-0-	-825	-0-	2275 2		N	-0-			-0-
02		2900 X	1356	-0-	-1544	-0-	1356 2		N	-0-			-0-
03		3100 X	1748	-0-	-1352	-0-	1748 2		N	-0-			-0-
04		2970 X	2789	-0-	-181	-0-	2789 2		N	-0-			-0-
05		3038 X	2621	-0-	-417	-0-	2621 2		N	-0-			-0-
06		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593 2		N	-0-			-0-
07		2883 X	2278	-0-	-605	-0-	2278 2		N	-0-			-0-
08		2883 X	2128	-0-	-755	-0-	2128 2		N	-0-			-0-
09		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668 2		N	-0-			-0-
10		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111 2		N	-0-			-0-
11		2580 X	2458	-0-	-122	-0-	2458 2		N	-0-			-0-
12		3658 X	3084	-0-	-574	-0-	3084 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	251446	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12815	PERF.11034 - 12636
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		2387 X	1349	-0-	-1038	-0-	1349 2	Y	-0-		-0-
02		2233 X	1058	-0-	-1175	-0-	1058 2	Y	-0-		-0-
03		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 2	Y	-0-		-0-
04		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538 2	Y	-0-		-0-
05		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2	Y	-0-		-0-
06		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711 2	Y	-0-		-0-
07		2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2	Y	-0-		-0-
08		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2	Y	-0-		-0-
09		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2	Y	-0-		-0-
10		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2	Y	-0-		-0-
11		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847 2	Y	-0-		-0-
*12		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,519			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		18	RRCID ->	251448	COMPL. DATE	05/17/2009	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11364 - 12508
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2	Y	-0-		-0-
02		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2	Y	-0-		-0-
03		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2	Y	-0-		-0-
04		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2	Y	-0-		-0-
05		744 N	464	-0-	-280	-0-	464 2	Y	-0-		-0-
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	Y	-0-		-0-
07		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2	Y	-0-		-0-
08		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2	Y	-0-		-0-
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2	Y	-0-		-0-
10		744 N	715	-0-	-29	-0-	715 2	Y	-0-		-0-
11		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2	Y	-0-		-0-
*12		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,875			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

J.A. GILLIAM GAS UNIT II		WELL #:		16	RRCID ->	251693	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11046 - 12718
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		3875 X	3375	-0-	-500	-0-	3375 2	Y	-0-		-0-
02		3625 X	3137	-0-	-488	-0-	3137 2	Y	-0-		-0-
03		3782 X	3366	-0-	-416	-0-	3366 2	Y	-0-		-0-
04		3660 X	3159	-0-	-501	-0-	3159 2	Y	-0-		-0-
05		3689 X	3185	-0-	-504	-0-	3185 2	Y	-0-		-0-
06		3270 X	3080	-0-	-190	-0-	3080 2	Y	-0-		-0-
07		3379 X	3101	-0-	-278	-0-	3101 2	Y	-0-		-0-
08		3379 X	3056	-0-	-323	-0-	3056 2	Y	-0-		-0-
09		3150 X	3001	-0-	-149	-0-	3001 2	Y	-0-		-0-
10		3193 X	2957	-0-	-236	-0-	2957 2	Y	-0-		-0-
11		3090 X	2981	-0-	-109	-0-	2981 2	Y	-0-		-0-
12		3100 X	3092	-0-	-8	-0-	3092 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,490			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KNIGHT, JACK HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 252034 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11441 - 12005

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3937 X	3763	-0-	-174	-0-	3763	2		Y	-0-			-0-
02		3683 X	3314	-0-	-369	-0-	3314	2		Y	-0-			-0-
03		3906 X	3865	-0-	-41	-0-	3865	2		Y	-0-			-0-
04		3780 X	3287	-0-	-493	-0-	3287	2		Y	-0-			-0-
05		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2		Y	-0-			-0-
06		3750 X	3550	-0-	-200	-0-	3550	2		Y	-0-			-0-
07		3875 X	3484	-0-	-391	-0-	3484	2		Y	-0-			-0-
08		3875 X	3371	-0-	-504	-0-	3371	2		Y	-0-			-0-
09		3720 X	2904	-0-	-816	-0-	2904	2		Y	-0-			-0-
10		3844 X	3034	-0-	-810	-0-	3034	2		Y	-0-			-0-
11		3540 X	2899	-0-	-641	-0-	2899	2		Y	-0-			-0-
12		3472 X	2975	-0-	-497	-0-	2975	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 252047 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11423 - 12115

01		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2		Y	-0-			-0-
02		4379 X	4055	-0-	-324	-0-	4055	2		Y	-0-			-0-
03		4681 X	4167	-0-	-514	-0-	4167	2		Y	-0-			-0-
04		4620 X	4104	-0-	-516	-0-	4104	2		Y	-0-			-0-
05		4774 X	4093	-0-	-681	-0-	4093	2		Y	-0-			-0-
06		4620 X	4093	-0-	-527	-0-	4093	2		Y	-0-			-0-
07		4340 X	3677	-0-	-663	-0-	3677	2		Y	-0-			-0-
08		4247 X	4239	-0-	-8	-0-	4239	2		Y	-0-			-0-
09		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2		Y	-0-			-0-
10		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2		Y	-0-			-0-
11		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2		Y	-0-			-0-
12		4402 X	3669	-0-	-733	-0-	3669	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 252348 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11722 - 12163

01		2976 X	2365	-0-	-611	-0-	2365	2		Y	-0-			-0-
02		2552 N	2387	-0-	-165	-0-	2387	2		Y	-0-			-0-
03		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		Y	-0-			-0-
04		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2		Y	-0-			-0-
05		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2		Y	-0-			-0-
06		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		Y	-0-			-0-
07		2914 N	2575	-0-	-339	-0-	2575	2		Y	-0-			-0-
08		2852 N	2400	-0-	-452	-0-	2400	2		Y	-0-			-0-
09		2760 N	2296	-0-	-464	-0-	2296	2		Y	-0-			-0-
10		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		Y	-0-			-0-
11		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2		Y	-0-			-0-
*12		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
THOMAS, H.D. ET AL GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 252433			COMPL. DATE 06/16/2009			TOTAL DEPTH 12740 PERF.11086 - 12590			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1705 N	1559	-0-	-146	-0-	1559 2			Y	-0-			-0-
02		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2			Y	-0-			-0-
03		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 2			Y	-0-			-0-
04		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2			Y	-0-			-0-
05		1550 N	1115	-0-	-435	-0-	1115 2			Y	-0-			-0-
06		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2			Y	-0-			-0-
07		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2			Y	-0-			-0-
08		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2			Y	-0-			-0-
09		1650 N	977	-0-	-673	-0-	977 2			Y	-0-			-0-
10		1705 N	635	-0-	-1070	-0-	635 2			Y	-0-			-0-
11		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2			Y	-0-			-0-
*12		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,076		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 252682			COMPL. DATE 02/10/2009			TOTAL DEPTH 13132 PERF.11673 - 12136			
01		4650 X	2750	-0-	-1900	-0-	2750 2			N	-0-			-0-
02		4350 X	3971	-0-	-379	-0-	3971 2			N	-0-			-0-
03		4650 X	2516	-0-	-2134	-0-	2516 2			N	-0-			-0-
04		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336 2			N	-0-			-0-
05		4247 X	3998	-0-	-249	-0-	3998 2			N	-0-			-0-
06		4110 X	2037	-0-	-2073	-0-	2037 2			N	-0-			-0-
07		4495 X	2701	-0-	-1794	-0-	2701 2			N	-0-			-0-
08		4495 X	2929	-0-	-1566	-0-	2929 2			N	-0-			-0-
09		4350 X	1806	-0-	-2544	-0-	1806 2			N	-0-			-0-
10		3999 X	1298	-0-	-2701	-0-	1298 2			N	-0-			-0-
11		2820 X	2669	-0-	-151	-0-	2669 2			N	-0-			-0-
*12		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,363		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II		WELL #:		15	RRCID -> 252688			COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 12780 PERF.11270 - 12614			
01		3348 X	3054	-0-	-294	-0-	3054 2			Y	-0-			-0-
02		3161 X	2948	-0-	-213	-0-	2948 2			Y	-0-			-0-
03		3379 X	2972	-0-	-407	-0-	2972 2			Y	-0-			-0-
04		3270 X	2600	-0-	-670	-0-	2600 2			Y	-0-			-0-
05		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2			Y	-0-			-0-
06		3060 X	2811	-0-	-249	-0-	2811 2			Y	-0-			-0-
07		3162 X	2469	-0-	-693	-0-	2469 2			Y	-0-			-0-
08		3162 X	3072	-0-	-90	-0-	3072 2			Y	-0-			-0-
09		3060 X	2870	-0-	-190	-0-	2870 2			Y	-0-			-0-
10		3162 X	2987	-0-	-175	-0-	2987 2			Y	-0-			-0-
11		2970 X	2795	-0-	-175	-0-	2795 2			Y	-0-			-0-
12		3069 X	2763	-0-	-306	-0-	2763 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,504		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 22		RRCID -> 252869		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12925 PERF.11360 - 12843	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435 2	Y	-0-	-0-
02	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208 2	Y	-0-	-0-
03	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2	Y	-0-	-0-
04	2910 X	2892	-0-	-18	-0-	2892 2	Y	-0-	-0-
05	3007 X	2929	-0-	-78	-0-	2929 2	Y	-0-	-0-
06	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046 2	Y	-0-	-0-
07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 2	Y	-0-	-0-
08	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967 2	Y	-0-	-0-
09	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5118 2	Y	-0-	-0-
10	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642 2	Y	-0-	-0-
11	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149 2	Y	-0-	-0-
*12	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		46,691		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 12		RRCID -> 252884		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11228 - 12564	
01	3937 X	3505	-0-	-432	-0-	3505 2	Y	-0-	-0-
02	3683 X	3109	-0-	-574	-0-	3109 2	Y	-0-	-0-
03	3844 X	3048	-0-	-796	-0-	3048 2	Y	-0-	-0-
04	3720 X	3340	-0-	-380	-0-	3340 2	Y	-0-	-0-
05	3534 X	3488	-0-	-46	-0-	3488 2	Y	-0-	-0-
06	3390 X	2905	-0-	-485	-0-	2905 2	Y	-0-	-0-
07	3441 X	2980	-0-	-461	-0-	2980 2	Y	-0-	-0-
08	3503 X	2869	-0-	-634	-0-	2869 2	Y	-0-	-0-
09	3390 X	2995	-0-	-395	-0-	2995 2	Y	-0-	-0-
10	3503 X	2806	-0-	-697	-0-	2806 2	Y	-0-	-0-
11	2910 X	2536	-0-	-374	-0-	2536 2	Y	-0-	-0-
*12	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252893		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 13205 PERF.11729 - 13000	
01	4154 X	3761	-0-	-393	-0-	3761 2	Y	-0-	-0-
02	3886 X	3486	-0-	-400	-0-	3486 2	Y	-0-	-0-
03	3782 X	3284	-0-	-498	-0-	3284 2	Y	-0-	-0-
04	3630 X	3261	-0-	-369	-0-	3261 2	Y	-0-	-0-
05	3751 X	3324	-0-	-427	-0-	3324 2	Y	-0-	-0-
06	3630 X	3167	-0-	-463	-0-	3167 2	Y	-0-	-0-
07	3720 X	3203	-0-	-517	-0-	3203 2	Y	-0-	-0-
08	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 2	Y	-0-	-0-
09	3270 X	2805	-0-	-465	-0-	2805 2	Y	-0-	-0-
10	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644 2	Y	-0-	-0-
11	3330 X	3229	-0-	-101	-0-	3229 2	Y	-0-	-0-
12	3441 X	3218	-0-	-223	-0-	3218 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		39,832		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
GILLIAM, J. A. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252907		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10084 - 11205	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4282 2	Y	-0-	-0-
02	4089 X	3571	-0-	-518	-0-	3571 2	Y	-0-	-0-
03	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669 2	Y	-0-	-0-
04	4230 X	3443	-0-	-787	-0-	3443 2	Y	-0-	-0-
05	4278 X	4264	-0-	-14	-0-	4264 2	Y	-0-	-0-
06	4230 X	3094	-0-	-1136	-0-	3094 2	Y	-0-	-0-
07	4371 X	1792	-0-	-2579	-0-	1792 2	Y	-0-	-0-
08	4371 X	3103	-0-	-1268	-0-	3103 2	Y	-0-	-0-
09	4140 X	2580	-0-	-1560	-0-	2580 2	Y	-0-	-0-
10	4278 X	2425	-0-	-1853	-0-	2425 2	Y	-0-	-0-
11	3090 X	1944	-0-	-1146	-0-	1944 2	Y	-0-	-0-
12	3100 X	1467	-0-	-1633	-0-	1467 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,634		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 252912		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 11583 PERF.10930 - 11316	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1891 N	1129	-0-	-762	-0-	1129 2	Y	-0-	-0-
02	1421 N	1120	-0-	-301	-0-	1120 2	Y	-0-	-0-
03	1705 N	1222	-0-	-483	-0-	1222 2	Y	-0-	-0-
04	1080 N	964	-0-	-116	-0-	964 2	Y	-0-	-0-
05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2	Y	-0-	-0-
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2	Y	-0-	-0-
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2	Y	-0-	-0-
08	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297 2	Y	-0-	-0-
09	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2	Y	-0-	-0-
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2	Y	-0-	-0-
11	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2	Y	-0-	-0-
*12	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,052		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 28		RRCID -> 252932		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 12295 PERF.11636 - 12059	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3453 X	1575	-0-	-1878	-0-	1575 2	Y	-0-	-0-
02	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2	Y	-0-	-0-
03	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2	Y	-0-	-0-
04	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2	Y	-0-	-0-
05	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2	Y	-0-	-0-
06	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2	Y	-0-	-0-
07	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2	Y	-0-	-0-
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2	Y	-0-	-0-
09	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2	Y	-0-	-0-
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2	Y	-0-	-0-
11	780 N	740	-0-	-40	-0-	740 2	Y	-0-	-0-
*12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,994		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 252936 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13295 PERF.11279 - 12206

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-		1375 2		Y	-0-			-0-
02		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		1237 2		Y	-0-			-0-
03		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		1260 2		Y	-0-			-0-
04		1320 N	1224	-0-	-96	-0-		1224 2		Y	-0-			-0-
05		1333 N	1251	-0-	-82	-0-		1251 2		Y	-0-			-0-
06		1230 N	851	-0-	-379	-0-		851 2		Y	-0-			-0-
07		1271 N	1064	-0-	-207	-0-		1064 2		Y	-0-			-0-
08		1240 N	1164	-0-	-76	-0-		1164 2		Y	-0-			-0-
09		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-		1222 2		Y	-0-			-0-
10		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		1191 2		Y	-0-			-0-
11		1140 N	1011	-0-	-129	-0-		1011 2		Y	-0-			-0-
12		1271 N	973	-0-	-298	-0-		973 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253077 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11612 - 12845

01		4785 X	4785	-0-	-0-	-0-		4785 2		Y	-0-			-0-
02		3248 X	3184	-0-	-64	-0-		3184 2		Y	-0-			-0-
03		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-		4649 2		Y	-0-			-0-
04		3360 X	2927	-0-	-433	-0-		2927 2		Y	-0-			-0-
05		3472 X	2644	-0-	-828	-0-		2644 2		Y	-0-			-0-
06		3360 X	2861	-0-	-499	-0-		2861 2		Y	-0-			-0-
07		3472 X	2525	-0-	-947	-0-		2525 2		Y	-0-			-0-
08		3472 X	2542	-0-	-930	-0-		2542 2		Y	-0-			-0-
09		2940 X	2724	-0-	-216	-0-		2724 2		Y	-0-			-0-
10		2945 X	2753	-0-	-192	-0-		2753 2		Y	-0-			-0-
11		2850 X	2669	-0-	-181	-0-		2669 2		Y	-0-			-0-
12		2821 X	1833	-0-	-988	-0-		1833 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 253146 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11008 - 13107

01		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-		4977 2		Y	-0-			-0-
02		4495 X	4195	-0-	-300	-0-		4195 2		Y	-0-			-0-
03		4836 X	3955	-0-	-881	-0-		3955 2		Y	-0-			-0-
04		4740 X	4173	-0-	-567	-0-		4173 2		Y	-0-			-0-
05		4898 X	3999	-0-	-899	-0-		3999 2		Y	-0-			-0-
06		4740 X	4117	-0-	-623	-0-		4117 2		Y	-0-			-0-
07		4495 X	3817	-0-	-678	-0-		3817 2		Y	-0-			-0-
08		4309 X	4021	-0-	-288	-0-		4021 2		Y	-0-			-0-
09		4170 X	3991	-0-	-179	-0-		3991 2		Y	-0-			-0-
10		4247 X	4129	-0-	-118	-0-		4129 2		Y	-0-			-0-
11		4110 X	4012	-0-	-98	-0-		4012 2		Y	-0-			-0-
*12		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-		4309 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		23	RRCID ->	253150	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	12890	PERF.11310 - 12668
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2852 X	2560	-0-	-292	-0-	2560 2		Y	-0-	-0-
02		2523 N	1938	-0-	-585	-0-	1938 2		Y	-0-	-0-
03		2759 N	2492	-0-	-267	-0-	2492 2		Y	-0-	-0-
04		2490 N	2173	-0-	-317	-0-	2173 2		Y	-0-	-0-
05		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		Y	-0-	-0-
06		2400 N	2080	-0-	-320	-0-	2080 2		Y	-0-	-0-
07		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2		Y	-0-	-0-
08		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		Y	-0-	-0-
09		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2		Y	-0-	-0-
10		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 2		Y	-0-	-0-
11		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253 2		Y	-0-	-0-
12		2263 N	2253	-0-	-10	-0-	2253 2		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 27,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	253243	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	13190	PERF.11646 - 12062
01		2418 N	2091	-0-	-327	-0-	2091 2		N	-0-	25
02		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170 2		N	-0-	25
03		2263 N	2165	-0-	-98	-0-	2165 2		N	-0-	25
04		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2		N	-0-	25
05		2325 N	2012	-0-	-313	-0-	2012 2		N	-0-	25
06		2100 N	2050	-0-	-50	-0-	2050 2		N	-0-	25
07		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165 2		N	-0-	25
08		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-	25
09		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		N	-0-	25
10		2170 N	1771	-0-	-399	-0-	1771 2		N	-0-	25
11		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		N	-0-	25
12		2139 N	1808	-0-	-331	-0-	1808 2		N	-0-	25

TOTAL GAS PROD: 24,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J. A. GAS UNIT II		WELL #:		14	RRCID ->	253251	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	12477	PERF.11086 - 12408
01		4464 X	3498	-0-	-966	-0-	3498 2		Y	-0-	-0-
02		3886 X	3437	-0-	-449	-0-	3437 2		Y	-0-	-0-
03		4061 X	3801	-0-	-260	-0-	3801 2		Y	-0-	-0-
04		3930 X	3498	-0-	-432	-0-	3498 2		Y	-0-	-0-
05		4061 X	3427	-0-	-634	-0-	3427 2		Y	-0-	-0-
06		3690 X	3234	-0-	-456	-0-	3234 2		Y	-0-	-0-
07		3813 X	3311	-0-	-502	-0-	3311 2		Y	-0-	-0-
08		3813 X	3295	-0-	-518	-0-	3295 2		Y	-0-	-0-
09		3510 X	3358	-0-	-152	-0-	3358 2		Y	-0-	-0-
10		3441 X	3015	-0-	-426	-0-	3015 2		Y	-0-	-0-
11		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 2		Y	-0-	-0-
*12		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 2		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 41,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COCHRUM GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 253257 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 13281 PERF.10960 - 12936

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2		Y	-0-			-0-
02		1160 N	977	-0-	-183	-0-	977	2		Y	-0-			-0-
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		Y	-0-			-0-
04		990 N	698	-0-	-292	-0-	698	2		Y	-0-			-0-
05		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		Y	-0-			-0-
06		1080 N	809	-0-	-271	-0-	809	2		Y	-0-			-0-
07		713 N	204	-0-	-509	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
08		1581 N	944	-0-	-637	-0-	944	2		Y	-0-			-0-
09		810 N	680	-0-	-130	-0-	680	2		Y	-0-			-0-
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		Y	-0-			-0-
11		900 N	525	-0-	-375	-0-	525	2		Y	-0-			-0-
12		713 N	390	-0-	-323	-0-	390	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,892											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 253277 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8508 - 12896

01		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-				Y	-0-			-0-
02		3161 X	334	-0-	-2827	-0-	334	2		Y	-0-			-0-
03		2697 X	429	-0-	-2268	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
04		2580 X	321	-0-	-2259	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
05		378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2		Y	-0-			-0-
06		579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2		Y	-0-			-0-
07		593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2		Y	-0-			-0-
08		694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2		Y	-0-			-0-
09		624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-			-0-
10		814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2		Y	-0-			-0-
11		660 X	659	-0-	-1	-0-	659	2		Y	-0-			-0-
*12		741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,166											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253364 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11156 - 11848

01		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2		N	-0-			-0-
02		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2		N	-0-			-0-
03		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2		N	-0-			-0-
04		3870 X	3838	-0-	-32	-0-	3838	2		N	-0-			-0-
05		4030 X	3957	-0-	-73	-0-	3957	2		N	-0-			-0-
06		3900 X	3851	-0-	-49	-0-	3851	2		N	-0-			-0-
07		4030 X	3918	-0-	-112	-0-	3918	2		N	-0-			-0-
08		4030 X	3834	-0-	-196	-0-	3834	2		N	-0-			-0-
09		3840 X	3721	-0-	-119	-0-	3721	2		N	-0-			-0-
10		3968 X	3597	-0-	-371	-0-	3597	2		N	-0-			-0-
11		3840 X	3594	-0-	-246	-0-	3594	2		N	-0-			-0-
*12		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46,126											
											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM "C" NO. 2 GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 253424 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10660 - 11844

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3658 X	2711	-0-	-947	-0-	2711 2		N	-0-			-0-
02		3422 X	2142	-0-	-1280	-0-	2142 2		N	-0-			-0-
03		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2		N	-0-			-0-
04		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981 2		N	-0-			-0-
05		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711 2		N	-0-			-0-
06		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244 2		N	-0-			-0-
07		3069 X	2520	-0-	-549	-0-	2520 2		N	-0-			-0-
08		3720 X	3307	-0-	-413	-0-	3307 2		N	-0-			-0-
09		3600 X	3002	-0-	-598	-0-	3002 2		N	-0-			-0-
10		3720 X	3064	-0-	-656	-0-	3064 2		N	-0-			-0-
11		3240 X	2643	-0-	-597	-0-	2643 2		N	-0-			-0-
12		3317 X	2318	-0-	-999	-0-	2318 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253535 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10940 - 11674

01		2294 N	1647	-0-	-647	-0-	1647 2		Y	-0-			-0-
02		2146 N	1686	-0-	-460	-0-	1686 2		Y	-0-			-0-
03		2294 N	1874	-0-	-420	-0-	1874 2		Y	-0-			-0-
04		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2		Y	-0-			-0-
05		1798 N	1645	-0-	-153	-0-	1645 2		Y	-0-			-0-
06		1800 N	1643	-0-	-157	-0-	1643 2		Y	-0-			-0-
07		1798 N	1562	-0-	-236	-0-	1562 2		Y	-0-			-0-
08		1643 N	1624	-0-	-19	-0-	1624 2		Y	-0-			-0-
09		1650 N	1551	-0-	-99	-0-	1551 2		Y	-0-			-0-
10		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 2		Y	-0-			-0-
11		1560 N	1292	-0-	-268	-0-	1292 2		Y	-0-			-0-
12		1612 N	1224	-0-	-388	-0-	1224 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 253536 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 13095 PERF.10802 - 12832

01		1953 N	1600	-0-	-353	-0-	1600 2		N	-0-			-0-
02		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	-0-			-0-
03		1674 N	1668	-0-	-6	-0-	1668 2		N	-0-			-0-
04		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-			-0-
05		1705 N	1513	-0-	-192	-0-	1513 2		N	-0-			-0-
06		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2		N	-0-			-0-
07		1674 N	1599	-0-	-75	-0-	1599 2		N	-0-			-0-
08		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-			-0-
09		1620 N	1590	-0-	-30	-0-	1590 2		N	-0-			-0-
10		1612 N	1584	-0-	-28	-0-	1584 2		N	-0-			-0-
11		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-			-0-
12		1643 N	1535	-0-	-108	-0-	1535 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
J.A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	254031	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12518	PERF.11248 - 12470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2542 X	1051	-0-	-1491	-0-	1051 2	Y	-0-		-0-
02		2088 N	1657	-0-	-431	-0-	1657 2	Y	-0-		-0-
03		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2	Y	-0-		-0-
04		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2	Y	-0-		-0-
05		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2	Y	-0-		-0-
06		1860 N	1802	-0-	-58	-0-	1802 2	Y	-0-		-0-
07		1891 N	1784	-0-	-107	-0-	1784 2	Y	-0-		-0-
08		1829 N	1296	-0-	-533	-0-	1296 2	Y	-0-		-0-
09		1800 N	1596	-0-	-204	-0-	1596 2	Y	-0-		-0-
10		1798 N	1230	-0-	-568	-0-	1230 2	Y	-0-		-0-
11		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2	Y	-0-		-0-
*12		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		11	RRCID ->	255927	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	12770	PERF.11076 - 12572
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7657 X	6905	-0-	-752	-0-	6905 2	Y	-0-		-0-
02		7134 X	6459	-0-	-675	-0-	6459 2	Y	-0-		-0-
03		7440 X	7155	-0-	-285	-0-	7155 2	Y	-0-		-0-
04		7080 X	6712	-0-	-368	-0-	6712 2	Y	-0-		-0-
05		7316 X	6822	-0-	-494	-0-	6822 2	Y	-0-		-0-
06		6930 X	6562	-0-	-368	-0-	6562 2	Y	-0-		-0-
07		7161 X	6373	-0-	-788	-0-	6373 2	Y	-0-		-0-
08		7161 X	6253	-0-	-908	-0-	6253 2	Y	-0-		-0-
09		6720 X	6573	-0-	-147	-0-	6573 2	Y	-0-		-0-
10		6820 X	6025	-0-	-795	-0-	6025 2	Y	-0-		-0-
11		6570 X	5820	-0-	-750	-0-	5820 2	Y	-0-		-0-
12		6789 X	6152	-0-	-637	-0-	6152 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		77,811		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GILLIAM, J.A. UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	255929	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	11793	PERF.10814 - 11422
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2294 N	2200	-0-	-94	-0-	2200 2	N	-0-		-0-
02		2059 N	1790	-0-	-269	-0-	1790 2	N	-0-		-0-
03		2356 N	2135	-0-	-221	-0-	2135 2	N	-0-		-0-
04		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2	N	-0-		-0-
05		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2	N	-0-		-0-
06		2070 N	1867	-0-	-203	-0-	1867 2	N	-0-		-0-
07		2294 N	1606	-0-	-688	-0-	1606 2	N	-0-		-0-
08		2046 N	1560	-0-	-486	-0-	1560 2	N	-0-		-0-
09		1860 N	1667	-0-	-193	-0-	1667 2	N	-0-		-0-
10		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2	N	-0-		-0-
11		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2	N	-0-		-0-
12		1736 N	1608	-0-	-128	-0-	1608 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,937		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		35	RRCID ->	255935	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	12208	PERF.11580 - 12080
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3999 X	3544	-0-	-455	-0-	3544 2	Y	-0-		-0-
02		3741 X	765	-0-	-2976	-0-	765 2	Y	-0-		-0-
03		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924 2	Y	-0-		-0-
04		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2	Y	-0-		-0-
05		3999 X	2324	-0-	-1675	-0-	2324 2	Y	-0-		-0-
06		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913 2	Y	-0-		-0-
07		3999 X	3111	-0-	-888	-0-	3111 2	Y	-0-		-0-
08		3999 X	3421	-0-	-578	-0-	3421 2	Y	-0-		-0-
09		3870 X	1017	-0-	-2853	-0-	1017 2	Y	-0-		-0-
10		3999 X	3255	-0-	-744	-0-	3255 2	Y	-0-		-0-
11		3870 X	3728	-0-	-142	-0-	3728 2	Y	-0-		-0-
12		3410 X	3188	-0-	-222	-0-	3188 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,124								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		37	RRCID ->	255936	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	12445	PERF.10956 - 12077
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 2	Y	-0-		-0-
02		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2	Y	-0-		-0-
03		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 2	Y	-0-		-0-
04		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 2	Y	-0-		-0-
05		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346 2	Y	-0-		-0-
06		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2	Y	-0-		-0-
07		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2	Y	-0-		-0-
08		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409 2	Y	-0-		-0-
09		7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7084 2	Y	-0-		-0-
10		10249 X	10249	-0-	-0-	-0-	10249 2	Y	-0-		-0-
11		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628 2	Y	-0-		-0-
*12		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			51,062								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. C.		WELL #:		38	RRCID ->	255937	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	12234	PERF.11678 - 12046
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2	Y	-0-		-0-
02		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2	Y	-0-		-0-
03		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2	Y	-0-		-0-
04		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2	Y	-0-		-0-
05		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2	Y	-0-		-0-
06		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102 2	Y	-0-		-0-
07		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2	Y	-0-		-0-
08		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2	Y	-0-		-0-
09		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2	Y	-0-		-0-
10		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2	Y	-0-		-0-
11		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2	Y	-0-		-0-
*12		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,179								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SIMS, ROBERT		WELL #: 9		RRCID -> 255940		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11652 PERF.10150 - 11189				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4477 2		N	-0-			-0-
02	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 2		N	-0-			-0-
03	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907 2		N	-0-			-0-
04	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731 2		N	-0-			-0-
05	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4936 2		N	-0-			-0-
06	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4564 2		N	-0-			-0-
07	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626 2		N	-0-			-0-
08	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546 2		N	-0-			-0-
09	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308 2		N	-0-			-0-
10	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493 2		N	-0-			-0-
11	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344 2		N	-0-			-0-
*12	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,380		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 256622		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 12805 PERF.10748 - 12642				
01	1922 N	1485	-0-	-437	-0-	1485 2		Y	-0-			-0-
02	1479 N	1404	-0-	-75	-0-	1404 2		Y	-0-			-0-
03	1674 N	1398	-0-	-276	-0-	1398 2		Y	-0-			-0-
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2		Y	-0-			-0-
05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		Y	-0-			-0-
06	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		Y	-0-			-0-
07	1643 N	1455	-0-	-188	-0-	1455 2		Y	-0-			-0-
08	1705 N	1606	-0-	-99	-0-	1606 2		Y	-0-			-0-
09	1620 N	1590	-0-	-30	-0-	1590 2		Y	-0-			-0-
10	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	1423 2		Y	-0-			-0-
11	1560 N	1280	-0-	-280	-0-	1280 2		Y	-0-			-0-
12	1643 N	1527	-0-	-116	-0-	1527 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,053		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 256964		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12958 PERF.12806 - 12886				
01	4030 X	3594	-0-	-436	-0-	3594 2		N	-0-			-0-
02	3509 X	3107	-0-	-402	-0-	3107 2		N	-0-			-0-
03	3751 X	3316	-0-	-435	-0-	3316 2		N	-0-			-0-
04	3630 X	3267	-0-	-363	-0-	3267 2		N	-0-			-0-
05	3751 X	3077	-0-	-674	-0-	3077 2		N	-0-			-0-
06	3480 X	2703	-0-	-777	-0-	2703 2		N	-0-			-0-
07	3379 X	2845	-0-	-534	-0-	2845 2		N	-0-			-0-
08	3379 X	3039	-0-	-340	-0-	3039 2		N	-0-			-0-
09	3270 X	1775	-0-	-1495	-0-	1775 2		N	-0-			-0-
10	3069 X	1501	-0-	-1568	-0-	1501 2		N	-0-			-0-
11	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2		N	-0-			-0-
*12	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,963		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FAILS GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 256966 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF.11228 - 11942

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3658 X	3227	-0-	-431	-0-	3227 2		N	-0-			-0-
02		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102 2		N	-0-			-0-
03		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999 2		N	-0-			-0-
04		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 2		N	-0-			-0-
05		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4159 2		N	-0-			-0-
06		3810 X	3738	-0-	-72	-0-	3738 2		N	-0-			-0-
07		3937 X	3470	-0-	-467	-0-	3470 2		N	-0-			-0-
08		3937 X	3143	-0-	-794	-0-	3143 2		N	-0-			-0-
09		3810 X	3548	-0-	-262	-0-	3548 2		N	-0-			-0-
10		3937 X	3619	-0-	-318	-0-	3619 2		N	-0-			-0-
11		3750 X	3541	-0-	-209	-0-	3541 2		N	-0-			-0-
12		3658 X	3273	-0-	-385	-0-	3273 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257079 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11730 - 11954

01		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226 2		N	-0-			-0-
02		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210 2		N	-0-			-0-
03		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351 2		N	-0-			-0-
04		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3822 2		N	-0-			-0-
05		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138 2		N	-0-			-0-
06		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	4022 2		N	-0-			-0-
07		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 2		N	-0-			-0-
08		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2		N	-0-			-0-
09		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 2		N	-0-			-0-
10		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284 2		N	-0-			-0-
11		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147 2		N	-0-			-0-
*12		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATERS, T. H. WELL #: 45 RRCID -> 257144 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11800 - 12106

01		4216 X	3257	-0-	-959	-0-	3257 2		Y	-0-			-0-
02		3944 X	2700	-0-	-1244	-0-	2700 2		Y	-0-			-0-
03		3968 X	3802	-0-	-166	-0-	3802 2		Y	-0-			-0-
04		3840 X	3227	-0-	-613	-0-	3227 2		Y	-0-			-0-
05		3627 X	2383	-0-	-1244	-0-	2383 2		Y	-0-			-0-
06		3690 X	2388	-0-	-1302	-0-	2388 2		Y	-0-			-0-
07		3813 X	2215	-0-	-1598	-0-	2215 2		Y	-0-			-0-
08		3813 X	2464	-0-	-1349	-0-	2464 2		Y	-0-			-0-
09		3240 X	2093	-0-	-1147	-0-	2093 2		Y	-0-			-0-
10		2480 X	2203	-0-	-277	-0-	2203 2		Y	-0-			-0-
11		2400 X	2113	-0-	-287	-0-	2113 2		Y	-0-			-0-
12		2449 X	1940	-0-	-509	-0-	1940 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #:		30	RRCID ->	257234	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11170 - 12844
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3410 X	3072	-0-	-338	-0-	3072 2	Y	-0-		-0-
02		3190 X	3082	-0-	-108	-0-	3082 2	Y	-0-		-0-
03		3410 X	3184	-0-	-226	-0-	3184 2	Y	-0-		-0-
04		3300 X	2782	-0-	-518	-0-	2782 2	Y	-0-		-0-
05		3286 X	2951	-0-	-335	-0-	2951 2	Y	-0-		-0-
06		3180 X	3007	-0-	-173	-0-	3007 2	Y	-0-		-0-
07		3286 X	2985	-0-	-301	-0-	2985 2	Y	-0-		-0-
08		3193 X	2697	-0-	-496	-0-	2697 2	Y	-0-		-0-
09		3000 X	2627	-0-	-373	-0-	2627 2	Y	-0-		-0-
10		3100 X	2795	-0-	-305	-0-	2795 2	Y	-0-		-0-
11		3000 X	2523	-0-	-477	-0-	2523 2	Y	-0-		-0-
12		2976 X	2539	-0-	-437	-0-	2539 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		34,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RICHARD H. GROSS, ET AL		WELL #:		26	RRCID ->	257250	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	13008	PERF.10799 - 11550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3286 X	3074	-0-	-212	-0-	3074 2	Y	-0-		-0-
02		2987 X	2776	-0-	-211	-0-	2776 2	Y	-0-		-0-
03		3131 X	2926	-0-	-205	-0-	2926 2	Y	-0-		-0-
04		2970 X	2711	-0-	-259	-0-	2711 2	Y	-0-		-0-
05		3069 X	2677	-0-	-392	-0-	2677 2	Y	-0-		-0-
06		2970 X	2548	-0-	-422	-0-	2548 2	Y	-0-		-0-
07		7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	7594 2	Y	-0-		-0-
08		6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6755 2	Y	-0-		-0-
09		6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012 2	Y	-0-		-0-
10		5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	5261 2	Y	-0-		-0-
11		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019 2	Y	-0-		-0-
*12		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		52,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCWATTERS, T. H.		WELL #:		37	RRCID ->	257253	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	13209	PERF.11518 - 12860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3224 X	2340	-0-	-884	-0-	2340 2	Y	-0-		-0-
02		3016 X	2641	-0-	-375	-0-	2641 2	Y	-0-		-0-
03		3224 X	1761	-0-	-1463	-0-	1761 2	Y	-0-		-0-
04		2250 X	1178	-0-	-1072	-0-	1178 2	Y	-0-		-0-
05		2821 X	1331	-0-	-1490	-0-	1331 2	Y	-0-		-0-
06		2730 X	2660	-0-	-70	-0-	2660 2	Y	-0-		-0-
07		2821 X	2346	-0-	-475	-0-	2346 2	Y	-0-		-0-
08		1767 X	1326	-0-	-441	-0-	1326 2	Y	-0-		-0-
09		2670 X	1951	-0-	-719	-0-	1951 2	Y	-0-		-0-
10		2759 X	256	-0-	-2503	-0-	256 2	Y	-0-		-0-
11		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195 2	Y	-0-		-0-
12		2356 X	1245	-0-	-1111	-0-	1245 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,230		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CAGLE GAS UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	257385	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	12454	PERF.11430 - 12201
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		36	RRCID ->	257396	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12621	PERF.11423 - 12077
01	3162 X	2262	-0-	-900	-0-	2262 2		Y	-0-		-0-
02	2958 X	2283	-0-	-675	-0-	2283 2		Y	-0-		-0-
03	3007 X	2580	-0-	-427	-0-	2580 2		Y	-0-		-0-
04	2400 X	2364	-0-	-36	-0-	2364 2		Y	-0-		-0-
05	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2		Y	-0-		-0-
06	2490 X	2482	-0-	-8	-0-	2482 2		Y	-0-		-0-
07	2573 X	2387	-0-	-186	-0-	2387 2		Y	-0-		-0-
08	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658 2		Y	-0-		-0-
09	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992 2		Y	-0-		-0-
10	2573 X	2345	-0-	-228	-0-	2345 2		Y	-0-		-0-
11	3060 X	2359	-0-	-701	-0-	2359 2		Y	-0-		-0-
12	3162 X	2248	-0-	-914	-0-	2248 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,522	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FAILS GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	257461	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	12796	PERF.12416 - 12590
01	3875 X	3426	-0-	-449	-0-	3426 2		Y	-0-		-0-
02	3625 X	2926	-0-	-699	-0-	2926 2		Y	-0-		-0-
03	3565 X	3182	-0-	-383	-0-	3182 2		Y	-0-		-0-
04	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 2		Y	-0-		-0-
05	3441 X	3160	-0-	-281	-0-	3160 2		Y	-0-		-0-
06	3330 X	2835	-0-	-495	-0-	2835 2		Y	-0-		-0-
07	3689 X	3261	-0-	-428	-0-	3261 2		Y	-0-		-0-
08	3689 X	3361	-0-	-328	-0-	3361 2		Y	-0-		-0-
09	3570 X	2901	-0-	-669	-0-	2901 2		Y	-0-		-0-
10	3255 X	2862	-0-	-393	-0-	2862 2		Y	-0-		-0-
11	3240 X	3170	-0-	-70	-0-	3170 2		Y	-0-		-0-
*12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,279	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257615 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11074 - 12546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1085 N	713	-0-	-372	-0-	713 2		N	-0-			-0-
02		899 N	364	-0-	-535	-0-	364 2		N	-0-			-0-
03		1085 N	306	-0-	-779	-0-	306 2		N	-0-			-0-
04		690 N	278	-0-	-412	-0-	278 2		N	-0-			-0-
05		403 N	332	-0-	-71	-0-	332 2		N	-0-			-0-
06		300 N	251	-0-	-49	-0-	251 2		N	-0-			-0-
07		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		N	-0-			-0-
08		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-			-0-
09		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-			-0-
10		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		N	-0-			-0-
11		1050 N	950	-0-	-100	-0-	950 2		N	-0-			-0-
12		1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1069 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257754 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12714 PERF.10998 - 12620

01		2480 N	2429	-0-	-51	-0-	2429 2		Y	-0-			-0-
02		2349 N	2318	-0-	-31	-0-	2318 2		Y	-0-			-0-
03		2511 N	2329	-0-	-182	-0-	2329 2		Y	-0-			-0-
04		2340 N	2174	-0-	-166	-0-	2174 2		Y	-0-			-0-
05		2480 N	2255	-0-	-225	-0-	2255 2		Y	-0-			-0-
06		2250 N	1635	-0-	-615	-0-	1635 2		Y	-0-			-0-
07		2232 N	1683	-0-	-549	-0-	1683 2		Y	-0-			-0-
08		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2		Y	-0-			-0-
09		3000 N	3126	-0-	126	126	3126 2		Y	-0-			-0-
10		3100 N	6309	-0-	3209	3335	6309 2		Y	-0-			-0-
11		3000 N	2027	-0-	-973	2362	2027 2		Y	-0-			-0-
*12		4665 X	2303	-0-	-2362	-0-	2303 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 257861 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11202 - 12629

01		3286 X	2868	-0-	-418	-0-	2868 2		N	-0-			-0-
02		2813 X	2389	-0-	-424	-0-	2389 2		N	-0-			-0-
03		2852 X	2365	-0-	-487	-0-	2365 2		N	-0-			-0-
04		2790 X	2668	-0-	-122	-0-	2668 2		N	-0-			-0-
05		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963 2		N	-0-			-0-
06		2790 X	2729	-0-	-61	-0-	2729 2		N	-0-			-0-
07		2759 X	2419	-0-	-340	-0-	2419 2		N	-0-			-0-
08		2976 X	2417	-0-	-559	-0-	2417 2		N	-0-			-0-
09		2880 X	2579	-0-	-301	-0-	2579 2		N	-0-			-0-
10		2976 X	2631	-0-	-345	-0-	2631 2		N	-0-			-0-
11		2730 X	2493	-0-	-237	-0-	2493 2		N	-0-			-0-
*12		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
FAILS GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	257906	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	12895	PERF.11194 - 12658	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3007 X	2875	-0-	-132	-0-	2875 2		Y	-0-	-0-	
02		2813 X	2740	-0-	-73	-0-	2740 2		Y	-0-	-0-	
03		2821 X	2715	-0-	-106	-0-	2715 2		Y	-0-	-0-	
04		2790 X	2625	-0-	-165	-0-	2625 2		Y	-0-	-0-	
05		2914 X	2675	-0-	-239	-0-	2675 2		Y	-0-	-0-	
06		2820 X	2620	-0-	-200	-0-	2620 2		Y	-0-	-0-	
07		2914 X	2716	-0-	-198	-0-	2716 2		Y	-0-	-0-	
08		2728 X	2675	-0-	-53	-0-	2675 2		Y	-0-	-0-	
09		2640 X	2575	-0-	-65	-0-	2575 2		Y	-0-	-0-	
10		2728 X	2554	-0-	-174	-0-	2554 2		Y	-0-	-0-	
11		2640 X	2606	-0-	-34	-0-	2606 2		Y	-0-	-0-	
12		2728 X	2649	-0-	-79	-0-	2649 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		32,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	257916	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	13251	PERF.11770 - 12940	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3503 X	3153	-0-	-350	-0-	3153 2		Y	-0-	-0-	
02		3277 X	2812	-0-	-465	-0-	2812 2		Y	-0-	-0-	
03		3472 X	3060	-0-	-412	-0-	3060 2		Y	-0-	-0-	
04		3060 X	2898	-0-	-162	-0-	2898 2		Y	-0-	-0-	
05		3162 X	2724	-0-	-438	-0-	2724 2		Y	-0-	-0-	
06		3060 X	2947	-0-	-113	-0-	2947 2		Y	-0-	-0-	
07		3069 X	2770	-0-	-299	-0-	2770 2		Y	-0-	-0-	
08		3069 X	2939	-0-	-130	-0-	2939 2		Y	-0-	-0-	
09		2940 X	2769	-0-	-171	-0-	2769 2		Y	-0-	-0-	
10		3038 X	2719	-0-	-319	-0-	2719 2		Y	-0-	-0-	
11		2940 X	2700	-0-	-240	-0-	2700 2		Y	-0-	-0-	
12		2945 X	2552	-0-	-393	-0-	2552 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		34,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	258019	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11278 - 12604	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2661 2		N	-0-	-0-	
02		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2		N	-0-	-0-	
03		2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2		N	-0-	-0-	
04		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763 2		N	-0-	-0-	
05		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2		N	-0-	-0-	
06		1920 N	1702	-0-	-218	-0-	1702 2		N	-0-	-0-	
07		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2		N	-0-	-0-	
08		1984 N	1652	-0-	-332	-0-	1652 2		N	-0-	-0-	
09		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544 2		N	-0-	-0-	
10		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-	-0-	
11		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-	-0-	
*12		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 33 RRCID -> 258786 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11725 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2872	-0-	-228	-0-	2872	2			Y	-0-			-0-
02	2900 X	2527	-0-	-373	-0-	2527	2			Y	-0-			-0-
03	3100 X	2821	-0-	-279	-0-	2821	2			Y	-0-			-0-
04	3000 X	2595	-0-	-405	-0-	2595	2			Y	-0-			-0-
05	3100 X	2648	-0-	-452	-0-	2648	2			Y	-0-			-0-
06	2790 X	1728	-0-	-1062	-0-	1728	2			Y	-0-			-0-
07	2821 X	684	-0-	-2137	-0-	684	2			Y	-0-			-0-
08	2821 X	2180	-0-	-641	-0-	2180	2			Y	-0-			-0-
09	3000 N	3329	-0-	329	329	3329	2			Y	-0-			-0-
10	3008 N	2679	-0-	-329	-0-	2679	2			Y	-0-			-0-
11	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-			-0-
12	3100 X	2557	-0-	-543	-0-	2557	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 259010 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10626 - 12642

01	2325 X	2053	-0-	-272	-0-	2053	2			N	-0-			-0-
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
03	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-			-0-
04	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-			-0-
05	2201 N	822	-0-	-1379	-0-	822	2			N	-0-			-0-
06	2700 N	1676	-0-	-1024	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
07	2790 N	1697	-0-	-1093	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-			-0-
09	1680 N	1653	-0-	-27	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-			-0-
11	1770 N	1629	-0-	-141	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
*12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259190 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11312 - 12692

01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
02	899 N	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-			-0-
03	1023 N	876	-0-	-147	-0-	876	2			N	-0-			-0-
04	1260 N	930	-0-	-330	-0-	930	2			N	-0-			-0-
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			-0-
08	1178 N	899	-0-	-279	-0-	899	2			N	-0-			-0-
09	1050 N	835	-0-	-215	-0-	835	2			N	-0-			-0-
10	961 N	794	-0-	-167	-0-	794	2			N	-0-			-0-
11	870 N	779	-0-	-91	-0-	779	2			N	-0-			-0-
12	868 N	786	-0-	-82	-0-	786	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	259810	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	12390	PERF.11681 - 11974
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3224 X	2498	-0-	-726	-0-	2498 2	Y	-0-		-0-
02		3016 X	2357	-0-	-659	-0-	2357 2	Y	-0-		-0-
03		3224 X	2599	-0-	-625	-0-	2599 2	Y	-0-		-0-
04		2640 X	2438	-0-	-202	-0-	2438 2	Y	-0-		-0-
05		2728 X	2499	-0-	-229	-0-	2499 2	Y	-0-		-0-
06		2520 X	2364	-0-	-156	-0-	2364 2	Y	-0-		-0-
07		2604 X	2336	-0-	-268	-0-	2336 2	Y	-0-		-0-
08		2604 X	2438	-0-	-166	-0-	2438 2	Y	-0-		-0-
09		2430 X	2330	-0-	-100	-0-	2330 2	Y	-0-		-0-
10		2511 X	2246	-0-	-265	-0-	2246 2	Y	-0-		-0-
11		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432 2	Y	-0-		-0-
12		2449 X	2294	-0-	-155	-0-	2294 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				28,831	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		29	RRCID ->	259837	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	13210	PERF.11760 - 12239
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2	Y	-0-		-0-
02		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2	Y	-0-		-0-
03		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2	Y	-0-		-0-
04		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2	Y	-0-		-0-
05		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2	Y	-0-		-0-
06		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2	Y	-0-		-0-
07		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2	Y	-0-		-0-
08		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2	Y	-0-		-0-
09		2670 N	1799	-0-	-871	-0-	1799 2	Y	-0-		-0-
10		1984 N	1808	-0-	-176	-0-	1808 2	Y	-0-		-0-
11		2160 N	1853	-0-	-307	-0-	1853 2	Y	-0-		-0-
*12		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				22,293	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	259874	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	12773	PERF.11154 - 12536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2418 X	1965	-0-	-453	-0-	1965 2	N	-0-		-0-
02		1885 N	1877	-0-	-8	-0-	1877 2	N	-0-		-0-
03		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2	N	-0-		-0-
04		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2	N	-0-		-0-
05		2015 N	1769	-0-	-246	-0-	1769 2	N	-0-		-0-
06		2040 N	1558	-0-	-482	-0-	1558 2	N	-0-		-0-
07		1984 N	1743	-0-	-241	-0-	1743 2	N	-0-		-0-
08		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2	N	-0-		-0-
09		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2	N	-0-		-0-
10		1736 N	1732	-0-	-4	-0-	1732 2	N	-0-		-0-
11		1740 N	1626	-0-	-114	-0-	1626 2	N	-0-		-0-
*12		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				21,429	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILBURN		WELL #: 8		RRCID -> 259894		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12447 PERF.11457 - 12096				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2		Y	-0-	-0-	-0-
05	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2		Y	-0-	-0-	-0-
06	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2		Y	-0-	-0-	-0-
07	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2		Y	-0-	-0-	-0-
08	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		Y	-0-	-0-	-0-
09	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		Y	-0-	-0-	-0-
10	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2		Y	-0-	-0-	-0-
*12	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2		Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		38,837		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

H. D. THOMAS, ET AL GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 259899		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11114 - 12623				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	4960 X	2930	-0-	-2030	-0-	2930	2		N	-0-	-0-	-0-
02	4640 X	2822	-0-	-1818	-0-	2822	2		N	-0-	-0-	-0-
03	4960 X	3596	-0-	-1364	-0-	3596	2		N	-0-	-0-	-0-
04	3870 X	2850	-0-	-1020	-0-	2850	2		N	-0-	-0-	-0-
05	3131 X	2695	-0-	-436	-0-	2695	2		N	-0-	-0-	-0-
06	3480 X	3232	-0-	-248	-0-	3232	2		N	-0-	-0-	-0-
07	3596 X	2949	-0-	-647	-0-	2949	2		N	-0-	-0-	-0-
08	3596 X	3039	-0-	-557	-0-	3039	2		N	-0-	-0-	-0-
09	3240 X	2564	-0-	-676	-0-	2564	2		N	-0-	-0-	-0-
10	3348 X	2101	-0-	-1247	-0-	2101	2		N	-0-	-0-	-0-
11	3240 X	2404	-0-	-836	-0-	2404	2		N	-0-	-0-	-0-
12	3038 X	2369	-0-	-669	-0-	2369	2		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,551		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 48		RRCID -> 259943		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 12975 PERF.10704 - 12765				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2852 X	2663	-0-	-189	-0-	2663	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	2668 X	2468	-0-	-200	-0-	2468	2		Y	-0-	-0-	-0-
03	2728 X	2636	-0-	-92	-0-	2636	2		Y	-0-	-0-	-0-
04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		Y	-0-	-0-	-0-
05	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		Y	-0-	-0-	-0-
06	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		Y	-0-	-0-	-0-
07	2852 X	2493	-0-	-359	-0-	2493	2		Y	-0-	-0-	-0-
08	2852 X	2586	-0-	-266	-0-	2586	2		Y	-0-	-0-	-0-
09	2760 X	2244	-0-	-516	-0-	2244	2		Y	-0-	-0-	-0-
10	2852 X	2316	-0-	-536	-0-	2316	2		Y	-0-	-0-	-0-
11	2670 X	2629	-0-	-41	-0-	2629	2		Y	-0-	-0-	-0-
*12	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2		Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
S. J. HARLOW GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 259946 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11044 - 12586												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 2		N	-0-		-0-
02		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2		N	-0-		-0-
03		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2		N	-0-		-0-
04		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2		N	-0-		-0-
05		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2		N	-0-		-0-
06		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377 2		N	-0-		-0-
07		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588 2		N	-0-		-0-
08		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2		N	-0-		-0-
09		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2		N	-0-		-0-
10		2201 X	2128	-0-	-73	-0-	2128 2		N	-0-		-0-
11		2130 N	1723	-0-	-407	-0-	1723 2		N	-0-		-0-
12		2201 N	1774	-0-	-427	-0-	1774 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,984				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FAILS GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 259989 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 13104 PERF.10868 - 12922												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2945 X	2739	-0-	-206	-0-	2739 2		Y	-0-		-0-
02		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139 2		Y	-0-		-0-
03		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754 2		Y	-0-		-0-
04		2640 X	2445	-0-	-195	-0-	2445 2		Y	-0-		-0-
05		3255 X	2401	-0-	-854	-0-	2401 2		Y	-0-		-0-
06		3150 X	2516	-0-	-634	-0-	2516 2		Y	-0-		-0-
07		3255 X	2449	-0-	-806	-0-	2449 2		Y	-0-		-0-
08		2759 X	2387	-0-	-372	-0-	2387 2		Y	-0-		-0-
09		2520 X	2337	-0-	-183	-0-	2337 2		Y	-0-		-0-
10		2604 X	1948	-0-	-656	-0-	1948 2		Y	-0-		-0-
11		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2		Y	-0-		-0-
*12		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,192				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 259991 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.11160 - 12724												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		3379 X	3015	-0-	-364	-0-	3015 2		N	-0-		-0-
02		3103 X	2894	-0-	-209	-0-	2894 2		N	-0-		-0-
03		3286 X	3022	-0-	-264	-0-	3022 2		N	-0-		-0-
04		3180 X	2887	-0-	-293	-0-	2887 2		N	-0-		-0-
05		3286 X	2964	-0-	-322	-0-	2964 2		N	-0-		-0-
06		3000 X	2636	-0-	-364	-0-	2636 2		N	-0-		-0-
07		3100 X	2493	-0-	-607	-0-	2493 2		N	-0-		-0-
08		3007 X	2718	-0-	-289	-0-	2718 2		N	-0-		-0-
09		2880 X	2563	-0-	-317	-0-	2563 2		N	-0-		-0-
10		2976 X	2702	-0-	-274	-0-	2702 2		N	-0-		-0-
11		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2		N	-0-		-0-
*12		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,487				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
KINDON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 18		RRCID -> 260319		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11442 - 12056					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 N	1508	-0-	-1003	-0-	1508	2		Y	-0-			-0-
02	2726 N	2010	-0-	-716	-0-	2010	2		Y	-0-			-0-
03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		Y	-0-			-0-
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		Y	-0-			-0-
05	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		Y	-0-			-0-
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2		Y	-0-			-0-
07	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		Y	-0-			-0-
08	2387 N	2281	-0-	-106	-0-	2281	2		Y	-0-			-0-
09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		Y	-0-			-0-
10	2573 N	2099	-0-	-474	-0-	2099	2		Y	-0-			-0-
11	2220 N	2048	-0-	-172	-0-	2048	2		Y	-0-			-0-
12	2170 N	1799	-0-	-371	-0-	1799	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,256		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HASKELL D. GILLIAM GAS UNIT NO 1		WELL #: 13		RRCID -> 260320		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 13165 PERF.11723 - 12256					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		Y	-0-			-0-
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		Y	-0-			-0-
03	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	1021	2		Y	-0-			-0-
04	1050 N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2		Y	-0-			-0-
05	1116 N	985	-0-	-131	-0-	985	2		Y	-0-			-0-
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2		Y	-0-			-0-
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		Y	-0-			-0-
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		Y	-0-			-0-
09	990 N	712	-0-	-278	-0-	712	2		Y	-0-			-0-
10	1054 N	557	-0-	-497	-0-	557	2		Y	-0-			-0-
11	990 N	687	-0-	-303	-0-	687	2		Y	-0-			-0-
12	744 N	241	-0-	-503	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #: 37		RRCID -> 260321		COMPL. DATE 07/11/2014		TOTAL DEPTH 12952 PERF.10594 - 12716					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968 X	3799	-0-	-169	-0-	3799	2		Y	-0-			-0-
02	3712 X	3473	-0-	-239	-0-	3473	2		Y	-0-			-0-
03	3782 X	3656	-0-	-126	-0-	3656	2		Y	-0-			-0-
04	3690 X	3498	-0-	-192	-0-	3498	2		Y	-0-			-0-
05	3813 X	3564	-0-	-249	-0-	3564	2		Y	-0-			-0-
06	3690 X	3446	-0-	-244	-0-	3446	2		Y	-0-			-0-
07	3720 X	3034	-0-	-686	-0-	3034	2		Y	-0-			-0-
08	3658 X	3373	-0-	-285	-0-	3373	2		Y	-0-			-0-
09	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2		Y	-0-			-0-
10	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2		Y	-0-			-0-
11	3450 X	3446	-0-	-4	-0-	3446	2		Y	-0-			-0-
12	4092 X	3289	-0-	-803	-0-	3289	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,459		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 LARSON "A" II GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 260589 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11504 - 12082

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2077 N	1988	-0-	-89	-0-	1988	2		Y	-0-			-0-
02		2088 N	1852	-0-	-236	-0-	1852	2		Y	-0-			-0-
03		2139 N	1716	-0-	-423	-0-	1716	2		Y	-0-			-0-
04		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		Y	-0-			-0-
05		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2		Y	-0-			-0-
06		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2		Y	-0-			-0-
07		2077 N	1925	-0-	-152	-0-	1925	2		Y	-0-			-0-
08		2046 N	1972	-0-	-74	-0-	1972	2		Y	-0-			-0-
09		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		Y	-0-			-0-
10		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		Y	-0-			-0-
11		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		Y	-0-			-0-
12		2294 N	2020	-0-	-274	-0-	2020	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260771 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12708 PERF.10815 - 12455

01		4247 X	3425	-0-	-822	-0-	3425	2		Y	-0-			-0-
02		3973 X	3218	-0-	-755	-0-	3218	2		Y	-0-			-0-
03		3999 X	3544	-0-	-455	-0-	3544	2		Y	-0-			-0-
04		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2		Y	-0-			-0-
05		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2		Y	-0-			-0-
06		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2		Y	-0-			-0-
07		3906 X	3851	-0-	-55	-0-	3851	2		Y	-0-			-0-
08		3968 X	3834	-0-	-134	-0-	3834	2		Y	-0-			-0-
09		3870 X	3612	-0-	-258	-0-	3612	2		Y	-0-			-0-
10		4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2		Y	-0-			-0-
11		3870 X	3484	-0-	-386	-0-	3484	2		Y	-0-			-0-
12		3844 X	3788	-0-	-56	-0-	3788	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260804 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11210 - 12702

01		4433 X	4237	-0-	-196	-0-	4237	2		N	-0-			-0-
02		4147 X	3656	-0-	-491	-0-	3656	2		N	-0-			-0-
03		4185 X	3355	-0-	-830	-0-	3355	2		N	-0-			-0-
04		4110 X	3532	-0-	-578	-0-	3532	2		N	-0-			-0-
05		4247 X	3929	-0-	-318	-0-	3929	2		N	-0-			-0-
06		4110 X	3176	-0-	-934	-0-	3176	2		N	-0-			-0-
07		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2		N	-0-			-0-
08		3937 X	3648	-0-	-289	-0-	3648	2		N	-0-			-0-
09		3810 X	3480	-0-	-330	-0-	3480	2		N	-0-			-0-
10		3937 X	3346	-0-	-591	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
11		3810 X	3548	-0-	-262	-0-	3548	2		N	-0-			-0-
12		3937 X	3235	-0-	-702	-0-	3235	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 260950			COMPL. DATE 05/11/2011			TOTAL DEPTH 12865 PERF.11092 - 12644	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		4340 X	3231	-0-	-1109	-0-	3231 2		Y	-0-		-0-
02		4060 X	2322	-0-	-1738	-0-	2322 2		Y	-0-		-0-
03		4340 X	1995	-0-	-2345	-0-	1995 2		Y	-0-		-0-
04		4200 X	2709	-0-	-1491	-0-	2709 2		Y	-0-		-0-
05		3224 X	2554	-0-	-670	-0-	2554 2		Y	-0-		-0-
06		3120 X	2412	-0-	-708	-0-	2412 2		Y	-0-		-0-
07		2790 X	2466	-0-	-324	-0-	2466 2		Y	-0-		-0-
08		2790 X	1918	-0-	-872	-0-	1918 2		Y	-0-		-0-
09		2700 X	2133	-0-	-567	-0-	2133 2		Y	-0-		-0-
10		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 2		Y	-0-		-0-
11		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 2		Y	-0-		-0-
*12		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,516		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

J. A. GILLIAM GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID -> 260953			COMPL. DATE 05/23/2011			TOTAL DEPTH 12649 PERF.10658 - 12452	
01		4154 X	3756	-0-	-398	-0-	3756 2		Y	-0-		-0-
02		3741 X	3471	-0-	-270	-0-	3471 2		Y	-0-		-0-
03		3875 X	3516	-0-	-359	-0-	3516 2		Y	-0-		-0-
04		3750 X	3693	-0-	-57	-0-	3693 2		Y	-0-		-0-
05		3844 X	3432	-0-	-412	-0-	3432 2		Y	-0-		-0-
06		3630 X	3103	-0-	-527	-0-	3103 2		Y	-0-		-0-
07		3813 X	2942	-0-	-871	-0-	2942 2		Y	-0-		-0-
08		3813 X	3201	-0-	-612	-0-	3201 2		Y	-0-		-0-
09		3690 X	2832	-0-	-858	-0-	2832 2		Y	-0-		-0-
10		3441 X	2907	-0-	-534	-0-	2907 2		Y	-0-		-0-
11		3090 X	3076	-0-	-14	-0-	3076 2		Y	-0-		-0-
12		3193 X	3146	-0-	-47	-0-	3146 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,075		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EUBANKS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID -> 261191			COMPL. DATE 12/02/2010			TOTAL DEPTH 12779 PERF.10880 - 12594	
01		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3285 2		Y	-0-		-0-
02		2726 X	2697	-0-	-29	-0-	2697 2		Y	-0-		-0-
03		2914 X	2420	-0-	-494	-0-	2420 2		Y	-0-		-0-
04		3180 X	2354	-0-	-826	-0-	2354 2		Y	-0-		-0-
05		3286 X	2837	-0-	-449	-0-	2837 2		Y	-0-		-0-
06		3180 X	2828	-0-	-352	-0-	2828 2		Y	-0-		-0-
07		2883 X	2449	-0-	-434	-0-	2449 2		Y	-0-		-0-
08		2852 X	2497	-0-	-355	-0-	2497 2		Y	-0-		-0-
09		2820 X	2403	-0-	-417	-0-	2403 2		Y	-0-		-0-
10		2914 X	2095	-0-	-819	-0-	2095 2		Y	-0-		-0-
11		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2		Y	-0-		-0-
*12		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,633		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	261201	COMPL. DATE	11/11/2013	TOTAL DEPTH	12699	PERF.10562 - 12608
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4533 X	4533	-0-	-0-	4533	2	N	-0-	-0-	
02		4089 X	4082	-0-	-7	4082	2	N	-0-	-0-	
03		4894 X	4894	-0-	-0-	4894	2	N	-0-	-0-	
04		4230 X	4092	-0-	-138	4092	2	N	-0-	-0-	
05		4450 X	4450	-0-	-0-	4450	2	N	-0-	-0-	
06		4230 X	3463	-0-	-767	3463	2	N	-0-	-0-	
07		4371 X	3476	-0-	-895	3476	2	N	-0-	-0-	
08		4371 X	3392	-0-	-979	3392	2	N	-0-	-0-	
09		4230 X	3240	-0-	-990	3240	2	N	-0-	-0-	
10		4371 X	3271	-0-	-1100	3271	2	N	-0-	-0-	
11		3450 X	3091	-0-	-359	3091	2	N	-0-	-0-	
12		3472 X	3179	-0-	-293	3179	2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 45,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	261204	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	13185	PERF.12103 - 12861
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3658 X	3252	-0-	-406	3252	2	Y	-0-	-0-	
02		3422 X	2358	-0-	-1064	2358	2	Y	-0-	-0-	
03		3286 X	2984	-0-	-302	2984	2	Y	-0-	-0-	
04		3682 X	3682	-0-	-0-	3682	2	Y	-0-	-0-	
05		3255 X	2517	-0-	-738	2517	2	Y	-0-	-0-	
06		3150 X	688	-0-	-2462	688	2	Y	-0-	-0-	
07		3658 X	3475	-0-	-183	3475	2	Y	-0-	-0-	
08		3658 X	2177	-0-	-1481	2177	2	Y	-0-	-0-	
09		3540 X	3029	-0-	-511	3029	2	Y	-0-	-0-	
10		3472 X	2064	-0-	-1408	2064	2	Y	-0-	-0-	
11		3360 X	2066	-0-	-1294	2066	2	Y	-0-	-0-	
12		3472 X	2261	-0-	-1211	2261	2	Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 30,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "A"		WELL #:		12	RRCID ->	261212	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	12789	PERF.11047 - 12577
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2015 N	1638	-0-	-377	1638	2	N	-0-	-0-	
02		1885 N	1759	-0-	-126	1759	2	N	-0-	-0-	
03		2139 N	2111	-0-	-28	2111	2	N	-0-	-0-	
04		1749 N	1749	-0-	-0-	1749	2	N	-0-	-0-	
05		1891 N	1846	-0-	-45	1846	2	N	-0-	-0-	
06		2040 N	1792	-0-	-248	1792	2	N	-0-	-0-	
07		1817 N	1817	-0-	-0-	1817	2	N	-0-	-0-	
08		2116 N	2116	-0-	-0-	2116	2	N	-0-	-0-	
09		1972 N	1972	-0-	-0-	1972	2	N	-0-	-0-	
10		2232 N	2232	-0-	-0-	2232	2	N	-0-	-0-	
11		2084 N	2084	-0-	-0-	2084	2	N	-0-	-0-	
*12		2299 N	2299	-0-	-0-	2299	2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 23,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCWATTERS, T. H.		WELL #:		39	RRCID ->	261238	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	13126	PERF.10784 - 12891	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		Y	-0-	-0-	
02		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		Y	-0-	-0-	
03		1519 N	1287	-0-	-232	-0-	1287 2		Y	-0-	-0-	
04		1560 N	1275	-0-	-285	-0-	1275 2		Y	-0-	-0-	
05		1457 N	1180	-0-	-277	-0-	1180 2		Y	-0-	-0-	
06		1260 N	1000	-0-	-260	-0-	1000 2		Y	-0-	-0-	
07		1333 N	976	-0-	-357	-0-	976 2		Y	-0-	-0-	
08		1178 N	1112	-0-	-66	-0-	1112 2		Y	-0-	-0-	
09		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		Y	-0-	-0-	
10		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		Y	-0-	-0-	
11		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		Y	-0-	-0-	
*12		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		14,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

C. A. NEWSOM ESTATE		WELL #:		40	RRCID ->	261239	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	12944	PERF.11652 - 12890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		Y	-0-	-0-	
02		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		Y	-0-	-0-	
03		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2		Y	-0-	-0-	
04		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		Y	-0-	-0-	
05		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		Y	-0-	-0-	
06		2040 N	1812	-0-	-228	-0-	1812 2		Y	-0-	-0-	
07		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 2		Y	-0-	-0-	
08		2108 N	1836	-0-	-272	-0-	1836 2		Y	-0-	-0-	
09		1800 N	1704	-0-	-96	-0-	1704 2		Y	-0-	-0-	
10		2108 N	1687	-0-	-421	-0-	1687 2		Y	-0-	-0-	
11		1770 N	1565	-0-	-205	-0-	1565 2		Y	-0-	-0-	
12		1767 N	1567	-0-	-200	-0-	1567 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,073		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	261243	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	12841	PERF.11086 - 12610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		Y	-0-	-0-	
02		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 2		Y	-0-	-0-	
03		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		Y	-0-	-0-	
04		1710 N	1302	-0-	-408	-0-	1302 2		Y	-0-	-0-	
05		1767 N	1362	-0-	-405	-0-	1362 2		Y	-0-	-0-	
06		1620 N	1297	-0-	-323	-0-	1297 2		Y	-0-	-0-	
07		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		Y	-0-	-0-	
08		1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1316 2		Y	-0-	-0-	
09		1290 N	1271	-0-	-19	-0-	1271 2		Y	-0-	-0-	
10		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		Y	-0-	-0-	
11		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		Y	-0-	-0-	
*12		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
S. J. HARLOW GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 261251		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 12731 PERF.11208 - 12594			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2	N	-0-		-0-
02	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2	N	-0-		-0-
03	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2	N	-0-		-0-
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2	N	-0-		-0-
05	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2	N	-0-		-0-
06	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2	N	-0-		-0-
07	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2	N	-0-		-0-
08	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2	N	-0-		-0-
09	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2	N	-0-		-0-
10	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2	N	-0-		-0-
11	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2	N	-0-		-0-
*12	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		49,655		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HUDSON "B" GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 261259		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 12819 PERF.11047 - 12680			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
01	7037 X	5890	-0-	-1147	-0-	5890	2	N	-0-		-0-
02	6583 X	4284	-0-	-2299	-0-	4284	2	N	-0-		-0-
03	7037 X	5738	-0-	-1299	-0-	5738	2	N	-0-		-0-
04	6810 X	5061	-0-	-1749	-0-	5061	2	N	-0-		-0-
05	6851 X	4714	-0-	-2137	-0-	4714	2	N	-0-		-0-
06	5700 X	5156	-0-	-544	-0-	5156	2	N	-0-		-0-
07	5735 X	5305	-0-	-430	-0-	5305	2	N	-0-		-0-
08	5735 X	5298	-0-	-437	-0-	5298	2	N	-0-		-0-
09	5160 X	4830	-0-	-330	-0-	4830	2	N	-0-		-0-
10	5332 X	5173	-0-	-159	-0-	5173	2	N	-0-		-0-
11	5160 X	5131	-0-	-29	-0-	5131	2	N	-0-		-0-
12	5301 X	3859	-0-	-1442	-0-	3859	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		60,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 261270		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 13036 PERF.11472 - 12997			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
01	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2	Y	-0-		-0-
02	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2	Y	-0-		-0-
03	3410 X	3301	-0-	-109	-0-	3301	2	Y	-0-		-0-
04	3300 X	3232	-0-	-68	-0-	3232	2	Y	-0-		-0-
05	3410 X	3242	-0-	-168	-0-	3242	2	Y	-0-		-0-
06	3180 X	3082	-0-	-98	-0-	3082	2	Y	-0-		-0-
07	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2	Y	-0-		-0-
08	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2	Y	-0-		-0-
09	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2	Y	-0-		-0-
10	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2	Y	-0-		-0-
11	3780 X	3662	-0-	-118	-0-	3662	2	Y	-0-		-0-
12	3906 X	3805	-0-	-101	-0-	3805	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		42,553		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 C. C. THOMPSON GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 261271 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13067 PERF.11442 - 12907

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3224 X	2690	-0-	-534	-0-	2690 2		Y	-0-			-0-
02		3016 X	2659	-0-	-357	-0-	2659 2		Y	-0-			-0-
03		3224 X	2465	-0-	-759	-0-	2465 2		Y	-0-			-0-
04		3120 X	2736	-0-	-384	-0-	2736 2		Y	-0-			-0-
05		3224 X	3077	-0-	-147	-0-	3077 2		Y	-0-			-0-
06		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254 2		Y	-0-			-0-
07		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2		Y	-0-			-0-
08		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 2		Y	-0-			-0-
09		3120 X	3092	-0-	-28	-0-	3092 2		Y	-0-			-0-
10		3224 X	3176	-0-	-48	-0-	3176 2		Y	-0-			-0-
11		3120 X	2846	-0-	-274	-0-	2846 2		Y	-0-			-0-
12		3224 X	2518	-0-	-706	-0-	2518 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C. A. NEWSOM ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 261540 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11476 - 12763

01		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 2		Y	-0-			-0-
02		1798 N	1749	-0-	-49	-0-	1749 2		Y	-0-			-0-
03		2201 N	1583	-0-	-618	-0-	1583 2		Y	-0-			-0-
04		2100 N	1006	-0-	-1094	-0-	1006 2		Y	-0-			-0-
05		1860 N	1175	-0-	-685	-0-	1175 2		Y	-0-			-0-
06		1530 N	1471	-0-	-59	-0-	1471 2		Y	-0-			-0-
07		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2		Y	-0-			-0-
08		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		Y	-0-			-0-
09		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		Y	-0-			-0-
10		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2		Y	-0-			-0-
11		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		Y	-0-			-0-
*12		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. GILLIAM II GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261553 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 12703 PERF.10898 - 12491

01		3193 X	2569	-0-	-624	-0-	2569 2		Y	-0-			-0-
02		2987 X	2293	-0-	-694	-0-	2293 2		Y	-0-			-0-
03		2945 X	2340	-0-	-605	-0-	2340 2		Y	-0-			-0-
04		2850 X	2394	-0-	-456	-0-	2394 2		Y	-0-			-0-
05		2697 X	2627	-0-	-70	-0-	2627 2		Y	-0-			-0-
06		2490 X	2394	-0-	-96	-0-	2394 2		Y	-0-			-0-
07		2480 X	2390	-0-	-90	-0-	2390 2		Y	-0-			-0-
08		2635 X	2377	-0-	-258	-0-	2377 2		Y	-0-			-0-
09		2550 X	2236	-0-	-314	-0-	2236 2		Y	-0-			-0-
10		2635 X	1932	-0-	-703	-0-	1932 2		Y	-0-			-0-
11		2400 X	2148	-0-	-252	-0-	2148 2		Y	-0-			-0-
12		2387 X	1905	-0-	-482	-0-	1905 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	261575	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	12935	PERF.10994 - 12726
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2	N	-0-	-0-	
02		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 2	N	-0-	-0-	
03		2077 N	1730	-0-	-347	-0-	1730 2	N	-0-	-0-	
04		2370 N	1880	-0-	-490	-0-	1880 2	N	-0-	-0-	
05		2232 N	1732	-0-	-500	-0-	1732 2	N	-0-	-0-	
06		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2	N	-0-	-0-	
07		1953 N	1490	-0-	-463	-0-	1490 2	N	-0-	-0-	
08		1736 N	1533	-0-	-203	-0-	1533 2	N	-0-	-0-	
09		1710 N	1502	-0-	-208	-0-	1502 2	N	-0-	-0-	
10		1488 N	1360	-0-	-128	-0-	1360 2	N	-0-	-0-	
11		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2	N	-0-	-0-	
*12		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	261777	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	13089	PERF.11722 - 12911
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092 2	Y	-0-	-0-	
02		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772 2	Y	-0-	-0-	
03		3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2	Y	-0-	-0-	
04		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 2	Y	-0-	-0-	
05		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859 2	Y	-0-	-0-	
06		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598 2	Y	-0-	-0-	
07		3596 X	3456	-0-	-140	-0-	3456 2	Y	-0-	-0-	
08		3596 X	3083	-0-	-513	-0-	3083 2	Y	-0-	-0-	
09		3480 X	3250	-0-	-230	-0-	3250 2	Y	-0-	-0-	
10		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166 2	Y	-0-	-0-	
11		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956 2	Y	-0-	-0-	
*12		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		45,018		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	262461	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11336 - 12811
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5798 2	Y	-0-	-0-	
02		5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5262 2	Y	-0-	-0-	
03		5394 X	5392	-0-	-2	-0-	5392 2	Y	-0-	-0-	
04		5220 X	5008	-0-	-212	-0-	5008 2	Y	-0-	-0-	
05		5394 X	5000	-0-	-394	-0-	5000 2	Y	-0-	-0-	
06		5220 X	5184	-0-	-36	-0-	5184 2	Y	-0-	-0-	
07		5394 X	5369	-0-	-25	-0-	5369 2	Y	-0-	-0-	
08		5394 X	5160	-0-	-234	-0-	5160 2	Y	-0-	-0-	
09		5190 X	5101	-0-	-89	-0-	5101 2	Y	-0-	-0-	
10		5363 X	4961	-0-	-402	-0-	4961 2	Y	-0-	-0-	
11		5190 X	4572	-0-	-618	-0-	4572 2	Y	-0-	-0-	
12		5363 X	4219	-0-	-1144	-0-	4219 2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		61,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GILLIAM, J. A. GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	262675	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12514	PERF.10204 - 12441		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699 2			Y	-0-		-0-
02		3422 X	3244	-0-	-178	-0-	3244 2			Y	-0-		-0-
03		3906 X	3090	-0-	-816	-0-	3090 2			Y	-0-		-0-
04		4380 X	1809	-0-	-2571	-0-	1809 2			Y	-0-		-0-
05		6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6591 2			Y	-0-		-0-
06		4380 X	2896	-0-	-1484	-0-	2896 2			Y	-0-		-0-
07		3472 X	2727	-0-	-745	-0-	2727 2			Y	-0-		-0-
08		4526 X	3041	-0-	-1485	-0-	3041 2			Y	-0-		-0-
09		4380 X	3329	-0-	-1051	-0-	3329 2			Y	-0-		-0-
10		4526 X	2154	-0-	-2372	-0-	2154 2			Y	-0-		-0-
11		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 2			Y	-0-		-0-
12		3441 X	1287	-0-	-2154	-0-	1287 2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		37,862		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FAILS GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	262693	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	12823	PERF.11411 - 12747		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		4247 X	3802	-0-	-445	-0-	3802 2			Y	-0-		-0-
02		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935 2			Y	-0-		-0-
03		4216 X	3850	-0-	-366	-0-	3850 2			Y	-0-		-0-
04		4080 X	3650	-0-	-430	-0-	3650 2			Y	-0-		-0-
05		4216 X	3824	-0-	-392	-0-	3824 2			Y	-0-		-0-
06		4080 X	3680	-0-	-400	-0-	3680 2			Y	-0-		-0-
07		4216 X	3750	-0-	-466	-0-	3750 2			Y	-0-		-0-
08		3844 X	3838	-0-	-6	-0-	3838 2			Y	-0-		-0-
09		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2			Y	-0-		-0-
10		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166 2			Y	-0-		-0-
11		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4139 2			Y	-0-		-0-
*12		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928 2			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMAS, H. D. ET AL GAS UNIT		WELL #:		11HR	RRCID ->	262982	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	11386	PERF.11750 - 15350		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	13049 2			N	-0-		-0-
02		11104 X	11104	-0-	-0-	-0-	11104 2			N	-0-		-0-
03		12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	12750 2			N	-0-		-0-
04		12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	12037 2			N	-0-		-0-
05		11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	11659 2			N	-0-		-0-
06		12254 X	12254	-0-	-0-	-0-	12254 2			N	-0-		-0-
07		12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	12324 2			N	-0-		-0-
08		11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	11543 2			N	-0-		-0-
09		14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	14243 2			N	-0-		-0-
10		12140 X	12140	-0-	-0-	-0-	12140 2			N	-0-		-0-
11		13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	13278 2			N	-0-		-0-
*12		13880 X	13880	-0-	-0-	-0-	13880 2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		150,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
C. C. THOMPSON GAS UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	263129	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	13075	PERF.11079 - 12875
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	6820 X	5850	-0-	-970	-0-	5850	2		Y	-0-	-0-
02	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2		Y	-0-	-0-
03	6727 X	6572	-0-	-155	-0-	6572	2		Y	-0-	-0-
04	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2		Y	-0-	-0-
05	6882 X	6644	-0-	-238	-0-	6644	2		Y	-0-	-0-
06	6660 X	6323	-0-	-337	-0-	6323	2		Y	-0-	-0-
07	6882 X	6511	-0-	-371	-0-	6511	2		Y	-0-	-0-
08	6634 X	6461	-0-	-173	-0-	6461	2		Y	-0-	-0-
09	6420 X	6288	-0-	-132	-0-	6288	2		Y	-0-	-0-
10	6634 X	6325	-0-	-309	-0-	6325	2		Y	-0-	-0-
11	6330 X	6062	-0-	-268	-0-	6062	2		Y	-0-	-0-
12	6510 X	6389	-0-	-121	-0-	6389	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		76,188		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		23	RRCID ->	263135	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	12589	PERF.11671 - 12240
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	7905 X	3860	-0-	-4045	-0-	3860	2		Y	-0-	-0-
02	7395 X	5233	-0-	-2162	-0-	5233	2		Y	-0-	-0-
03	7905 X	5206	-0-	-2699	-0-	5206	2		Y	-0-	-0-
04	7530 X	5934	-0-	-1596	-0-	5934	2		Y	-0-	-0-
05	7781 X	5880	-0-	-1901	-0-	5880	2		Y	-0-	-0-
06	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2		Y	-0-	-0-
07	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2		Y	-0-	-0-
08	6138 X	5196	-0-	-942	-0-	5196	2		Y	-0-	-0-
09	7560 X	5505	-0-	-2055	-0-	5505	2		Y	-0-	-0-
10	7812 X	5556	-0-	-2256	-0-	5556	2		Y	-0-	-0-
11	7560 X	4605	-0-	-2955	-0-	4605	2		Y	-0-	-0-
12	6851 X	4301	-0-	-2550	-0-	4301	2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		65,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CURRY "A" GAS UNIT II		WELL #:		5H	RRCID ->	263136	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	11538	PERF.12030 - 16630
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01	10602 X	8922	-0-	-1680	-0-	8922	2		N	-0-	-0-
02	9918 X	8425	-0-	-1493	-0-	8425	2		N	-0-	-0-
03	10602 X	9785	-0-	-817	-0-	9785	2		N	-0-	-0-
04	9720 X	9320	-0-	-400	-0-	9320	2		N	-0-	-0-
05	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2		N	-0-	-0-
06	9480 X	9250	-0-	-230	-0-	9250	2		N	-0-	-0-
07	9796 X	9436	-0-	-360	-0-	9436	2		N	-0-	-0-
08	9796 X	9440	-0-	-356	-0-	9440	2		N	-0-	-0-
09	9480 X	8934	-0-	-546	-0-	8934	2		N	-0-	-0-
10	9796 X	8089	-0-	-1707	-0-	8089	2		N	-0-	-0-
11	9240 X	9182	-0-	-58	-0-	9182	2		N	-0-	-0-
12	9455 X	8800	-0-	-655	-0-	8800	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		109,389		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
T. H. MCWATERS		WELL #:		32	RRCID ->	264285	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	12962	PERF.10807 - 12010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

01		5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742 2	Y	-0-		-0-	
02		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014 2	Y	-0-		-0-	
03		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564 2	Y	-0-		-0-	
04		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5190 2	Y	-0-		-0-	
05		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145 2	Y	-0-		-0-	
06		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	4363 2	Y	-0-		-0-	
07		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4729 2	Y	-0-		-0-	
08		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219 2	Y	-0-		-0-	
09		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 2	Y	-0-		-0-	
10		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5057 2	Y	-0-		-0-	
11		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720 2	Y	-0-		-0-	
*12		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	5013 2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			60,685			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	264524	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	12985	PERF.11410 - 12904
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5873 2	Y	-0-		-0-
02		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3916 2	Y	-0-		-0-
03		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985 2	Y	-0-		-0-
04		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546 2	Y	-0-		-0-
05		4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540 2	Y	-0-		-0-
06		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107 2	Y	-0-		-0-
07		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942 2	Y	-0-		-0-
08		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001 2	Y	-0-		-0-
09		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4885 2	Y	-0-		-0-
10		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030 2	Y	-0-		-0-
11		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4897 2	Y	-0-		-0-
*12		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			58,463			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	264711	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	13149	PERF.11479 - 12965
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2480 X	1929	-0-	-551	-0-	1929 2	Y	-0-		-0-
02		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2	Y	-0-		-0-
03		2480 N	1819	-0-	-661	-0-	1819 2	Y	-0-		-0-
04		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2	Y	-0-		-0-
05		2046 N	2015	-0-	-31	-0-	2015 2	Y	-0-		-0-
06		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2	Y	-0-		-0-
07		1984 N	1777	-0-	-207	-0-	1777 2	Y	-0-		-0-
08		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2	Y	-0-		-0-
09		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2	Y	-0-		-0-
10		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2	Y	-0-		-0-
11		2100 N	1778	-0-	-322	-0-	1778 2	Y	-0-		-0-
12		2015 N	1457	-0-	-558	-0-	1457 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,707			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 264713		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11508 PERF.10603 - 11288				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1271 N	1114	-0-	-157	-0-		1114 2		Y	-0-		-0-
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		1165 2		Y	-0-		-0-
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		1245 2		Y	-0-		-0-
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		1165 2		Y	-0-		-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-		1247 2		Y	-0-		-0-
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		1263 2		Y	-0-		-0-
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-		2058 2		Y	-0-		-0-
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-		1751 2		Y	-0-		-0-
09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		1848 2		Y	-0-		-0-
10	1271 N	868	-0-	-403	-0-		868 2		Y	-0-		-0-
11	1230 N	949	-0-	-281	-0-		949 2		Y	-0-		-0-
12	1271 N	943	-0-	-328	-0-		943 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,616		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GROSS, RICHARD H. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 264720		COMPL. DATE 02/21/2012		TOTAL DEPTH 13373 PERF.10613 - 11904				
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		1739 2		Y	-0-		-0-
02	2436 N	1704	-0-	-732	-0-		1704 2		Y	-0-		-0-
03	2511 N	1458	-0-	-1053	-0-		1458 2		Y	-0-		-0-
04	1680 N	1109	-0-	-571	-0-		1109 2		Y	-0-		-0-
05	1829 N	1139	-0-	-690	-0-		1139 2		Y	-0-		-0-
06	1410 N	1255	-0-	-155	-0-		1255 2		Y	-0-		-0-
07	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-		2453 2		Y	-0-		-0-
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-		1805 2		Y	-0-		-0-
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-		1788 2		Y	-0-		-0-
10	2449 N	1758	-0-	-691	-0-		1758 2		Y	-0-		-0-
11	1740 N	1628	-0-	-112	-0-		1628 2		Y	-0-		-0-
12	1860 N	1513	-0-	-347	-0-		1513 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,349		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 264770		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 13059 PERF.11609 - 12878				
01	2480 X	2365	-0-	-115	-0-		2365 2		Y	-0-		-0-
02	2407 N	2034	-0-	-373	-0-		2034 2		Y	-0-		-0-
03	2263 N	2219	-0-	-44	-0-		2219 2		Y	-0-		-0-
04	2280 N	2106	-0-	-174	-0-		2106 2		Y	-0-		-0-
05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-		2205 2		Y	-0-		-0-
06	2160 N	2117	-0-	-43	-0-		2117 2		Y	-0-		-0-
07	2170 N	2086	-0-	-84	-0-		2086 2		Y	-0-		-0-
08	2201 N	2046	-0-	-155	-0-		2046 2		Y	-0-		-0-
09	2130 N	2078	-0-	-52	-0-		2078 2		Y	-0-		-0-
10	2077 N	2016	-0-	-61	-0-		2016 2		Y	-0-		-0-
11	1980 N	1771	-0-	-209	-0-		1771 2		Y	-0-		-0-
12	2139 N	1883	-0-	-256	-0-		1883 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
J. A. GILLIAM II GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	264859	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11096 - 12806
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2914 X	2641	-0-	-273	-0-	2641 2	N	-0-		-0-
02		2726 X	2327	-0-	-399	-0-	2327 2	N	-0-		-0-
03		2635 X	2597	-0-	-38	-0-	2597 2	N	-0-		-0-
04		2550 X	2545	-0-	-5	-0-	2545 2	N	-0-		-0-
05		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648 2	N	-0-		-0-
06		2550 X	2404	-0-	-146	-0-	2404 2	N	-0-		-0-
07		2635 X	2559	-0-	-76	-0-	2559 2	N	-0-		-0-
08		2635 X	2347	-0-	-288	-0-	2347 2	N	-0-		-0-
09		2550 X	2476	-0-	-74	-0-	2476 2	N	-0-		-0-
10		2635 X	2495	-0-	-140	-0-	2495 2	N	-0-		-0-
11		2490 X	2094	-0-	-396	-0-	2094 2	N	-0-		-0-
12		2573 X	2374	-0-	-199	-0-	2374 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,507		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KNIGHT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		32	RRCID ->	264883	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	12518	PERF.11273 - 12226
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 X	2142	-0-	-958	-0-	2142 2	Y	-0-		-0-
02		2900 X	1726	-0-	-1174	-0-	1726 2	Y	-0-		-0-
03		3100 X	1871	-0-	-1229	-0-	1871 2	Y	-0-		-0-
04		2490 X	1531	-0-	-959	-0-	1531 2	Y	-0-		-0-
05		2139 X	2116	-0-	-23	-0-	2116 2	Y	-0-		-0-
06		2070 X	1829	-0-	-241	-0-	1829 2	Y	-0-		-0-
07		1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2	Y	-0-		-0-
08		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2	Y	-0-		-0-
09		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2	Y	-0-		-0-
10		2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2	Y	-0-		-0-
11		2640 X	2196	-0-	-444	-0-	2196 2	Y	-0-		-0-
12		2728 X	2282	-0-	-446	-0-	2282 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,926		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WORTHY "A" GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	264945	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	13185	PERF.11462 - 12992
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1922 N	1110	-0-	-812	-0-	1110 2	N	-0-		-0-
02		1798 N	989	-0-	-809	-0-	989 2	N	-0-		-0-
03		1674 N	934	-0-	-740	-0-	934 2	N	-0-		-0-
04		1080 N	324	-0-	-756	-0-	324 2	N	-0-		-0-
05		1054 N	997	-0-	-57	-0-	997 2	N	-0-		-0-
06		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	-0-		-0-
07		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2	N	-0-		-0-
08		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2	N	-0-		-0-
09		1020 N	929	-0-	-91	-0-	929 2	N	-0-		-0-
10		1240 N	458	-0-	-782	-0-	458 2	N	-0-		-0-
11		1230 N	1069	-0-	-161	-0-	1069 2	N	-0-		-0-
12		961 N	294	-0-	-667	-0-	294 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	264979	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	12687	PERF.11314 - 12604		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2635 X	2496	-0-	-139	-0-		2496	2	N	-0-		-0-	
02	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-		2253	2	N	-0-		-0-	
03	2728 N	2215	-0-	-513	-0-		2215	2	N	-0-		-0-	
04	2430 N	2289	-0-	-141	-0-		2289	2	N	-0-		-0-	
05	2418 N	2284	-0-	-134	-0-		2284	2	N	-0-		-0-	
06	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-		2548	2	N	-0-		-0-	
07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-		2497	2	N	-0-		-0-	
08	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-		2475	2	N	-0-		-0-	
09	2550 N	2249	-0-	-301	-0-		2249	2	N	-0-		-0-	
10	2511 N	2452	-0-	-59	-0-		2452	2	N	-0-		-0-	
11	2400 N	2301	-0-	-99	-0-		2301	2	N	-0-		-0-	
*12	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-		2606	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		28,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRIDER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	265636	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	12878	PERF.10732 - 12666		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-		1824	2	Y	-0-		-0-	
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		1667	2	Y	-0-		-0-	
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-		1790	2	Y	-0-		-0-	
04	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-		1665	2	Y	-0-		-0-	
05	1643 N	1638	-0-	-5	-0-		1638	2	Y	-0-		-0-	
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-		1801	2	Y	-0-		-0-	
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		1725	2	Y	-0-		-0-	
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-		1713	2	Y	-0-		-0-	
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-		1677	2	Y	-0-		-0-	
10	1643 N	1457	-0-	-186	-0-		1457	2	Y	-0-		-0-	
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-		1870	2	Y	-0-		-0-	
*12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-		1885	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	265645	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	12888	PERF.10469 - 12605		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-		3692	2	N	-0-		80	
02	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-		3499	2	N	-0-		80	
03	3534 X	2634	-0-	-900	-0-		2634	2	N	-0-		80	
04	3570 X	1845	-0-	-1725	-0-		1845	2	N	-0-		80	
05	3751 X	1490	-0-	-2261	-0-		1490	2	N	-0-		80	
06	3630 X	1313	-0-	-2317	-0-		1313	2	N	-0-		80	
07	3751 X	1737	-0-	-2014	-0-		1737	2	N	-0-		80	
08	2635 X	2308	-0-	-327	-0-		2228	2	N	73	127 1	26	
09	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-		3105	2	N	-0-		26	
10	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-		3314	2	N	-0-		26	
11	2220 X	1703	-0-	-517	-0-		1703	2	N	-0-		26	
12	3224 X	2374	-0-	-850	-0-		2374	2	N	-0-		26	
TOTAL GAS PROD:		29,014		TOTAL CONDENSATE PROD:		73							

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	266053	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	12757	PERF.10961 - 12634
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5363 X	5055	-0-	-308	-0-	5055 2	Y	-0-		-0-
02		5017 X	4346	-0-	-671	-0-	4346 2	Y	-0-		-0-
03		5363 X	4555	-0-	-808	-0-	4555 2	Y	-0-		-0-
04		4890 X	4519	-0-	-371	-0-	4519 2	Y	-0-		-0-
05		5053 X	4550	-0-	-503	-0-	4550 2	Y	-0-		-0-
06		4890 X	4204	-0-	-686	-0-	4204 2	Y	-0-		-0-
07		4681 X	4298	-0-	-383	-0-	4298 2	Y	-0-		-0-
08		4681 X	4276	-0-	-405	-0-	4276 2	Y	-0-		-0-
09		4530 X	4072	-0-	-458	-0-	4072 2	Y	-0-		-0-
10		4557 X	3946	-0-	-611	-0-	3946 2	Y	-0-		-0-
11		4200 X	4188	-0-	-12	-0-	4188 2	Y	-0-		-0-
12		4309 X	4049	-0-	-260	-0-	4049 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		52,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

EPPES, FRED R.		WELL #:		22	RRCID ->	266055	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10882 - 12926
01		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647 2	Y	-0-		-0-
02		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 2	Y	-0-		-0-
03		3379 X	3244	-0-	-135	-0-	3244 2	Y	-0-		-0-
04		3540 X	3184	-0-	-356	-0-	3184 2	Y	-0-		-0-
05		3658 X	3144	-0-	-514	-0-	3144 2	Y	-0-		-0-
06		3540 X	3384	-0-	-156	-0-	3384 2	Y	-0-		-0-
07		3503 X	3425	-0-	-78	-0-	3425 2	Y	-0-		-0-
08		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 2	Y	-0-		-0-
09		3390 X	3268	-0-	-122	-0-	3268 2	Y	-0-		-0-
10		3503 X	3465	-0-	-38	-0-	3465 2	Y	-0-		-0-
11		3390 X	3148	-0-	-242	-0-	3148 2	Y	-0-		-0-
12		3410 X	3131	-0-	-279	-0-	3131 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,737		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		47	RRCID ->	266103	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	12949	PERF.11003 - 12708
01		5921 X	5001	-0-	-920	-0-	5001 2	Y	-0-		-0-
02		5539 X	4585	-0-	-954	-0-	4585 2	Y	-0-		-0-
03		5735 X	5181	-0-	-554	-0-	5181 2	Y	-0-		-0-
04		5550 X	4976	-0-	-574	-0-	4976 2	Y	-0-		-0-
05		5301 X	5197	-0-	-104	-0-	5197 2	Y	-0-		-0-
06		5010 X	4613	-0-	-397	-0-	4613 2	Y	-0-		-0-
07		5177 X	4373	-0-	-804	-0-	4373 2	Y	-0-		-0-
08		5208 X	4415	-0-	-793	-0-	4415 2	Y	-0-		-0-
09		5040 X	4147	-0-	-893	-0-	4147 2	Y	-0-		-0-
10		5208 X	3951	-0-	-1257	-0-	3951 2	Y	-0-		-0-
11		4620 X	3813	-0-	-807	-0-	3813 2	Y	-0-		-0-
12		4402 X	3705	-0-	-697	-0-	3705 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		53,957		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		20H	RRCID ->	266105	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	12724	PERF.13100 - 15304
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		7359 X	7359	-0-	-0-	7359	2	N	-0-	-0-	
02		5575 X	5575	-0-	-0-	5575	2	N	-0-	-0-	
03		6386 X	5990	-0-	-396	5990	2	N	-0-	-0-	
04		6180 X	4542	-0-	-1638	4542	2	N	-0-	-0-	
05		6386 X	4307	-0-	-2079	4307	2	N	-0-	-0-	
06		6180 X	5194	-0-	-986	5194	2	N	-0-	-0-	
07		5983 X	3554	-0-	-2429	3554	2	N	-0-	-0-	
08		5983 X	2879	-0-	-3104	2879	2	N	-0-	-0-	
09		5190 X	4828	-0-	-362	4828	2	N	-0-	-0-	
10		5363 X	4256	-0-	-1107	4256	2	N	-0-	-0-	
11		5190 X	4302	-0-	-888	4302	2	N	-0-	-0-	
12		4991 X	3983	-0-	-1008	3983	2	N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 56,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #:		20	RRCID ->	266113	COMPL. DATE	02/11/2012	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11015 - 12619
01		3937 X	3534	-0-	-403	3534	2	Y	-0-	-0-	
02		3451 X	3347	-0-	-104	3347	2	Y	-0-	-0-	
03		3720 X	3720	-0-	-0-	3720	2	Y	-0-	-0-	
04		3570 X	3233	-0-	-337	3233	2	Y	-0-	-0-	
05		3689 X	3233	-0-	-456	3233	2	Y	-0-	-0-	
06		3600 X	3255	-0-	-345	3255	2	Y	-0-	-0-	
07		3720 X	3284	-0-	-436	3284	2	Y	-0-	-0-	
08		3720 X	2929	-0-	-791	2929	2	Y	-0-	-0-	
09		3270 X	2809	-0-	-461	2809	2	Y	-0-	-0-	
10		3379 X	2765	-0-	-614	2765	2	Y	-0-	-0-	
11		3270 X	2691	-0-	-579	2691	2	Y	-0-	-0-	
12		3286 X	3077	-0-	-209	3077	2	Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 37,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGLE GAS UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	266164	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	13130	PERF.11434 - 12908
01		5714 X	5714	-0-	-0-	5714	2	Y	-0-	-0-	
02		5278 X	4942	-0-	-336	4942	2	Y	-0-	-0-	
03		5938 X	5938	-0-	-0-	5938	2	Y	-0-	-0-	
04		5526 X	5526	-0-	-0-	5526	2	Y	-0-	-0-	
05		5704 X	5111	-0-	-593	5111	2	Y	-0-	-0-	
06		5760 X	5607	-0-	-153	5607	2	Y	-0-	-0-	
07		5952 X	4618	-0-	-1334	4618	2	Y	-0-	-0-	
08		5952 X	5242	-0-	-710	5242	2	Y	-0-	-0-	
09		5904 X	5904	-0-	-0-	5904	2	Y	-0-	-0-	
10		5797 X	5391	-0-	-406	5391	2	Y	-0-	-0-	
11		5610 X	4793	-0-	-817	4793	2	Y	-0-	-0-	
12		6107 X	4837	-0-	-1270	4837	2	Y	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 63,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CAGLE GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 266168		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11249 - 12871				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5239 X	5159	-0-	-80	-0-	5159 2		Y	-0-			-0-
02	4901 X	4861	-0-	-40	-0-	4861 2		Y	-0-			-0-
03	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208 2		Y	-0-			-0-
04	4980 X	4815	-0-	-165	-0-	4815 2		Y	-0-			-0-
05	5208 X	4079	-0-	-1129	-0-	4079 2		Y	-0-			-0-
06	5040 X	4899	-0-	-141	-0-	4899 2		Y	-0-			-0-
07	5208 X	4844	-0-	-364	-0-	4844 2		Y	-0-			-0-
08	5208 X	4437	-0-	-771	-0-	4437 2		Y	-0-			-0-
09	4890 X	4441	-0-	-449	-0-	4441 2		Y	-0-			-0-
10	5053 X	4253	-0-	-800	-0-	4253 2		Y	-0-			-0-
11	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065 2		Y	-0-			-0-
12	4836 X	4796	-0-	-40	-0-	4796 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		56,857		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM, J.A. GU II		WELL #: 27		RRCID -> 266170		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 12790 PERF.11403 - 12596				
01	3596 X	3184	-0-	-412	-0-	3184 2		Y	-0-			-0-
02	3364 X	3123	-0-	-241	-0-	3123 2		Y	-0-			-0-
03	3441 X	3220	-0-	-221	-0-	3220 2		Y	-0-			-0-
04	3330 X	2909	-0-	-421	-0-	2909 2		Y	-0-			-0-
05	3348 X	3052	-0-	-296	-0-	3052 2		Y	-0-			-0-
06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622 2		Y	-0-			-0-
07	3348 X	2612	-0-	-736	-0-	2612 2		Y	-0-			-0-
08	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 2		Y	-0-			-0-
09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 2		Y	-0-			-0-
10	3751 X	3543	-0-	-208	-0-	3543 2		Y	-0-			-0-
11	3630 X	3101	-0-	-529	-0-	3101 2		Y	-0-			-0-
12	3751 X	3135	-0-	-616	-0-	3135 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,442		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266195		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12281 PERF.11786 - 11916				
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		Y	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-			-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-			-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-			-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		Y	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-			-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-			-0-
*12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMAS, H. D. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 266208 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10938 - 12616

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	1961	2		Y	-0-			-0-
02		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	2228	2		Y	-0-			-0-
03		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	2		Y	-0-			-0-
04		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	-0-	2761	2		Y	-0-			-0-
05		3100 N	3344	-0-	244	-0-	244	3344	2		Y	-0-			-0-
06		3000 N	5884	-0-	2884	-0-	2884	5884	2		Y	-0-			-0-
07		3100 N	5776	-0-	2676	-0-	2676	5776	2		Y	-0-			-0-
08		11685 X	5881	-0-	-5804	-0-	-5804	5881	2		Y	-0-			-0-
09		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	-0-	5527	2		Y	-0-			-0-
10		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	-0-	5761	2		Y	-0-			-0-
11		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	-0-	5658	2		Y	-0-			-0-
*12		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	-0-	3515	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCSWANE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 266247 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12338 PERF.11724 - 12195

01		4867 X	3553	-0-	-1314	-0-	-0-	3553	2		N	-0-			94
02		4553 X	4036	-0-	-517	-0-	-0-	4036	2		N	-0-			94
03		4867 X	3553	-0-	-1314	-0-	-0-	3553	2		N	-0-			94
04		4020 X	2435	-0-	-1585	-0-	-0-	2435	2		N	-0-			94
05		4309 X	2514	-0-	-1795	-0-	-0-	2514	2		N	-0-			94
06		4170 X	2011	-0-	-2159	-0-	-0-	2011	2		N	-0-			94
07		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	-0-	5800	2		N	-0-			94
08		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	-0-	4538	2		N	-0-			94
09		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	-0-	4180	2		N	-0-			94
10		4867 X	4164	-0-	-703	-0-	-0-	4164	2		N	-0-			94
11		4710 X	3950	-0-	-760	-0-	-0-	3950	2		N	-0-			94
12		4867 X	3606	-0-	-1261	-0-	-0-	3606	2		N	-0-			94

TOTAL GAS PROD: 44,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 266256 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11043 - 12673

01		4154 X	2130	-0-	-2024	-0-	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
02		2842 X	2062	-0-	-780	-0-	-0-	2062	2		N	-0-			-0-
03		2604 X	2311	-0-	-293	-0-	-0-	2311	2		N	-0-			-0-
04		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	-0-	3437	2		N	-0-			-0-
05		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	-0-	3274	2		N	-0-			-0-
06		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	-0-	2863	2		N	-0-			-0-
07		3565 X	2477	-0-	-1088	-0-	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
08		3565 X	2666	-0-	-899	-0-	-0-	2666	2		N	-0-			-0-
09		3450 X	2035	-0-	-1415	-0-	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
10		3286 X	2268	-0-	-1018	-0-	-0-	2268	2		N	-0-			-0-
11		2850 X	1625	-0-	-1225	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
12		2666 X	2270	-0-	-396	-0-	-0-	2270	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 266257		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 13029 PERF.10658 - 12823				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2		Y	-0-	-0-	
02	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2		Y	-0-	-0-	
03	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2		Y	-0-	-0-	
04	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2		Y	-0-	-0-	
05	4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2		Y	-0-	-0-	
06	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2		Y	-0-	-0-	
07	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2		Y	-0-	-0-	
08	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2		Y	-0-	-0-	
09	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2		Y	-0-	-0-	
10	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2		Y	-0-	-0-	
11	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2		Y	-0-	-0-	
*12	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		58,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CAGLE GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 266261		COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11203 - 12159				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4402 X	4185	-0-	-217	-0-	4185	2		Y	-0-	-0-	
02	4060 X	3731	-0-	-329	-0-	3731	2		Y	-0-	-0-	
03	4247 X	3745	-0-	-502	-0-	3745	2		Y	-0-	-0-	
04	4050 X	3732	-0-	-318	-0-	3732	2		Y	-0-	-0-	
05	4185 X	3680	-0-	-505	-0-	3680	2		Y	-0-	-0-	
06	4050 X	3452	-0-	-598	-0-	3452	2		Y	-0-	-0-	
07	3999 X	3741	-0-	-258	-0-	3741	2		Y	-0-	-0-	
08	3844 X	3590	-0-	-254	-0-	3590	2		Y	-0-	-0-	
09	3720 X	3595	-0-	-125	-0-	3595	2		Y	-0-	-0-	
10	3751 X	3666	-0-	-85	-0-	3666	2		Y	-0-	-0-	
11	3630 X	3089	-0-	-541	-0-	3089	2		Y	-0-	-0-	
12	3751 X	3191	-0-	-560	-0-	3191	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		43,397		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCWATERS, T. H.		WELL #: 36		RRCID -> 266300		COMPL. DATE 07/19/2012		TOTAL DEPTH 13090 PERF.11007 - 12868				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		Y	-0-	-0-	
02	2262 N	2040	-0-	-222	-0-	2040	2		Y	-0-	-0-	
03	2201 N	2020	-0-	-181	-0-	2020	2		Y	-0-	-0-	
04	2220 N	2111	-0-	-109	-0-	2111	2		Y	-0-	-0-	
05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2		Y	-0-	-0-	
06	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2		Y	-0-	-0-	
07	2170 N	2123	-0-	-47	-0-	2123	2		Y	-0-	-0-	
08	2263 N	1994	-0-	-269	-0-	1994	2		Y	-0-	-0-	
09	2250 N	1865	-0-	-385	-0-	1865	2		Y	-0-	-0-	
10	2108 N	2047	-0-	-61	-0-	2047	2		Y	-0-	-0-	
11	1920 N	1902	-0-	-18	-0-	1902	2		Y	-0-	-0-	
*12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		25,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 32950 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GILLIAM, J.A. GU II WELL #: 28 RRCID -> 266302 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11062 - 12512

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3224 X	2168	-0-	-1056	-0-	2168	2	Y	-0-			-0-
02		3074 X	2175	-0-	-899	-0-	2175	2	Y	-0-			-0-
03		3286 X	2888	-0-	-398	-0-	2888	2	Y	-0-			-0-
04		3180 X	2729	-0-	-451	-0-	2729	2	Y	-0-			-0-
05		3007 X	2443	-0-	-564	-0-	2443	2	Y	-0-			-0-
06		2790 X	2087	-0-	-703	-0-	2087	2	Y	-0-			-0-
07		2883 X	2035	-0-	-848	-0-	2035	2	Y	-0-			-0-
08		2883 X	2324	-0-	-559	-0-	2324	2	Y	-0-			-0-
09		2730 X	2560	-0-	-170	-0-	2560	2	Y	-0-			-0-
10		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2	Y	-0-			-0-
11		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2	Y	-0-			-0-
*12		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT, BRICE JR. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 266339 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11224 - 12332

01		3348 X	2841	-0-	-507	-0-	2841	2	N	-0-			-0-
02		2958 X	2779	-0-	-179	-0-	2779	2	N	-0-			-0-
03		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2	N	-0-			-0-
04		3060 X	2652	-0-	-408	-0-	2652	2	N	-0-			-0-
05		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2	N	-0-			-0-
06		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2	N	-0-			-0-
07		3224 X	2671	-0-	-553	-0-	2671	2	N	-0-			-0-
08		3348 X	2009	-0-	-1339	-0-	2009	2	N	-0-			-0-
09		3600 X	2365	-0-	-1235	-0-	2365	2	N	-0-			-0-
10		3720 X	2548	-0-	-1172	-0-	2548	2	N	-0-			-0-
11		3600 X	2538	-0-	-1062	-0-	2538	2	N	-0-			-0-
12		2666 X	2492	-0-	-174	-0-	2492	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 42 RRCID -> 266511 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 12974 PERF.10688 - 12794

01		3720 X	3507	-0-	-213	-0-	3507	2	Y	-0-			-0-
02		3480 X	3162	-0-	-318	-0-	3162	2	Y	-0-			-0-
03		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2	Y	-0-			-0-
04		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2	Y	-0-			-0-
05		3503 X	3169	-0-	-334	-0-	3169	2	Y	-0-			-0-
06		3720 X	2226	-0-	-1494	-0-	2226	2	Y	-0-			-0-
07		3844 X	3446	-0-	-398	-0-	3446	2	Y	-0-			-0-
08		3844 X	3050	-0-	-794	-0-	3050	2	Y	-0-			-0-
09		3480 X	3012	-0-	-468	-0-	3012	2	Y	-0-			-0-
10		3441 X	3247	-0-	-194	-0-	3247	2	Y	-0-			-0-
11		3330 X	2370	-0-	-960	-0-	2370	2	Y	-0-			-0-
12		3441 X	2992	-0-	-449	-0-	2992	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 32950 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 44		RRCID -> 266540		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 13065 PERF.11116 - 12853				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1550 N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2		Y	-0-		-0-
02	1566 N	1414	-0-	-152	-0-	1414	2		Y	-0-		-0-
03	1736 N	1273	-0-	-463	-0-	1273	2		Y	-0-		-0-
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		Y	-0-		-0-
05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		Y	-0-		-0-
06	1230 N	1210	-0-	-20	-0-	1210	2		Y	-0-		-0-
07	1581 N	1442	-0-	-139	-0-	1442	2		Y	-0-		-0-
08	1581 N	1085	-0-	-496	-0-	1085	2		Y	-0-		-0-
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		Y	-0-		-0-
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		Y	-0-		-0-
11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		Y	-0-		-0-
*12	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,548		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 266787		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 12968 PERF.11017 - 12710				
01	3317 X	2475	-0-	-842	-0-	2475	2		N	-0-		-0-
02	3016 X	2854	-0-	-162	-0-	2854	2		N	-0-		-0-
03	3193 X	3035	-0-	-158	-0-	3035	2		N	-0-		-0-
04	3030 X	2719	-0-	-311	-0-	2719	2		N	-0-		-0-
05	3038 X	3021	-0-	-17	-0-	3021	2		N	-0-		-0-
06	2940 X	2770	-0-	-170	-0-	2770	2		N	-0-		-0-
07	3038 X	2651	-0-	-387	-0-	2651	2		N	-0-		-0-
08	3038 X	2307	-0-	-731	-0-	2307	2		N	-0-		-0-
09	2910 X	2696	-0-	-214	-0-	2696	2		N	-0-		-0-
10	3007 X	2667	-0-	-340	-0-	2667	2		N	-0-		-0-
11	2760 X	2588	-0-	-172	-0-	2588	2		N	-0-		-0-
12	2790 X	2711	-0-	-79	-0-	2711	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,494		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 40		RRCID -> 267594		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13044 PERF.11082 - 12863				
01	1550 N	1312	-0-	-238	-0-	1312	2		Y	-0-		-0-
02	1334 N	999	-0-	-335	-0-	999	2		Y	-0-		-0-
03	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1533	2		Y	-0-		-0-
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		Y	-0-		-0-
05	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		Y	-0-		-0-
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		Y	-0-		-0-
07	1705 N	1226	-0-	-479	-0-	1226	2		Y	-0-		-0-
08	2015 N	1040	-0-	-975	-0-	1040	2		Y	-0-		-0-
09	1560 N	1428	-0-	-132	-0-	1428	2		Y	-0-		-0-
10	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		Y	-0-		-0-
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2		Y	-0-		-0-
12	1488 N	1350	-0-	-138	-0-	1350	2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,632		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		32950 285	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MCSWANE GAS UNIT		WELL #:		25H	RRCID ->	271369	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	12838	PERF.13970 - 16668
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4898 X	4118	-0-	-780	-0-	4118 2	N	-0-		-0-
02		4582 X	3541	-0-	-1041	-0-	3541 2	N	-0-		-0-
03		4898 X	3607	-0-	-1291	-0-	3607 2	N	-0-		-0-
04		4350 X	3284	-0-	-1066	-0-	3284 2	N	-0-		-0-
05		4123 X	3101	-0-	-1022	-0-	3101 2	N	-0-		-0-
06		3990 X	2953	-0-	-1037	-0-	2953 2	N	-0-		-0-
07		3782 X	3561	-0-	-221	-0-	3561 2	N	-0-		-0-
08		3596 X	894	-0-	-2702	-0-	894 2	N	-0-		-0-
09		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-		N	-0-		-0-
10		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-		N	-0-		-0-
11		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-		N	-0-		-0-
12		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KENNEDY A-WEST OAKS ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	286371	COMPL. DATE	02/04/2019	TOTAL DEPTH	11167	PERF.11275 - 19218
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		70034 X	70034	-0-	-0-	-0-	70034 2	N	-0-		-0-
02		63340 X	63340	-0-	-0-	-0-	63340 2	N	-0-		-0-
03		67145 X	67145	-0-	-0-	-0-	67145 2	N	-0-		-0-
04		60383 X	60383	-0-	-0-	-0-	60383 2	N	-0-		-0-
05		60062 X	60062	-0-	-0-	-0-	60062 2	N	-0-		-0-
06		56779 X	56779	-0-	-0-	-0-	56779 2	N	-0-		-0-
07		54896 X	54896	-0-	-0-	-0-	54896 2	N	-0-		-0-
08		52849 X	52849	-0-	-0-	-0-	52849 2	N	-0-		-0-
09		48194 X	48194	-0-	-0-	-0-	48194 2	N	-0-		-0-
10		47882 X	47882	-0-	-0-	-0-	47882 2	N	-0-		-0-
11		45584 X	45584	-0-	-0-	-0-	45584 2	N	-0-		-0-
*12		45172 X	45172	-0-	-0-	-0-	45172 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		672,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		32950 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313									
BRUMLOW, W.T.		WELL #:		1D	RRCID ->	151039	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4776 - 4826
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027									
TERRY "D"		WELL #:		2-T	RRCID -> 164222	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 9258	PERF. 8545	- 8970				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405				TOTAL DEPTH 10716			PERF. 8277	- 8361	
EVERETT		WELL #:		6	RRCID -> 155990	COMPL. DATE 08/21/1995							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	134	1	2780	2	N	-0-		-0-
02	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	123	1	2470	2	N	-0-		-0-
03	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	100	1	1921	2	N	-0-		-0-
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	92	1	1775	2	N	-0-		-0-
05	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	145	1	2669	2	N	-0-		-0-
06	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	132	1	2306	2	N	-0-		-0-
07	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	121	1	2084	2	N	-0-		-0-
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	113	1	1996	2	N	-0-		-0-
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	110	1	1908	2	N	-0-		-0-
10	1891 N	797	-0-	-1094	-0-	43	1	754	2	N	-0-		-0-
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	65	1	1123	2	N	-0-		-0-
*12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,514				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MILDRED THOMPSON GU		WELL #:		7	RRCID -> 266165	COMPL. DATE 01/22/2012			TOTAL DEPTH 12157			PERF. 8566	- 8584	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	1023 N	805	-0-	-218	-0-	37	1	768	2	Y	-0-		-0-	
02	1044 N	706	-0-	-338	-0-	33	1	673	2	Y	-0-		-0-	
03	1023 N	505	-0-	-518	-0-	25	1	480	2	Y	-0-		-0-	
04	780 N	442	-0-	-338	-0-	20	1	391	2	Y	28		28	
						31	9							
05	744 N	583	-0-	-161	-0-	30	1	553	2	Y	-0-		28	
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	594	2	Y	-0-		28	
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	534	2	Y	-0-		28	
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	Y	-0-		28	
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	550	2	Y	-0-		28	
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	Y	-0-		28	
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	647	2	Y	-0-		28	
*12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	857	2	Y	-0-		28	
TOTAL GAS PROD:		7,607				TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
EVERETT		WELL #:		9	RRCID ->	275544	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8496 - 10465			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3441 X	3100	-0-	-341	-0-	143	1	2957	2	Y	-0-		59
02		3132 X	663	-0-	-2469	-0-	31	1	632	2	Y	-0-		59
03		3162 X	2389	-0-	-773	-0-	118	1	2271	2	Y	-0-		59
04		3060 X	2218	-0-	-842	-0-	109	1	2109	2	Y	-0-	30 7	29
05		3100 X	2504	-0-	-596	-0-	129	1	2375	2	Y	-0-		29
06		3000 X	2253	-0-	-747	-0-	122	1	2131	2	Y	-0-		29
07		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	139	1	2388	2	Y	-0-		29
08		2511 N	2506	-0-	-5	-0-	134	1	2372	2	Y	-0-		29
09		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	144	1	2504	2	Y	-0-		29
10		2542 N	2406	-0-	-136	-0-	129	1	2277	2	Y	-0-		29
11		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	127	1	2190	2	Y	-0-		29
*12		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	115	1	2281	2	Y	-0-		29
TOTAL GAS PROD:		27,927				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TANOS EXPLORATION II, LLC		835976		WELL #:		4L	RRCID ->	205585	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8192 - 8400	
01		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2		Y	-0-		1	
02		1972 N	1955	-0-	-17	-0-	1955	2		Y	-0-		1	
03		2108 N	2070	-0-	-38	-0-	2070	2		Y	-0-		1	
04		2040 N	2027	-0-	-13	-0-	2027	2		Y	-0-		1	
05		2077 N	1920	-0-	-157	-0-	1920	2		Y	-0-		1	
06		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2		Y	-0-		1	
07		2108 N	2081	-0-	-27	-0-	2081	2		Y	-0-		1	
08		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		Y	-0-		1	
09		2100 N	2069	-0-	-31	-0-	2069	2		Y	-0-		1	
10		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		Y	-0-		1	
11		2070 N	2013	-0-	-57	-0-	2013	2		Y	-0-		1	
12		2139 N	2004	-0-	-135	-0-	2004	2		Y	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:		24,587				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	241356	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	11755	PERF. 8206 - 8240			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	83816			Y	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
DOSS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 241583		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8279 - 8331				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	Y	-0-			-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	Y	-0-			-0-
03	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	448	-0-	-452	-0-	448	2	Y	-0-			-0-
05	775 N	362	-0-	-413	-0-	362	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	303	-0-	-177	-0-	303	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	263	-0-	-202	-0-	263	2	Y	-0-			-0-
08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	Y	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	189	-0-	-81	-0-	189	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	174	-0-	-105	-0-	174	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 241656		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8778				
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, ALTON		WELL #: 18		RRCID -> 241732		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8398 - 8454				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 242939		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8867 - 8916								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOSS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 243016		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11912 PERF. 8210 - 8556								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254714		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 11847 PERF. 8343 - 8373								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976										
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255685		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12685 PERF. 8346 - 8578				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

DOSS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 255976		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8528 - 8534				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RICKARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269368		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 8054 - 8294				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
REED, BOBBY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	271367	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11836	PERF. 8890 - 8914
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOBBY REED GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	287416	COMPL. DATE	03/25/2019	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 8084 - 8096
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-	-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	161				Y	-0-	-0-
09	T. A.	54	-0-	54	215	54	2		Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	215				Y	-0-	-0-
11	T. A.	37	-0-	37	252	37	2		Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	252				Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICKARD GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	287589	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	13130	PERF. 8050 - 8060
01	12090 X	5239	-0-	-6851	-0-	5239	2		Y	-0-	-0-
02	7018 X	4262	-0-	-2756	-0-	4262	2		Y	-0-	-0-
03	7254 X	3689	-0-	-3565	-0-	3689	2		Y	-0-	-0-
04	5070 X	3356	-0-	-1714	-0-	3356	2		Y	-0-	-0-
05	5239 X	3133	-0-	-2106	-0-	3133	2		Y	-0-	-0-
06	5070 X	2829	-0-	-2241	-0-	2829	2		Y	-0-	-0-
07	4557 X	2890	-0-	-1667	-0-	2890	2		Y	-0-	-0-
08	3224 X	2666	-0-	-558	-0-	2666	2		Y	-0-	-0-
09	3120 X	2424	-0-	-696	-0-	2424	2		Y	-0-	-0-
10	3131 X	2351	-0-	-780	-0-	2351	2		Y	-0-	-0-
11	2820 X	2312	-0-	-508	-0-	2312	2		Y	-0-	-0-
12	2883 X	2123	-0-	-760	-0-	2123	2		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 37,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOSS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	289038	COMPL. DATE	04/08/2020	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 8140 - 8152
04	DELQ PR	317	-0-	317	317	317	2		Y	-0-	-0-
05	3813 X	256	-0-	-3557	-0-	256	2		Y	-0-	-0-
06	3690 X	178	-0-	-3512	-0-	178	2		Y	-0-	-0-
07	3813 X	86	-0-	-3727	-0-	86	2		Y	-0-	-0-
08	3813 X	96	-0-	-3717	-0-	96	2		Y	-0-	-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-	-0-
10	248 X	83	-0-	-165	-0-	83	2		Y	-0-	-0-
11	180 X	13	-0-	-167	-0-	13	2		Y	-0-	-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			945936								
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:	1 U	RRCID ->	065955	COMPL. DATE	01/07/1976	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	9787 - 11976
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1272 2	Y	-0-		-0-
02		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2	Y	-0-		-0-
03		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2	Y	-0-		-0-
04		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2	Y	-0-		-0-
05		1953 N	1612	-0-	-341	-0-	1612 2	Y	-0-		-0-
06		1680 N	836	-0-	-844	-0-	836 2	Y	-0-		-0-
07		1767 N	647	-0-	-1120	-0-	647 2	Y	-0-		-0-
08		1612 N	542	-0-	-1070	-0-	542 2	Y	-0-		-0-
09		840 N	496	-0-	-344	-0-	496 2	Y	-0-		-0-
10		651 N	517	-0-	-134	-0-	517 2	Y	-0-		-0-
11		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	Y	-0-		-0-
*12		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,378			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MCWATTERS, T. H.		WELL #:	1 U	RRCID ->	066153	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9452 - 10268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	62	-0-	-62	-0-	62 2	Y	-0-		-0-
02		116 N	99	-0-	-17	-0-	99 2	Y	-0-		-0-
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	Y	-0-		-0-
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	Y	-0-		-0-
05		93 N	63	-0-	-30	-0-	63 2	Y	-0-		-0-
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	Y	-0-		-0-
07		93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2	Y	-0-		-0-
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	Y	-0-		-0-
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2	Y	-0-		-0-
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	Y	-0-		-0-
11		60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2	Y	-0-		-0-
*12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			849			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EPPES, JOHN GAS UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	087158	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8605 - 8611
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	539	-0-	-19	-0-	539 2	Y	-0-		-0-
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	Y	-0-		-0-
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	Y	-0-		-0-
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	Y	-0-		-0-
05		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	Y	-0-		-0-
06		510 N	509	-0-	-1	-0-	509 2	Y	-0-		-0-
07		527 N	515	-0-	-12	-0-	515 2	Y	-0-		-0-
08		527 N	493	-0-	-34	-0-	493 2	Y	-0-		-0-
09		510 N	458	-0-	-52	-0-	458 2	Y	-0-		-0-
10		527 N	459	-0-	-68	-0-	459 2	Y	-0-		-0-
11		480 N	454	-0-	-26	-0-	454 2	Y	-0-		-0-
12		465 N	459	-0-	-6	-0-	459 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,971			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HARLOW, S. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115255 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8532 - 8321

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
02		348 N	238	-0-	-110	-0-	238 2		N	-0-			-0-
03		341 N	253	-0-	-88	-0-	253 2		N	-0-			-0-
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			-0-
05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-
06		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			-0-
07		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			-0-
08		372 N	324	-0-	-48	-0-	324 2		N	-0-			-0-
09		360 N	174	-0-	-186	-0-	174 2		N	-0-			-0-
10		372 N	177	-0-	-195	-0-	177 2		N	-0-			-0-
11		300 N	244	-0-	-56	-0-	244 2		N	-0-			-0-
12		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 129030 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8569 - 10443

01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-			-0-
02		87 N	53	-0-	-34	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		Y	-0-			-0-
04		60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2		Y	-0-			-0-
05		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-			-0-
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		Y	-0-			-0-
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		Y	-0-			-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		Y	-0-			-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-			-0-
12		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136531 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8526 - 10506

01		3751 X	3437	-0-	-314	-0-	3437 2		Y	-0-			-0-
02		3509 X	3276	-0-	-233	-0-	3276 2		Y	-0-			-0-
03		3751 X	3545	-0-	-206	-0-	3545 2		Y	-0-			-0-
04		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746 2		Y	-0-			-0-
05		3503 X	2918	-0-	-585	-0-	2918 2		Y	-0-			-0-
06		3420 X	3089	-0-	-331	-0-	3089 2		Y	-0-			-0-
07		3751 X	3410	-0-	-341	-0-	3410 2		Y	-0-			-0-
08		3751 X	3461	-0-	-290	-0-	3461 2		Y	-0-			-0-
09		3630 X	3224	-0-	-406	-0-	3224 2		Y	-0-			-0-
10		3410 X	3280	-0-	-130	-0-	3280 2		Y	-0-			-0-
11		3360 X	3264	-0-	-96	-0-	3264 2		Y	-0-			-0-
12		3472 X	3338	-0-	-134	-0-	3338 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	143560	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8518 - 10284
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2		Y	-0-	-0-
02		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		Y	-0-	-0-
03		2542 N	464	-0-	-2078	-0-	464 2		Y	-0-	-0-
04		2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-			Y	-0-	-0-
05		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-			Y	-0-	-0-
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		Y	-0-	-0-
11		3000 N	4311	-0-	1311	-0-	4311 2		Y	-0-	-0-
*12		3100 N	3943	-0-	843	-0-	3943 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,670			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145278	COMPL. DATE	10/13/2000	TOTAL DEPTH	10509	PERF. 8524 - 10430
01		2666 X	1801	-0-	-865	-0-	1801 2		Y	-0-	-0-
02		2494 X	2318	-0-	-176	-0-	2318 2		Y	-0-	-0-
03		2232 N	2068	-0-	-164	-0-	2068 2		Y	-0-	-0-
04		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2		Y	-0-	-0-
05		2480 N	1891	-0-	-589	-0-	1891 2		Y	-0-	-0-
06		2010 N	1585	-0-	-425	-0-	1585 2		Y	-0-	-0-
07		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 2		Y	-0-	-0-
08		1891 N	1835	-0-	-56	-0-	1835 2		Y	-0-	-0-
09		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		Y	-0-	-0-
10		1891 N	1633	-0-	-258	-0-	1633 2		Y	-0-	-0-
11		1770 N	1508	-0-	-262	-0-	1508 2		Y	-0-	-0-
*12		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,842			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	145531	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	10545	PERF. 8585 - 10439
01		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998 2		Y	-0-	-0-
02		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2		Y	-0-	-0-
03		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053 2		Y	-0-	-0-
04		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2		Y	-0-	-0-
05		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2		Y	-0-	-0-
06		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2		Y	-0-	-0-
07		2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2		Y	-0-	-0-
08		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674 2		Y	-0-	-0-
09		3000 N	4129	-0-	1129	-0-	4129 2		Y	-0-	-0-
10		3100 N	2472	-0-	-628	-0-	2472 2		Y	-0-	-0-
11		2890 N	2389	-0-	-501	-0-	2389 2		Y	-0-	-0-
*12		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			33,184			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 146045		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8733 - 10455			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
01	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2	Y	-0-		-0-
02	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2	Y	-0-		-0-
03	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2	Y	-0-		-0-
04	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2	Y	-0-		-0-
05	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2	Y	-0-		-0-
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2	Y	-0-		-0-
07	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2	Y	-0-		-0-
08	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2	Y	-0-		-0-
09	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2	Y	-0-		-0-
10	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2	Y	-0-		-0-
11	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2	Y	-0-		-0-
*12	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		38,015		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWSOM, C. A. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 146294		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 10596 PERF. 8397 - 9959			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MORTON NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147716		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 8324 - 8404			
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		32950 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
THOMPSON, C. C. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 147882	COMPL. DATE 11/15/2009	TOTAL DEPTH 10557	PERF. 8289	- 10413		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		288 N	288	-0-	-0-	288 2		Y	-0-		-0-
02		328 N	328	-0-	-0-	328 2		Y	-0-		-0-
03		348 N	348	-0-	-0-	348 2		Y	-0-		-0-
04		335 N	335	-0-	-0-	335 2		Y	-0-		-0-
05		342 N	342	-0-	-0-	342 2		Y	-0-		-0-
06		327 N	327	-0-	-0-	327 2		Y	-0-		-0-
07		334 N	334	-0-	-0-	334 2		Y	-0-		-0-
08		323 N	323	-0-	-0-	323 2		Y	-0-		-0-
09		294 N	294	-0-	-0-	294 2		Y	-0-		-0-
10		332 N	332	-0-	-0-	332 2		Y	-0-		-0-
11		329 N	329	-0-	-0-	329 2		Y	-0-		-0-
*12		332 N	332	-0-	-0-	332 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,912	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

THOMPSON, C. C.		WELL #:		4	RRCID -> 148953	COMPL. DATE 03/02/1994	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8431	- 10426		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		445 N	445	-0-	-0-	445 2		Y	-0-		-0-
02		445 N	445	-0-	-0-	445 2		Y	-0-		-0-
03		481 N	481	-0-	-0-	481 2		Y	-0-		-0-
04		478 N	478	-0-	-0-	478 2		Y	-0-		-0-
05		500 N	500	-0-	-0-	500 2		Y	-0-		-0-
06		484 N	484	-0-	-0-	484 2		Y	-0-		-0-
07		501 N	501	-0-	-0-	501 2		Y	-0-		-0-
08		497 N	497	-0-	-0-	497 2		Y	-0-		-0-
09		467 N	467	-0-	-0-	467 2		Y	-0-		-0-
10		469 N	469	-0-	-0-	469 2		Y	-0-		-0-
11		446 N	446	-0-	-0-	446 2		Y	-0-		-0-
*12		422 N	422	-0-	-0-	422 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,635	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HEATON NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 149639	COMPL. DATE 04/18/1994	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 8184	- 8610		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		624 N	624	-0-	-0-	624 2		N	-0-		-0-
02		658 N	658	-0-	-0-	658 2		N	-0-		-0-
03		728 N	728	-0-	-0-	728 2		N	-0-		-0-
04		670 N	670	-0-	-0-	670 2		N	-0-		-0-
05		713 N	679	-0-	-34	679 2		N	-0-		-0-
06		690 N	681	-0-	-9	681 2		N	-0-		-0-
07		682 N	530	-0-	-152	530 2		N	-0-		-0-
08		682 N	427	-0-	-255	427 2		N	-0-		-0-
09		690 N	400	-0-	-290	400 2		N	-0-		-0-
10		527 N	416	-0-	-111	416 2		N	-0-		-0-
11		420 N	407	-0-	-13	407 2		N	-0-		-0-
12		403 N	384	-0-	-19	384 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,604	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, C.C. WELL #: 5 RRCID -> 151006 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8513 - 10429

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		Y	-0-			-0-
02		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		Y	-0-			-0-
03		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2		Y	-0-			-0-
04		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		Y	-0-			-0-
05		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		Y	-0-			-0-
06		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		Y	-0-			-0-
07		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2		Y	-0-			-0-
08		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2		Y	-0-			-0-
09		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 2		Y	-0-			-0-
10		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		Y	-0-			-0-
11		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 2		Y	-0-			-0-
12		713 N	603	-0-	-110	-0-	603 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,519				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151115 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 13076 PERF. 4716 - 4999

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EPPES, FRED R. WELL #: 2 RRCID -> 151354 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8428 - 10446

01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	1514 2		Y	-0-			-0-
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	1384 2		Y	-0-			-0-
03	1550 N	1306	-0-	-244	-0-	-0-	1306 2		Y	-0-			-0-
04	1470 N	1406	-0-	-64	-0-	-0-	1406 2		Y	-0-			-0-
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1491 2		Y	-0-			-0-
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1633 2		Y	-0-			-0-
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1524 2		Y	-0-			-0-
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	1497 2		Y	-0-			-0-
09	1620 N	1280	-0-	-340	-0-	-0-	1280 2		Y	-0-			-0-
10	1519 N	1230	-0-	-289	-0-	-0-	1230 2		Y	-0-			-0-
11	1440 N	1237	-0-	-203	-0-	-0-	1237 2		Y	-0-			-0-
12	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	-0-	1285 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,787				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 6		RRCID -> 151913		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 10448					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. M. POLLARD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 152202		COMPL. DATE 10/31/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8511 - 10431					
01	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	2		Y	-0-			-0-
02	638 N	583	-0-	-55	-0-	583	2		Y	-0-			-0-
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		Y	-0-			-0-
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		Y	-0-			-0-
05	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2		Y	-0-			-0-
06	750 N	615	-0-	-135	-0-	615	2		Y	-0-			-0-
07	744 N	552	-0-	-192	-0-	552	2		Y	-0-			-0-
08	589 N	482	-0-	-107	-0-	482	2		Y	-0-			-0-
09	630 N	432	-0-	-198	-0-	432	2		Y	-0-			-0-
10	558 N	439	-0-	-119	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
11	480 N	429	-0-	-51	-0-	429	2		Y	-0-			-0-
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,757				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 7		RRCID -> 152482		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8517 - 10400					
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		Y	-0-			-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,332				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
J. M. POLLARD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152483 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8441 - 10452															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-			-0-
02		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-			-0-
03		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-			-0-
04		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-			-0-
05		1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1366	2			Y	-0-			-0-
06		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-			-0-
07		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-			-0-
08		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-			-0-
09		1500 N	1408	-0-	-92	-0-	1408	2			Y	-0-			-0-
10		1674 N	1381	-0-	-293	-0-	1381	2			Y	-0-			-0-
11		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-			-0-
*12		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,122			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 153264 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8511 - 10452															

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

THOMPSON, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 153292 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8500 - 10375															

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02		29 N	27	-0-	-2	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-			-0-
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			79			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
EPPES, FRED R.		WELL #: 3		RRCID -> 153456		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8467 - 9594								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

POLLARD, J. M.		WELL #: 1SW		RRCID -> 153508		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 16347 PERF. 4753 - 4793								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

THOMPSON, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 153775		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12858 PERF. 8738 - 10404								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
06	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
11	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
*12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		19,169				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MCWATTERS, T. H.		WELL #: 8		RRCID -> 154731		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8567 - 10434					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J. M. PLOLLARD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154856		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8321 - 10468					
01	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		Y	-0-			-0-
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		Y	-0-			-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		Y	-0-			-0-
04	1260 N	1242	-0-	-18	-0-	1242	2		Y	-0-			-0-
05	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2		Y	-0-			-0-
06	1230 N	1193	-0-	-37	-0-	1193	2		Y	-0-			-0-
07	1271 N	1022	-0-	-249	-0-	1022	2		Y	-0-			-0-
08	1271 N	959	-0-	-312	-0-	959	2		Y	-0-			-0-
09	1200 N	838	-0-	-362	-0-	838	2		Y	-0-			-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3376	-0-	376	376	3376	2		Y	-0-			-0-
*12	3100 N	2957	-0-	-143	233	2957	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,839				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

THOMPSON, C. C.		WELL #: 7		RRCID -> 155582		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8528 - 10384					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EPPES, FRED R. WELL #: 5 RRCID -> 155991 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8362 - 9621

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04		769 N	769	-0-	-0-	-0-		769	2		Y	-0-			-0-
05		989 N	989	-0-	-0-	-0-		989	2		Y	-0-			-0-
06		916 N	916	-0-	-0-	-0-		916	2		Y	-0-			-0-
07		941 N	941	-0-	-0-	-0-		941	2		Y	-0-			-0-
08		737 N	737	-0-	-0-	-0-		737	2		Y	-0-			-0-
09		330 N	120	-0-	-210	-0-		120	2		Y	-0-			-0-
10		341 N	99	-0-	-242	-0-		99	2		Y	-0-			-0-
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158085 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 8533 - 8769

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 160273 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12170 PERF. 8464 - 8473

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MCWATTERS, T. H. WELL #: 9 RRCID -> 160673 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8456 - 8854														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		744 N	415	-0-	-329	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
02		551 N	446	-0-	-105	-0-	446	2		Y	-0-			-0-
03		372 N	247	-0-	-125	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
04		390 N	181	-0-	-209	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
05		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		Y	-0-			-0-
06		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		Y	-0-			-0-
07		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		Y	-0-			-0-
08		1829 N	1748	-0-	-81	-0-	1748	2		Y	-0-			-0-
09		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2		Y	-0-			-0-
10		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		Y	-0-			-0-
11		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		Y	-0-			-0-
12		2139 N	1855	-0-	-284	-0-	1855	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,819			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161838 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8516 - 8824														

01		403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2		N	-0-			-0-
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
03		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
04		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
05		403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2		N	-0-			-0-
06		390 N	378	-0-	-12	-0-	378	2		N	-0-			-0-
07		403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2		N	-0-			-0-
08		403 N	346	-0-	-57	-0-	346	2		N	-0-			-0-
09		390 N	355	-0-	-35	-0-	355	2		N	-0-			-0-
10		372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-			-0-
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
12		372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,532			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWSOM, C. A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 162427 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8444 - 8798														

01		403 N	54	-0-	-349	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-			-0-
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
05		248 N	124	-0-	-124	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
06		300 N	60	-0-	-240	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
07		124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		Y	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-			-0-
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
*12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,626			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	32950 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936										
FAILS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	162663	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8488 - 8818			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1674 N	1345	-0-	-329	-0-	1345	2		N	-0-	-0-	
02		2900 N	3099	-0-	199	199	3099	2		N	-0-	-0-	
03		3100 N	3481	-0-	381	580	3481	2		N	-0-	-0-	
04		3000 N	2452	-0-	-548	32	2452	2		N	-0-	-0-	
05		2070 X	2038	-0-	-32	-0-	2038	2		N	-0-	-0-	
06		1920 X	1878	-0-	-42	-0-	1878	2		N	-0-	-0-	
07		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2		N	-0-	-0-	
08		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-	-0-	
09		1920 X	1094	-0-	-826	-0-	1094	2		N	-0-	-0-	
10		1984 X	1406	-0-	-578	-0-	1406	2		N	-0-	-0-	
11		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2		N	-0-	-0-	
*12		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 26,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:	4	RRCID ->	163287	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 8401 - 10405		
01		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2		Y	-0-	-0-
02		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		Y	-0-	-0-
03		2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2		Y	-0-	-0-
04		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		Y	-0-	-0-
05		1674 N	1223	-0-	-451	-0-	1223	2		Y	-0-	-0-
06		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		Y	-0-	-0-
07		1674 N	1556	-0-	-118	-0-	1556	2		Y	-0-	-0-
08		1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-	-0-
09		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				Y	-0-	-0-
10		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-	-0-
11		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		Y	-0-	-0-
*12		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H.		WELL #:	10	RRCID ->	163289	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	10609	PERF. 8356 - 9711		
01		1209 X	477	-0-	-732	-0-	477	2		Y	-0-	-0-
02		493 N	417	-0-	-76	-0-	417	2		Y	-0-	-0-
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		Y	-0-	-0-
04		450 N	178	-0-	-272	-0-	178	2		Y	-0-	-0-
05		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0-	-0-
06		600 N	422	-0-	-178	-0-	422	2		Y	-0-	-0-
07		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-	-0-
08		496 N	487	-0-	-9	-0-	487	2		Y	-0-	-0-
09		420 N	83	-0-	-337	-0-	83	2		Y	-0-	-0-
10		310 N	192	-0-	-118	-0-	192	2		Y	-0-	-0-
11		480 N	376	-0-	-104	-0-	376	2		Y	-0-	-0-
*12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OWENS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 163739		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7599 - 7688				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2	N	-0-			-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-			-0-
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			-0-
08	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	2	N	-0-			-0-
09	390 N	286	-0-	-104	-0-	286	2	N	-0-			-0-
10	403 N	167	-0-	-236	-0-	167	2	N	-0-			-0-
11	300 N	191	-0-	-109	-0-	191	2	N	-0-			-0-
12	310 N	169	-0-	-141	-0-	169	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,938		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

POLLARD, J. M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 166311		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8560 - 9590				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 169706		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 13009 PERF. 8807 - 8942				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BRUMLOW		WELL #: 1		RRCID -> 176232		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8592 - 8817						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-				60
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-				60
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-				60
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-				60
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-				60
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-				60
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-				60
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-				60
09	240 N	108	-0-	-132	-0-	108	2		N	-0-				60
10	217 N	108	-0-	-109	-0-	108	2		N	-0-				60
11	240 N	65	-0-	-175	-0-	65	2		N	-0-				60
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-				60
TOTAL GAS PROD:		1,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BATY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 191436		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4679 - 4996						
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 196990		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 13117 PERF.12632 - 12650						
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HUNT GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 200776		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8981 - 8987					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		Y	-0-			-0-
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		Y	-0-			-0-
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		Y	-0-			-0-
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		Y	-0-			-0-
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		Y	-0-			-0-
06	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		Y	-0-			-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		Y	-0-			-0-
08	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		Y	-0-			-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		Y	-0-			-0-
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		Y	-0-			-0-
11	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		Y	-0-			-0-
*12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,823		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LUNA SWD		WELL #: 1		RRCID -> 203587		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4660 - 4790					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KINDON GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 210382		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 13125 PERF. 8566 - 10558					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217967		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8504 - 8668								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED "R" NO. 1 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 218219		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8283 - 10576			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

KNIGHT "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219141		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13049 PERF. 8711 - 9640			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
SIMS, ROBERT		WELL #: 1		RRCID -> 219827		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 10346 PERF.10402 - 10659			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

EPPES, FRED R.		WELL #: 13		RRCID -> 221390		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8632 - 9116			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

REED "R" NO.1 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221401		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8390 - 8654			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCWATTERS, T. H. WELL #: 23 RRCID -> 222557 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8816 - 8942

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223256 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 8307 - 9097

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 223856 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF. 8642 - 8912

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GROSS, RICHARD H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 225348 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8404 - 10080												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

THOMPSON, C. C. WELL #: 39 RRCID -> 226292 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 8464 - 9678												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

GILLIAM, HASKELL D. G.U. NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 228527 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13206 PERF. 8728 - 9212												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, C.C. WELL #: 9 RRCID -> 228537 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF. 8441 - 9187

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 228543 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12826 PERF. 8148 - 9064

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCHRUM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228612 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 8774 - 9545

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KINDON GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 228662 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8522 - 9097

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSON "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 228872 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12815 PERF. 8282 - 8526

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229427 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 8739 - 9326

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 EPPES, FRED R. WELL #: 10 RRCID -> 230044 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 8447 - 9698

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 17 RRCID -> 230108 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF. 8222 - 8870

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW #1 WELL #: 11 RRCID -> 230124 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13180 PERF. 8855 - 8923

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HEATON NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230188 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12753 PERF. 8306 - 8700

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230728 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8545 - 9731

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED "R" NO. 1 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231672 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8330 - 9258

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 THOMPSON, C. C. WELL #: 14 RRCID -> 231866 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13014 PERF. 8565 - 9371

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTHY "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231888 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13236 PERF. 8549 - 9378

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPES, FRED R. WELL #: 18 RRCID -> 232150 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8469 - 10522

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BRUMLOW #1 WELL #: 4 RRCID -> 232161 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF. 8675 - 8955

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232196 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8614 - 8822

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWATTERS, T. H. WELL #: 27 RRCID -> 232348 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 13016 PERF. 8849 - 10590

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
DOBBS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233368		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8566 - 8792			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-		-0-
02		58 N	55	-0-	-3	-0-	55 2	N	-0-		-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2	N	-0-		-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2	N	-0-		-0-
07		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-		-0-
08		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-		-0-
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2	N	-0-		-0-
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2	N	-0-		-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		669		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCWATTERS, T. H.		WELL #: 16		RRCID -> 233734		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 12984 PERF. 8791 - 10320			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LARSON "A" II GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233928		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 12935 PERF. 8424 - 9622			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		32950 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936												
KINDON GAS UNIT #1			WELL #:		5		RRCID -> 233941			COMPL. DATE 02/16/2008			TOTAL DEPTH 13055 PERF. 8504 - 8962				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HUDSON "A"			WELL #:		4		RRCID -> 234751			COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8323 - 8337				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

01	SWR	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-			-0-		
02	SWR	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-			-0-		
03	SWR	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-			-0-		
04	SWR	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-			-0-		
05	SWR	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-			-0-		
06	SWR	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-			-0-		
07	SWR	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-			-0-		
08	SWR	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-			-0-		
09	SWR	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-			-0-		
10	SWR	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-			-0-		
11	SWR	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-			-0-		
*12	SWR	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			45,879			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

GILLIAM "B" NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 234757			COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8366 - 8386				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KENNEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 234870 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 8176 - 8342

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREMAN "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248668 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 8497 - 8532

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINDON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 254361 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 13170 PERF. 8740 - 9019

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HUNT GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 264444		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8997 - 9655					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
04	150 N	5	-0-	-145	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THOMPSON, C. C.		WELL #: 29		RRCID -> 273505		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 13090 PERF. 8632 - 9089					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EPPES, FRED R.		WELL #: 19		RRCID -> 273818		COMPL. DATE 07/08/2014		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8759 - 9149					
01	2077 N	1497	-0-	-580	-0-	1497	2		Y	-0-			-0-
02	1740 N	1337	-0-	-403	-0-	1337	2		Y	-0-			-0-
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		Y	-0-			-0-
04	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		Y	-0-			-0-
05	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		Y	-0-			-0-
06	1560 N	1483	-0-	-77	-0-	1483	2		Y	-0-			-0-
07	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	1494	2		Y	-0-			-0-
08	1612 N	1518	-0-	-94	-0-	1518	2		Y	-0-			-0-
09	1470 N	1449	-0-	-21	-0-	1449	2		Y	-0-			-0-
10	1488 N	1201	-0-	-287	-0-	1201	2		Y	-0-			-0-
11	1470 N	1092	-0-	-378	-0-	1092	2		Y	-0-			-0-
12	1488 N	285	-0-	-1203	-0-	285	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,051		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FREESTONE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 32950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
KNIGHT 'A' II GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 273886		COMPL. DATE 07/02/2014		TOTAL DEPTH 13193 PERF. 8618 - 9020		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-	-0-	
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-	-0-	
03	496 N	450	-0-	-46	-0-	450 2	N	-0-	-0-	
04	510 N	500	-0-	-10	-0-	500 2	N	-0-	-0-	
05	527 N	404	-0-	-123	-0-	404 2	N	-0-	-0-	
06	450 N	382	-0-	-68	-0-	382 2	N	-0-	-0-	
07	527 N	498	-0-	-29	-0-	498 2	N	-0-	-0-	
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-	-0-	
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-	-0-	
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	474 2	N	-0-	-0-	
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-	-0-	
12	527 N	422	-0-	-105	-0-	422 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 275561		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 12358 PERF. 8564 - 9002		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CRAIG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 275740		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 13054 PERF. 8577 - 9010		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	8649 X	8071	-0-	-578	-0-	8071 2	N	-0-	-0-	
02	7569 X	7102	-0-	-467	-0-	7102 2	N	-0-	-0-	
03	8091 X	8001	-0-	-90	-0-	8001 2	N	-0-	-0-	
04	7830 X	7398	-0-	-432	-0-	7398 2	N	-0-	-0-	
05	8060 X	7987	-0-	-73	-0-	7987 2	N	-0-	-0-	
06	7800 X	7254	-0-	-546	-0-	7254 2	N	-0-	-0-	
07	7998 X	7659	-0-	-339	-0-	7659 2	N	-0-	-0-	
08	7998 X	7354	-0-	-644	-0-	7354 2	N	-0-	-0-	
09	7740 X	6931	-0-	-809	-0-	6931 2	N	-0-	-0-	
10	7998 X	7213	-0-	-785	-0-	7213 2	N	-0-	-0-	
11	7410 X	7190	-0-	-220	-0-	7190 2	N	-0-	-0-	
12	7657 X	6863	-0-	-794	-0-	6863 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		89,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

FREESTONE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 32950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAGLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 276295 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10638 - 10659

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUMLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 282199 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 13102 PERF. 8795 - 8962

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE (SMACKOVER) 33139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
 DYERSDALE PRODUCTION CO, INC. 237752
 PREWITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059500 COMPL. DATE 04/04/1974 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12266 - 12522

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRUITVALE (SMACKOVER)		//CONT.//		33139 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365							
WEST, W. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 038741	COMPL. DATE 09/02/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12204	- 12496		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRUITVALE, EAST (RODESSA 3)				33141 450	ASSOCIATED	49B		CNTY: VAN ZANDT			
WILEY CAPITAL INC				923489							
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT		WELL #:		2 L	RRCID -> 074547	COMPL. DATE 11/01/1977	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8244	- 8332		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER)				33141 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
RAMTEX ENERGY LLC				690225							
ELLIOTT, C.E. JR. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 071548	COMPL. DATE 12/21/1992	TOTAL DEPTH 13850	PERF.13522	- 13738		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FRUITVALE, EAST (SMACKOVER) //CONT.// 33141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT												
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365												
ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069335 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12665 - 12944												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FRUITVALE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081922 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13654 - 13700												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ELLIOTT, C. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092886 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 13752 PERF.13258 - 13422												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

FRUITVALE, S. (SMACKOVER)		33143 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365														
POSTER, B. G.		WELL #: 1		RRCID -> 109121		COMPL. DATE 06/23/1991		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12149 - 12316								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

COX, AVA ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 118039		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 12839 PERF.12222 - 12552								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

G.T. (CADDO SAND)		33560 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131														
BOGGESS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 264955		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

G.T. (CADDO SAND) XTO ENERGY INC. GOLDEN TRIANGLE		//CONT.//		33560 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TARRANT				
				945936		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3638 -	3702	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	100	-0-	-55	-0-	100 2		N	-0-			-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
04		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2		N	-0-			-0-
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
06		120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2		N	-0-			-0-
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2		N	-0-			-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-			-0-
12		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,151				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

KATHLEEN				WELL #:	1	RRCID ->	199258	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3692 -	3734
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2232 N	2129	-0-	-103	-0-	2129 2		N	-0-			-0-	
02		2059 N	2014	-0-	-45	-0-	2014 2		N	-0-			-0-	
03		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2		N	-0-			-0-	
04		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N	-0-			-0-	
05		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		N	-0-			-0-	
06		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2		N	-0-			-0-	
07		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 2		N	-0-			-0-	
08		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		N	-0-			-0-	
09		2250 N	2150	-0-	-100	-0-	2150 2		N	-0-			-0-	
10		2232 N	2212	-0-	-20	-0-	2212 2		N	-0-			-0-	
11		2160 N	2135	-0-	-25	-0-	2135 2		N	-0-			-0-	
12		2232 N	2197	-0-	-35	-0-	2197 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		26,044				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

GARBY (BOSSIER) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC TRIBBLE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	161822	COMPL. DATE	08/21/1996	TOTAL DEPTH	15175	PERF.	12868 -	12974
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		464 N	464	-0-	-0-	-0-	44 1	420 2	N	-0-			-0-	
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	40 1	365 2	N	-0-			-0-	
03		403 N	360	-0-	-43	-0-	45 1	315 2	N	-0-			-0-	
04		390 N	251	-0-	-139	-0-	33 1	218 2	N	-0-			-0-	
05		631 N	631	-0-	-0-	-0-	76 1	555 2	N	-0-			-0-	
06		360 N	195	-0-	-165	-0-	26 1	169 2	N	-0-			-0-	
07		386 N	386	-0-	-0-	-0-	45 1	341 2	N	-0-			-0-	
08		403 N	177	-0-	-226	-0-	22 1	155 2	N	-0-			-0-	
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	44 1	354 2	N	-0-			-0-	
10		372 N	173	-0-	-199	-0-	20 1	153 2	N	-0-			-0-	
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	50 1	447 2	N	-0-			-0-	
12		403 N	282	-0-	-121	-0-	19 1	263 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,219				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-		

GARBY (BOSSIER)		//CONT.// 33950 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
SIXAR		WELL #: 1		RRCID -> 190848		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12580 - 13296			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	558 N	557	-0-	-1	-0-	53	1	504	2	N	-0-
02	522 N	507	-0-	-15	-0-	50	1	457	2	N	-0-
03	620 N	523	-0-	-97	-0-	65	1	458	2	N	-0-
04	540 N	465	-0-	-75	-0-	61	1	404	2	N	-0-
05	527 N	522	-0-	-5	-0-	63	1	459	2	N	-0-
06	510 N	490	-0-	-20	-0-	66	1	424	2	N	-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	59	1	449	2	N	-0-
08	527 N	475	-0-	-52	-0-	59	1	416	2	N	-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	53	1	435	2	N	-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	60	1	465	2	N	-0-
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	51	1	456	2	N	-0-
*12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	41	1	552	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DICKENS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193639		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 13125 PERF.12837 - 12888			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	46	1	441	2	N	-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	393	2	N	-0-
03	558 N	447	-0-	-111	-0-	56	1	391	2	N	-0-
04	480 N	387	-0-	-93	-0-	50	1	337	2	N	-0-
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	54	1	393	2	N	-0-
06	420 N	413	-0-	-7	-0-	56	1	357	2	N	-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	50	1	378	2	N	-0-
08	434 N	404	-0-	-30	-0-	50	1	354	2	N	-0-
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-	48	1	394	2	N	-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	52	1	402	2	N	-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	44	1	395	2	N	-0-
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	31	1	419	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DICKENS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197309		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 13075 PERF.12738 - 12748			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2139 X	1295	-0-	-844	-0-	123	1	1172	2	N	-0-
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	193	1	1753	2	N	-0-
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	226	1	1584	2	N	-0-
04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	198	1	1320	2	N	-0-
05	2077 N	1646	-0-	-431	-0-	198	1	1448	2	N	-0-
06	1740 N	1536	-0-	-204	-0-	208	1	1328	2	N	-0-
07	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	179	1	1363	2	N	-0-
08	1643 N	1444	-0-	-199	-0-	180	1	1264	2	N	-0-
09	1530 N	1492	-0-	-38	-0-	163	1	1329	2	N	-0-
10	1550 N	1446	-0-	-104	-0-	166	1	1280	2	N	-0-
11	1410 N	1150	-0-	-260	-0-	116	1	1034	2	N	-0-
12	1550 N	742	-0-	-808	-0-	51	1	691	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GARBY (BOSSIER) //CONT.// 33950 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
MISCHER, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 211759 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13877 - 13885													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		248 N	201	-0-	-47	-0-	19	1	182	2	N	-0-	-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-	-0-
03		372 N	58	-0-	-314	-0-	7	1	51	2	N	-0-	-0-
04		180 N	94	-0-	-86	-0-	12	1	82	2	N	-0-	-0-
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	2	N	-0-	-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	N	-0-	-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	N	-0-	-0-
08		217 N	119	-0-	-98	-0-	15	1	104	2	N	-0-	-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-	-0-
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	N	-0-	-0-
11		120 N	96	-0-	-24	-0-	10	1	86	2	N	-0-	-0-
*12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,599			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DICKENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 215552 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12202 - 12715													
01		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	163	1	1551	2	N	-0-	-0-
02		1334 N	986	-0-	-348	-0-	98	1	888	2	N	-0-	-0-
03		1426 N	888	-0-	-538	-0-	111	1	777	2	N	-0-	-0-
04		1380 N	504	-0-	-876	-0-	66	1	438	2	N	-0-	-0-
05		1054 N	500	-0-	-554	-0-	60	1	440	2	N	-0-	-0-
06		870 N	466	-0-	-404	-0-	63	1	403	2	N	-0-	-0-
07		527 N	481	-0-	-46	-0-	56	1	425	2	N	-0-	-0-
08		511 N	511	-0-	-0-	-0-	64	1	447	2	N	-0-	-0-
09		623 N	623	-0-	-0-	-0-	68	1	555	2	N	-0-	-0-
10		775 N	775	-0-	-0-	-0-	89	1	686	2	N	-0-	-0-
11		871 N	871	-0-	-0-	-0-	88	1	783	2	N	-0-	-0-
*12		3100 N	3130	-0-	30	30	214	1	2916	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,449			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DICKENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215766 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12786 - 12843													
01		1922 N	1766	-0-	-156	-0-	168	1	1598	2	N	-0-	25
02		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	147	1	1334	2	N	-0-	25
03		2046 N	969	-0-	-1077	-0-	121	1	848	2	N	-0-	25
04		1710 N	1112	-0-	-598	-0-	145	1	967	2	N	-0-	25
05		1581 N	1124	-0-	-457	-0-	135	1	989	2	N	-0-	25
06		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	153	1	981	2	N	-0-	25
07		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	185	1	1403	2	N	-0-	25
08		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	147	1	1033	2	N	-0-	25
09		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	172	1	1395	2	N	-0-	25
10		1581 N	1539	-0-	-42	-0-	177	1	1362	2	N	-0-	25
11		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	158	1	1414	2	N	-0-	25
*12		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	140	1	1904	2	N	-0-	25
TOTAL GAS PROD:			17,076			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GARBY (BOSSIER)		//CONT.//		33950 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
RAMTEX ENERGY LLC				690225										
CANNAE		WELL #:		1	RRCID -> 222745	COMPL. DATE 10/07/2006	TOTAL DEPTH 15500	PERF.11398	- 11870					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GINGER, S.E. (SMACKOVER)				34979 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RAINS						
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.				237752										
HUDDLESTON, C.L.		WELL #:		3	RRCID -> 240268	COMPL. DATE 08/28/2007	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11942	- 12200					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1079					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1079					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC				834365		CAPACITY		CNTY: RAINS						
HOPKINS, C. G. GAS UNIT #1														
		WELL #:		1	RRCID -> 100892	COMPL. DATE 07/30/1991	TOTAL DEPTH 12688	PERF.12153	- 12460					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
 TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
 HUDDLESTON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 104601 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 12411 PERF. 1178 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 106883 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12008 - 12402

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W		-0-	-0-	-0-					N						-0-
04	0 W		-0-	-0-	-0-					N						-0-
05	0 W		-0-	-0-	-0-					N						-0-
06	0 W		-0-	-0-	-0-					N						-0-
07	0 W		-0-	-0-	-0-					N						-0-
08	0 W		-0-	-0-	-0-					N						-0-
09	0 W		-0-	-0-	-0-					N						-0-
10	0 W		-0-	-0-	-0-					N						-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-					N						-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-					N						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HOPKINS, G. C. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109124 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11736 - 12142

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GINGER, S.E. (SMACKOVER) //CONT.// 34979 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RAINS
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 834365
GOODRICH, R.R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138968 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12092 - 12458

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HUDDLESTON, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 142101 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11983 - 12494

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOPKINS, G.C. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147719 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11734 - 12188

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
JACK RUSSELL OIL, LLC 428008														
GOODE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 185184 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 12597 PERF.12254 - 12337														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	1		N	-0-			123
02		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	1		N	-0-			123
03		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	1		N	-0-			123
04		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	1		N	-0-			123
05		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	1		N	-0-			123
06		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	1		N	-0-			123
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
08		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT			123
09		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT			123
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
TOTAL GAS PROD:			5,853				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOODE UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 185679 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11683 - 11934														

01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	1		N	-0-			36
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	1		N	-0-			36
03		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	1		N	-0-			36
04		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	1		N	-0-			36
05		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	1		N	-0-			36
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	1		N	-0-			36
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
08		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			36
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			36
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:			2,020				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOODE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 187699 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12656 - 12859														

01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	1		N	-0-			76
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	1		N	-0-			76
03		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	1		N	-0-			76
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	1		N	-0-			76
05		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	1		N	-0-			76
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1		N	-0-			76
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
08		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			76
09		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			76
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			76
TOTAL GAS PROD:			2,684				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.// 35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008														
GOODE UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 188421		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH 12091 PERF.11702 - 11888								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	640					N	-0-					72
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	640					N	NO RPT					72
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	640					N	NO RPT					72
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	640					N	NO RPT					72
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	640					N	NO RPT					72
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	640					N	NO RPT					72
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	640					N	NO RPT					72
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOODE UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 190637		COMPL. DATE 07/25/2002		TOTAL DEPTH 12175 PERF.11627 - 12013								
01	DLQ G-10	674	-0-	674	47618	674	1	Y	-0-							13
02	DLQ G-10	689	-0-	689	48307	689	1	Y	-0-							13
03	DLQ G-10	464	-0-	464	48771	464	1	Y	-0-							13
04	DLQ G-10	188	-0-	188	48959	188	1	Y	-0-							13
05	DLQ G-10	434	-0-	434	49393	434	1	Y	-0-							13
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49393			Y	-0-							13
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49393			Y	NO RPT							13
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49393			Y	NO RPT							13
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49393			Y	NO RPT							13
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49393			Y	NO RPT							13
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49393			Y	NO RPT							13
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49393			Y	NO RPT							13
TOTAL GAS PROD:		2,449				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GOODE UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 193356		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12050 - 12110								
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566			Y	-0-							-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566			Y	-0-							-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566			Y	-0-							-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566			Y	-0-							-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566			Y	-0-							-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	36566			Y	-0-							-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36566			Y	NO RPT							-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36566			Y	NO RPT							-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36566			Y	NO RPT							-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36566			Y	NO RPT							-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36566			Y	NO RPT							-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36566			Y	NO RPT							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

GOODE RANCH (BOSSIER SAND) //CONT.// 35810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
 GOODE UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 193551 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11762 - 11946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	1		N	-0-			12
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	1		N	-0-			12
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	1		N	-0-			12
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	1		N	-0-			12
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	1		N	-0-			12
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	1		N	-0-			12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
08	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT			12
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 3,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 196341 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12472 - 12669

01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	1		N	-0-			12
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	1		N	-0-			12
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	1		N	-0-			12
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	1		N	-0-			12
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	1		N	-0-			12
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	1		N	-0-			12
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			12
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 3,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 197312 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12478 - 12488

01	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	1		N	-0-			36
02	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	1		N	-0-			36
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	1		N	-0-			36
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	1		N	-0-			36
05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	1		N	-0-			36
06	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	1		N	-0-			36
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
08	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				N	NO RPT			36
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-				N	NO RPT			36
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: 14,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.// 35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008												
GOODE UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 197713		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11732 - 11841						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	310	-0-	310	12956	310	1	Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	299	-0-	299	13255	299	1	Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	401	-0-	401	13656	401	1	Y	-0-				-0-
04	DLQ	G-10	499	-0-	499	14155	499	1	Y	-0-				-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14155			Y	-0-				-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14155			Y	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14155			Y	NO RPT				-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14155			Y	NO RPT				-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14155			Y	NO RPT				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14155			Y	NO RPT				-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14155			Y	NO RPT				-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14155			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,509				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOODE UNIT 8		WELL #: 2		RRCID -> 199257		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12008 - 12152						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199689		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 12520 PERF.12340 - 12350						
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				52
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				52
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				52
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				52
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				52
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				52
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.// 35810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.// 428008											
HILL-GOODE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205015		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 12830 PERF.12422 - 12646					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 1		N	-0-			-0-
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 1		N	-0-			-0-
03		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 1		N	-0-			-0-
04		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 1		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,803				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

HILL-MCEACHERN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205079		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 12665 PERF.12484 - 12498					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 1		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		408				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

GOODE UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 205182		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12185 PERF.12019 - 12031					
01	DLQ	G-10	250	-0-	250	31460	250 1		Y	-0-			279
02	DLQ	G-10	391	-0-	391	31851	391 1		Y	-0-			279
03	DLQ	G-10	773	-0-	773	32624	773 1		Y	-0-			279
04	DLQ	G-10	501	-0-	501	33125	501 1		Y	-0-			279
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	33125			Y	-0-			279
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	33125			Y	-0-			279
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33125			Y	NO RPT			279
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33125			Y	NO RPT			279
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33125			Y	NO RPT			279
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33125			Y	NO RPT			279
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33125			Y	NO RPT			279
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33125			Y	NO RPT			279
TOTAL GAS PROD:		1,915				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GOODE RANCH (BOSSIER SAND)		//CONT.//		35810 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008								
GOODE UNIT 7		WELL #:		6	RRCID ->	205516	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	12055	PERF.11896 - 11908	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10	535	-0-	535	53488	535	1	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	663	-0-	663	54151	663	1	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1231	-0-	1231	55382	1231	1	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	911	-0-	911	56293	911	1	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	430	-0-	430	56723	430	1	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	369	-0-	369	57092	369	1	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	57092			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	57092			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	57092			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	57092			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	57092			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	57092			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GOODE UNIT 7		WELL #:		7	RRCID ->	206639	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	12195	PERF.11732 - 11836	
01	DLQ G-10	280	-0-	280	33025	280	1	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	401	-0-	401	33426	401	1	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	999	-0-	999	34425	999	1	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	459	-0-	459	34884	459	1	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34884			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	34884			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34884			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34884			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34884			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34884			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34884			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34884			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892		WELL #:		1	RRCID ->	189849	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	13615	PERF.13306 - 13382
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

GREEN ACRES (RODESSA UPPER) 36640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
HILL X WELL #: 16 U RRCID -> 116631 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9260 - 9275

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROESBECK (CONS.) 37107 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
MADDOX, SPENCE WELL #: 1 RRCID -> 187681 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 5623 - 5629

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROESBECK (WOODBINE) 37107 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SPENCE ENERGY COMPANY 809332
TIDWELL CLARK WELL #: 1 RRCID -> 191502 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 3089 PERF. 2982 - 2985

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12
0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAROLD D. ORR (NAVARRO) BRAVE HEART RESOURCES, INC. PASNIK		39148 710 089801		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTSON					
		WELL #:	1	RRCID ->	102067	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1634 - 1660		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PASNIK		WELL #:		2	RRCID ->	107511	COMPL. DATE	08/31/1983	TOTAL DEPTH	1740	PERF.	1612 - 1632	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	109983	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	1748	PERF.	1602 - 1617	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

HARP CHURCH (BOSSIER)		39167 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		881167														
BONNER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 172999		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 12228		PERF.11389 - 11690						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2			N	-0-					-0-
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2			N	-0-					-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-					-0-
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-					-0-
05		155 N	115	-0-	-40	-0-	115 2			N	-0-					-0-
06		90 N	5	-0-	-85	-0-	5 2			N	-0-					-0-
07		155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2			N	-0-					-0-
08		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-					-0-
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-					-0-
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			N	-0-					-0-
11		180 N	77	-0-	-103	-0-	77 2			N	-0-					-0-
12		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,382				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAYDEN LAKE (BOSSIER)		39775 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038														
GRESHAM TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 260659		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 19725		PERF.16789 - 19490						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		558 N	134	-0-	-424 B	-0-	134 2			N	-0-					-0-
02		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2			N	-0-					-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-					-0-
04		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2			N	-0-					-0-
05		279 N	28	-0-	-251 B	-0-	28 2			N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		558 N	5	-0-	-553 B	-0-	5 2			N	-0-					-0-
08		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2			N	-0-					-0-
09		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2			N	-0-					-0-
10		1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178 2			N	-0-					-0-
11		1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372 2			N	-0-					-0-
*12		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	974 2	1 9		N	1	1 8				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,225				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

GRESHAM TRUST UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 263137		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 19250		PERF.16026 - 19060						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		16515 X	16515	-0-	-0- B	-0-	16513 2	2 9		N	2	2 8				-0-
02		11071 X	11071	-0-	-0- B	-0-	11069 2	2 9		N	2	2 8				-0-
03		14751 X	14751	-0-	-0- B	-0-	14749 2	2 9		N	2	2 8				-0-
04		14310 X	14310	-0-	-0- B	-0-	14309 2	1 9		N	1	1 8				-0-
05		13135 X	13135	-0-	-0- B	-0-	13134 2	1 9		N	1	1 8				-0-
06		8882 X	8882	-0-	-0- B	-0-	8880 2	2 9		N	2	2 8				-0-
07		14695 X	14695	-0-	-0- B	-0-	14692 2	3 9		N	3	3 8				-0-
08		12738 X	12738	-0-	-0- B	-0-	12737 2	1 9		N	1	1 8				-0-
09		10295 X	10295	-0-	-0- B	-0-	10294 2	1 9		N	1	1 8				-0-
10		10909 X	10909	-0-	-0- B	-0-	10907 2	2 9		N	2	2 8				-0-
11		6842 X	6842	-0-	-0- B	-0-	6841 2	1 9		N	1	1 8				-0-
*12		4746 X	4746	-0-	-0- B	-0-	4746 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		138,889				TOTAL CONDENSATE PROD:		18								

OIL AND GAS DIVISION

HEADSVILLE (COTTON VALLEY)												
XTO ENERGY INC.												
BROWN, RAYMON												
40000 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE												
945936												
WELL #: 1 RRCID -> 170524 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9534 - 10149												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5964	3540	-0-	-2424	-0-	103 1	3437 2	N	-0-		-0-
02		5676	3360	-0-	-2316	-0-	98 1	3262 2	N	-0-		-0-
03		6108	3612	-0-	-2496	-0-	105 1	3507 2	N	-0-		-0-
04		3668	2374	-0-	-1294	-0-	69 1	2305 2	N	-0-		-0-
05		4888	3002	-0-	-1886	-0-	87 1	2915 2	N	-0-		-0-
06		3240	2160	-0-	-1080	-0-	64 1	2096 2	N	-0-		-0-
07		3518	2317	-0-	-1201	-0-	69 1	2248 2	N	-0-		-0-
08		3316	2216	-0-	-1100	-0-	68 1	2148 2	N	-0-		-0-
09		4342	2711	-0-	-1631	-0-	80 1	2631 2	N	-0-		-0-
10		4430	2773	-0-	-1657	-0-	82 1	2691 2	N	-0-		-0-
*11		3922	2501	-0-	-1421	-0-	85 1	2416 2	N	-0-		-0-
*12		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	93 1	2528 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,187			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HIGHCOTTON (COTTON VALLEY LIME)												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												
VARISCO ESTATE UNIT												
41127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON												
147699												
WELL #: 1 RRCID -> 179273 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 16397 PERF.15676 - 15850												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11098 #	-0-	-0-	-11098	-0-			N	-0-		-0-
02		10382 #	-0-	-0-	-10382	-0-			N	-0-		-0-
03		11098 #	6266	-0-	-4832	-0-	6266 2		N	-0-		-0-
04		48944 #	31327	-0-	-17617	-0-	31327 2		N	-0-		-0-
05		28421	21294	-0-	-7127	-0-	21294 2		N	-0-		-0-
06		19288	16499	-0-	-2789	-0-	16499 2		N	-0-		-0-
07		16843	15505	-0-	-1338	-0-	15505 2		N	-0-		-0-
08		17953	16060	-0-	-1893	-0-	16060 2		N	-0-		-0-
09		14900	14305	-0-	-595	-0-	14305 2		N	-0-		-0-
10		14167	13600	-0-	-567	-0-	13600 2		N	-0-		-0-
11		13710	11167	-0-	-2543	-0-	11167 2		N	-0-		-0-
12		14167	13543	-0-	-624	-0-	13543 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			159,566			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HILLTOP RESORT (BOSSIER)												
AMX ENERGY, INC.												
REED												
41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
020538												
WELL #: 1 RRCID -> 254992 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 17148 PERF.16144 - 16220												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 2		N	-0-		-0-
02		2900 X	2476	-0-	-424	-0-	2476 2		N	-0-		-0-
03		3100 X	2620	-0-	-480	-0-	2620 2		N	-0-		-0-
04		2850 X	1150	-0-	-1700	-0-	1150 2		N	-0-		-0-
05		2945 X	2487	-0-	-458	-0-	2487 2		N	-0-		-0-
06		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2		N	-0-		-0-
07		2635 X	1811	-0-	-824	-0-	1811 2		N	-0-		-0-
08		2635 X	1893	-0-	-742	-0-	1893 2		N	-0-		-0-
09		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2		N	-0-		-0-
10		2945 X	2365	-0-	-580	-0-	2365 2		N	-0-		-0-
11		2850 X	2405	-0-	-445	-0-	2405 2		N	-0-		-0-
*12		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,660			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC AMANDA ROSE UNIT		//CONT.//	41515 250 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		11312 X	11312	-0-	-0-	11311 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		10360 X	10360	-0-	-0-	10359 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		12152 X	10732	-0-	-1420	10731 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		11760 X	10149	-0-	-1611	10149 2		N	-0-			-0-
05		12152 X	11244	-0-	-908	11244 2		N	-0-			-0-
06		10950 X	9506	-0-	-1444	9505 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		11067 X	8951	-0-	-2116	8951 2		N	-0-			-0-
08		11253 X	8298	-0-	-2955	8298 2		N	-0-			-0-
09		10890 X	9322	-0-	-1568	9321 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		11253 X	4586	-0-	-6667	4586 2		N	-0-			-0-
11		12603 X	12603	-0-	-0-	12602 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*12		10719 X	10719	-0-	-0-	10719 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		117,782				TOTAL CONDENSATE PROD:		6				

CHANEY, J. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	241588	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	19000	PERF.	15946 - 17150	
01		2325 X	146	-0-	-2179	-0-	146 2		N	-0-		-0-
02		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2859 2	2 9	N	2	2 8	-0-
03		7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7879 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		516 X	516	-0-	-0-	-0-	515 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		2325 X	54	-0-	-2271	-0-	54 2		N	-0-		-0-
06		2250 X	31	-0-	-2219	-0-	31 2		N	-0-		-0-
07		2325 X	211	-0-	-2114	-0-	211 2		N	-0-		-0-
08		2325 X	1248	-0-	-1077	-0-	1248 2		N	-0-		-0-
09		7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	7099 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		217 X	82	-0-	-135	-0-	82 2		N	-0-		-0-
11		1200 X	124	-0-	-1076	-0-	124 2		N	-0-		-0-
12		2325 X	125	-0-	-2200	-0-	125 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,378				TOTAL CONDENSATE PROD:		5				

LANDERS		WELL #:	1	RRCID ->	241838	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	18500	PERF.	16601 - 16933	
01		44826 X	35318	-0-	-9508	-0-	35317 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		41499 X	38680	-0-	-2819	-0-	38679 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		42329 X	42329	-0-	-0-	-0-	42328 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		38825 X	38825	-0-	-0-	-0-	38823 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05		41354 X	39140	-0-	-2214	-0-	39139 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		40950 X	30725	-0-	-10225	-0-	30724 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		42315 X	35904	-0-	-6411	-0-	35903 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		42315 X	37081	-0-	-5234	-0-	37080 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		38820 X	35246	-0-	-3574	-0-	35245 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		39153 X	29562	-0-	-9591	-0-	29561 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11		36374 X	36374	-0-	-0-	-0-	36373 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		37076 X	36887	-0-	-189	-0-	36886 2	1 9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		436,071				TOTAL CONDENSATE PROD:		13				

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038								
CAMP CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	244947	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	16210	PERF.14969 - 15838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-		N	-0-			-0-
02		3074 X	-0-	-0-	-3074	-0-		N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CARR, A. D. A		WELL #:		1	RRCID ->	244963	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	18791	PERF.17367 - 17654	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LITTLE 4 RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	247684	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	18630	PERF.16703 - 17579	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		29047 X	25753	-0-	-3294	-0-	25752 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		26825 X	24489	-0-	-2336	-0-	24487 2	2 9	N	2	2 8	-0-
03		27652 X	26882	-0-	-770	-0-	26880 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04		26760 X	24851	-0-	-1909	-0-	24850 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		27497 X	25835	-0-	-1662	-0-	25834 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06		26010 X	22896	-0-	-3114	-0-	22894 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		26877 X	24112	-0-	-2765	-0-	24111 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		26877 X	24117	-0-	-2760	-0-	24116 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		24990 X	24026	-0-	-964	-0-	24025 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		25823 X	21673	-0-	-4150	-0-	21671 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11		24600 X	24600	-0-	-0-	-0-	24597 2	3 9	N	3	3 8	-0-
*12		24931 X	24931	-0-	-0-	-0-	24928 2	3 9	N	3	3 8	-0-
TOTAL GAS PROD:			294,165	TOTAL CONDENSATE PROD:			20					

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038											
SUBLETT		WELL #:		2	RRCID ->	248186	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	16350	PERF.	15898 - 16036			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

A. D. CARR "A"		WELL #:		6	RRCID ->	250686	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	18535	PERF.	16618 - 17952			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LITTLE 4 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	252401	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	17850	PERF.	16462 - 61468			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3703	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7295	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-				-0-
04	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-				-0-
05	713 X	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-				-0-
06	690 X	240	-0-	-450	-0-	240	2			N	-0-				-0-
07	713 X	328	-0-	-385	-0-	328	2			N	-0-				-0-
08	713 X	353	-0-	-360	-0-	353	2			N	-0-				-0-
09	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				-0-
10	589 X	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-				-0-
11	330 X	186	-0-	-144	-0-	186	2			N	-0-				-0-
*12	709 X	709	-0-	-0-	-0-	708	2	1	9	N	1	1	8		-0-
TOTAL GAS PROD:		24,764				TOTAL CONDENSATE PROD:		3							

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON										
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038																
SUBLETT		WELL #: 1		RRCID -> 252864		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 17500 PERF.15391 - 15952										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM ESTATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252867		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 17902 PERF.16314 - 17112										
01	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-						-0-	
02	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2239	2	2	9	N	2	2	8				-0-	
03	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-						-0-	
04	1980 X	1807	-0-	-173	-0-	1806	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
05	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-						-0-	
06	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2146	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
07	2046 X	1994	-0-	-52	-0-	1994	2			N	-0-						-0-	
08	2046 X	1655	-0-	-391	-0-	1655	2			N	-0-						-0-	
09	1980 N	1676	-0-	-304	-0-	1675	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
10	1984 N	1568	-0-	-416	-0-	1568	2			N	-0-						-0-	
11	1590 N	1325	-0-	-265	-0-	1324	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
12	1736 N	1203	-0-	-533	-0-	1203	2			N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,053										6						TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DCR		WELL #: 1		RRCID -> 253072		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 18503 PERF.16627 - 17470										
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-						-0-	
02	319 N	53	-0-	-266	-0-	53	2			N	-0-						-0-	
03	341 N	43	-0-	-298	-0-	43	2			N	-0-						-0-	
04	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-						-0-	
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-						-0-	
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-						-0-	
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-						-0-	
09	210 N	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-						-0-	
10	744 N	269	-0-	-475	-0-	269	2			N	-0-						-0-	
11	330 N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-						-0-	
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-						-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,290										1						TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON									
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038													
CARR, A. D. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	253130	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	18400	PERF.	15124 - 17992					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE 4 RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	256026	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	17200 - 17732					
01	34565 X	33452	-0-	-1113	-0-	33451	2	1 9	N	1	1 8	-0-					
02	32422 X	31457	-0-	-965	-0-	31455	2	2 9	N	2	2 8	-0-					
03	34658 X	33970	-0-	-688	-0-	33969	2	1 9	N	1	1 8	-0-					
04	33540 X	32341	-0-	-1199	-0-	32339	2	2 9	N	2	2 8	-0-					
05	34503 X	32516	-0-	-1987	-0-	32515	2	1 9	N	1	1 8	-0-					
06	32880 X	31356	-0-	-1524	-0-	31354	2	2 9	N	2	2 8	-0-					
07	33976 X	32042	-0-	-1934	-0-	32041	2	1 9	N	1	1 8	-0-					
08	33976 X	32384	-0-	-1592	-0-	32383	2	1 9	N	1	1 8	-0-					
09	32340 X	31253	-0-	-1087	-0-	31253	2		N	-0-		-0-					
10	32519 X	29461	-0-	-3058	-0-	29459	2	2 9	N	2	2 8	-0-					
11	34938 X	34938	-0-	-0-	-0-	34936	2	2 9	N	2	2 8	-0-					
*12	37889 X	37889	-0-	-0-	-0-	37887	2	2 9	N	2	2 8	-0-					
TOTAL GAS PROD:			393,059														TOTAL CONDENSATE PROD: 17

NAVASOT		WELL #:		1	RRCID ->	256038	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	18050	PERF.	17116 - 17558					
01	29825 X	29825	-0-	-0-	-0-	29824	2	1 9	N	1	1 8	-0-					
02	24563 X	23832	-0-	-731	-0-	23830	2	2 9	N	2	2 8	-0-					
03	24936 X	24936	-0-	-0-	-0-	24935	2	1 9	N	1	1 8	-0-					
04	28860 X	18629	-0-	-10231	-0-	18628	2	1 9	N	1	1 8	-0-					
05	29822 X	26451	-0-	-3371	-0-	26450	2	1 9	N	1	1 8	-0-					
06	28860 X	20362	-0-	-8498	-0-	20361	2	1 9	N	1	1 8	-0-					
07	26330 X	26330	-0-	-0-	-0-	26329	2	1 9	N	1	1 8	-0-					
08	26443 X	23888	-0-	-2555	-0-	23887	2	1 9	N	1	1 8	-0-					
09	25590 X	21962	-0-	-3628	-0-	21962	2		N	-0-		-0-					
10	26443 X	22656	-0-	-3787	-0-	22655	2	1 9	N	1	1 8	-0-					
11	25470 X	24514	-0-	-956	-0-	24512	2	2 9	N	2	2 8	-0-					
12	26319 X	22843	-0-	-3476	-0-	22841	2	2 9	N	2	2 8	-0-					
TOTAL GAS PROD:			286,228														TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
LILY HOPPESS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 256039		COMPL. DATE 05/31/2009		TOTAL DEPTH 18560		PERF.15981 - 18045		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		43297 X	43297	-0-	-0-	43294 2	3 9	N	3	3 8		-0-
04		57075 X	57075	-0-	-0-	57073 2	2 9	N	2	2 8		-0-
05		57071 X	57071	-0-	-0-	57069 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		32520 X	23528	-0-	-8992	23527 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07		33604 X	19621	-0-	-13983	19620 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		41067 X	41067	-0-	-0-	41066 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		46167 X	46167	-0-	-0-	46165 2	2 9	N	2	2 8		-0-
10		38353 X	38353	-0-	-0-	38352 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		33774 X	33774	-0-	-0-	33773 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12		33604 X	28585	-0-	-5019	28582 2	3 9	N	3	3 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		388,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256195		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 17875		PERF.16931 - 17438		
01		17887 X	17154	-0-	-733	17153 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		20107 X	20107	-0-	-0-	20106 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03		21917 X	21917	-0-	-0-	21916 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		21114 X	21114	-0-	-0-	21113 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		21959 X	21958	-0-	-0-	21958 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		20650 X	20650	-0-	-0-	20648 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		21494 X	21494	-0-	-0-	21493 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08		21139 X	21139	-0-	-0-	21138 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		21160 X	21160	-0-	-0-	21160 2		N	-0-			-0-
10		19871 X	12623	-0-	-7248	12622 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		19230 X	12620	-0-	-6610	12618 2	2 9	N	2	2 8		-0-
12		19871 X	11897	-0-	-7974	11896 2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		223,834		TOTAL CONDENSATE PROD:		13						

LITTLE 4 RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 256205		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 17775		PERF.17278 - 17325		
01		31 N	4	-0-	-27	4 2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-			-0-
04		188 N	188	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
NAVASOT		WELL #: 2		RRCID -> 256237		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 18129		PERF.17256 - 17687		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
01	40362 X	36525	-0-	-3837	-0-	36523	2	2 9	N	2	2 8	-0-
02	37265 X	35516	-0-	-1749	-0-	35514	2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	39835 X	37298	-0-	-2537	-0-	37295	2	3 9	N	3	3 8	-0-
04	38550 X	35802	-0-	-2748	-0-	35801	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	38285 X	35289	-0-	-2996	-0-	35288	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	36750 X	32684	-0-	-4066	-0-	32681	2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	37975 X	33302	-0-	-4673	-0-	33300	2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	37293 X	33203	-0-	-4090	-0-	33202	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	35790 X	35187	-0-	-603	-0-	35186	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	36970 X	36970	-0-	-0-	-0-	36968	2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	38855 X	38855	-0-	-0-	-0-	38851	2	4 9	N	4	4 8	-0-
*12	40503 X	40503	-0-	-0-	-0-	40501	2	2 9	N	2	2 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		431,134		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

SOUTHWORTH		WELL #: 2		RRCID -> 256507		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 18560		PERF.17788 - 18380		
01	43229 X	43229	-0-	-0-	-0-	43227	2	2 9	N	2	2 8	-0-
02	39150 X	37726	-0-	-1424	-0-	37724	2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	41850 X	40479	-0-	-1371	-0-	40477	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	41482 X	41482	-0-	-0-	-0-	41479	2	3 9	N	3	3 8	-0-
05	41850 X	37188	-0-	-4662	-0-	37185	2	3 9	N	3	3 8	-0-
06	40500 X	33461	-0-	-7039	-0-	33458	2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	41850 X	35530	-0-	-6320	-0-	35528	2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	41850 X	32165	-0-	-9685	-0-	32164	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	40500 X	36602	-0-	-3898	-0-	36600	2	2 9	N	2	2 8	-0-
10	37200 X	32264	-0-	-4936	-0-	32263	2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	36709 X	36709	-0-	-0-	-0-	36708	2	1 9	N	1	1 8	-0-
*12	38404 X	38404	-0-	-0-	-0-	38402	2	2 9	N	2	2 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		445,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		24						

A. D. CARR A		WELL #: 5		RRCID -> 256549		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 18090		PERF.17606 - 17824		
01	31403 X	30291	-0-	-1112	-0-	30290	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	30131 X	21583	-0-	-8548	-0-	21582	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	32209 X	23852	-0-	-8357	-0-	23850	2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	31170 X	28441	-0-	-2729	-0-	28440	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	30287 X	26402	-0-	-3885	-0-	26401	2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	29310 X	26365	-0-	-2945	-0-	26363	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	30732 X	30732	-0-	-0-	-0-	30731	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	30994 X	30994	-0-	-0-	-0-	30993	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	29312 X	29312	-0-	-0-	-0-	29312	2		N	-0-		-0-
10	30721 X	21543	-0-	-9178	-0-	21541	2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	30000 X	22034	-0-	-7966	-0-	22031	2	3 9	N	3	3 8	-0-
12	31000 X	26679	-0-	-4321	-0-	26677	2	2 9	N	2	2 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		318,228		TOTAL CONDENSATE PROD:		17						

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
SOUTHWORTH		WELL #: 3		RRCID -> 256691		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 19110 PERF.16824 - 18352				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	11253 2	N	-0-			-0-
02		10362 X	10362	-0-	-0-	-0-	10361 2	N	1	1 8		-0-
03		10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	10919 2	N	-0-			-0-
04		10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	10372 2	N	1	1 8		-0-
05		10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	10255 2	N	1	1 8		-0-
06		10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	10935 2	N	1	1 8		-0-
07		11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	11148 2	N	1	1 8		-0-
08		10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	10959 2	N	-0-			-0-
09		10492 X	10492	-0-	-0-	-0-	10491 2	N	1	1 8		-0-
10		7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	7977 2	N	-0-			-0-
11		9963 X	9963	-0-	-0-	-0-	9962 2	N	1	1 8		-0-
*12		9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	9904 2	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		124,544		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

DCR GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257386		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 19775 PERF.17701 - 19046				
01		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	N	-0-			-0-
02		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2	N	-0-			-0-
03		930 N	841	-0-	-89	-0-	840 2	N	1	1 8		-0-
04		900 N	722	-0-	-178	-0-	722 2	N	-0-			-0-
05		930 N	693	-0-	-237	-0-	693 2	N	-0-			-0-
06		810 N	698	-0-	-112	-0-	697 2	N	1	1 8		-0-
07		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1125 2	N	1	1 8		-0-
08		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2	N	-0-			-0-
09		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2	N	-0-			-0-
10		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	1	1 8		-0-
11		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2	N	-0-			-0-
*12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1329 2	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,492		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

CARR-NAVASOT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 259232		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 18000 PERF.17188 - 17600				
01		36768 X	36768	-0-	-0-	-0-	36766 2	N	2	2 8		-0-
02		21131 X	21131	-0-	-0-	-0-	21129 2	N	2	2 8		-0-
03		33951 X	33951	-0-	-0-	-0-	33949 2	N	2	2 8		-0-
04		33477 X	33477	-0-	-0-	-0-	33476 2	N	1	1 8		-0-
05		34611 X	34611	-0-	-0-	-0-	34610 2	N	1	1 8		-0-
06		33823 X	33823	-0-	-0-	-0-	33821 2	N	2	2 8		-0-
07		34791 X	34791	-0-	-0-	-0-	34789 2	N	2	2 8		-0-
08		15797 X	15797	-0-	-0-	-0-	15797 2	N	-0-			-0-
09		7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7878 2	N	-0-			-0-
10		15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	15814 2	N	1	1 8		-0-
11		17683 X	17683	-0-	-0-	-0-	17681 2	N	2	2 8		-0-
*12		16133 X	16133	-0-	-0-	-0-	16130 2	N	3	3 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		301,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		18						

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
LILY HOPPESS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259335	COMPL. DATE	08/09/2010	TOTAL DEPTH	18500	PERF.	17612 - 18328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		31651 X	30716	-0-	-935	-0-	30714 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02		29746 X	29746	-0-	-0-	-0-	29744 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03		31651 X	30847	-0-	-804	-0-	30846 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		30200 X	30200	-0-	-0-	-0-	30199 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		31775 X	30834	-0-	-941	-0-	30832 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		30750 X	29559	-0-	-1191	-0-	29557 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		31775 X	29877	-0-	-1898	-0-	29875 2	2 9	N	2	2 8		-0-
08		31217 X	29028	-0-	-2189	-0-	29027 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		30210 X	27491	-0-	-2719	-0-	27490 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		30845 X	26022	-0-	-4823	-0-	26021 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11		29550 X	28653	-0-	-897	-0-	28652 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*12		30329 X	30329	-0-	-0-	-0-	30327 2	2 9	N	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:				353,302		TOTAL CONDENSATE PROD:				18			

DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	259628	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	18370	PERF.	17374 - 17908	
01		71442 X	71442	-0-	-0-	-0-	71440 2	2 9	N	2	2 8		-0-
02		66953 X	66953	-0-	-0-	-0-	66950 2	3 9	N	3	3 8		-0-
03		71176 X	68657	-0-	-2519	-0-	68655 2	2 9	N	2	2 8		-0-
04		68880 X	65396	-0-	-3484	-0-	65393 2	3 9	N	3	3 8		-0-
05		71176 X	67427	-0-	-3749	-0-	67425 2	2 9	N	2	2 8		-0-
06		68880 X	66495	-0-	-2385	-0-	66492 2	3 9	N	3	3 8		-0-
07		71176 X	67078	-0-	-4098	-0-	67075 2	3 9	N	3	3 8		-0-
08		69038 X	69038	-0-	-0-	-0-	69037 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		66510 X	63862	-0-	-2648	-0-	63859 2	3 9	N	3	3 8		-0-
10		68727 X	58700	-0-	-10027	-0-	58698 2	2 9	N	2	2 8		-0-
11		66810 X	63540	-0-	-3270	-0-	63538 2	2 9	N	2	2 8		-0-
12		69037 X	65871	-0-	-3166	-0-	65869 2	2 9	N	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:				794,459		TOTAL CONDENSATE PROD:				28			

MCMURREY TRUST "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259800	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	19000	PERF.	18551 - 18704	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038												
SENATOR RANCH "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259893 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17112 - 17173												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		53227 X	50544	-0-	-2683	-0-	50544 2		N	-0-		-0-
02		47000 X	47000	-0-	-0-	-0-	46998 2	2 9	N	2	2 8	-0-
03		50995 X	47849	-0-	-3146	-0-	47849 2		N	-0-		-0-
04		49350 X	43610	-0-	-5740	-0-	43610 2		N	-0-		-0-
05		50995 X	48479	-0-	-2516	-0-	48479 2		N	-0-		-0-
06		48900 X	45716	-0-	-3184	-0-	45716 2		N	-0-		-0-
07		50251 X	44706	-0-	-5545	-0-	44706 2		N	-0-		-0-
08		48484 X	42787	-0-	-5697	-0-	42787 2		N	-0-		-0-
09		46920 X	39489	-0-	-7431	-0-	39489 2		N	-0-		-0-
10		48484 X	39338	-0-	-9146	-0-	39338 2		N	-0-		-0-
11		49405 X	49405	-0-	-0-	-0-	49404 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*12		50444 X	50444	-0-	-0-	-0-	50444 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		549,367				TOTAL CONDENSATE PROD:				3		

SENATOR RANCH "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260586 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 17877 PERF.17636 - 17682												
01		14818 X	13191	-0-	-1627	-0-	13190 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		15764 X	15764	-0-	-0-	-0-	15763 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		16182 X	13738	-0-	-2444	-0-	13737 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		15660 X	13068	-0-	-2592	-0-	13067 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		16864 X	13358	-0-	-3506	-0-	13358 2		N	-0-		-0-
06		16320 X	15702	-0-	-618	-0-	15701 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07		16864 X	14994	-0-	-1870	-0-	14993 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		13733 X	7626	-0-	-6107	-0-	7626 2		N	-0-		-0-
09		15690 X	11865	-0-	-3825	-0-	11865 2		N	-0-		-0-
10		16213 X	11430	-0-	-4783	-0-	11430 2		N	-0-		-0-
11		15690 X	14065	-0-	-1625	-0-	14063 2	2 9	N	2	2 8	-0-
12		15004 X	12537	-0-	-2467	-0-	12536 2	1 9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		157,338				TOTAL CONDENSATE PROD:				9		

MCMURREY-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260587 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17948 - 17950												
01		11625 X	10851	-0-	-774	-0-	10851 2		N	-0-		-0-
02		10875 X	9869	-0-	-1006	-0-	9869 2		N	-0-		-0-
03		11625 X	10987	-0-	-638	-0-	10987 2		N	-0-		-0-
04		10740 X	9680	-0-	-1060	-0-	9680 2		N	-0-		-0-
05		11098 X	9717	-0-	-1381	-0-	9717 2		N	-0-		-0-
06		10620 X	9291	-0-	-1329	-0-	9291 2		N	-0-		-0-
07		10974 X	9382	-0-	-1592	-0-	9382 2		N	-0-		-0-
08		10974 X	9054	-0-	-1920	-0-	9054 2		N	-0-		-0-
09		9690 X	7651	-0-	-2039	-0-	7651 2		N	-0-		-0-
10		9703 X	4872	-0-	-4831	-0-	4872 2		N	-0-		-0-
11		9300 X	1687	-0-	-7613	-0-	1686 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		93,041				TOTAL CONDENSATE PROD:				1		

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261221		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 18350 PERF.17942 - 17948							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SENATOR RANCH "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261273		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18124 - 18136							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NCC UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261732		COMPL. DATE 10/02/2010		TOTAL DEPTH 18500 PERF.17592 - 18015							
01	27621 X	25149	-0-	-2472	-0-	25147	2	2 9	N	2	2 8				-0-
02	24737 X	24600	-0-	-137	-0-	24597	2	3 9	N	3	3 8				-0-
03	27621 X	17941	-0-	-9680	-0-	17939	2	2 9	N	2	2 8				-0-
04	26730 X	22133	-0-	-4597	-0-	22131	2	2 9	N	2	2 8				-0-
05	27621 X	24311	-0-	-3310	-0-	24309	2	2 9	N	2	2 8				-0-
06	25440 X	21648	-0-	-3792	-0-	21645	2	3 9	N	3	3 8				-0-
07	26288 X	22778	-0-	-3510	-0-	22776	2	2 9	N	2	2 8				-0-
08	24304 X	21031	-0-	-3273	-0-	21030	2	1 9	N	1	1 8				-0-
09	23520 X	22142	-0-	-1378	-0-	22141	2	1 9	N	1	1 8				-0-
10	24304 X	21665	-0-	-2639	-0-	21663	2	2 9	N	2	2 8				-0-
11	22050 X	18442	-0-	-3608	-0-	18439	2	3 9	N	3	3 8				-0-
12	22878 X	21258	-0-	-1620	-0-	21255	2	3 9	N	3	3 8				-0-

TOTAL GAS PROD: 263,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261733		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 18250 PERF.17688 - 18202			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	43239 X	43239	-0-	-0-	-0-	43238 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	34832 X	34832	-0-	-0-	-0-	34831 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	38067 X	38067	-0-	-0-	-0-	38065 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	39224 X	39224	-0-	-0-	-0-	39222 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	41413 X	41413	-0-	-0-	-0-	41412 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	42636 X	42636	-0-	-0-	-0-	42635 2	1 9	N	1	1 8	-0-
07	46258 X	46258	-0-	-0-	-0-	46256 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	39956 X	39956	-0-	-0-	-0-	39955 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	40309 X	40309	-0-	-0-	-0-	40308 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	32735 X	32735	-0-	-0-	-0-	32734 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	35901 X	35901	-0-	-0-	-0-	35900 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*12	39243 X	39243	-0-	-0-	-0-	39242 2	1 9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		473,813		TOTAL CONDENSATE PROD:		15					

MCMURREY-STATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 261886		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15734 - 17508			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	41447 X	22462	-0-	-18985	-0-	22461 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	38773 X	36555	-0-	-2218	-0-	36553 2	2 9	N	2	2 8	-0-
03	41447 X	40250	-0-	-1197	-0-	40248 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	40366 X	40366	-0-	-0-	-0-	40364 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	41966 X	41966	-0-	-0-	-0-	41965 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	39551 X	39551	-0-	-0-	-0-	39548 2	3 9	N	3	3 8	-0-
07	41447 X	12721	-0-	-28726	-0-	12719 2	2 9	N	2	2 8	-0-
08	41447 X	14173	-0-	-27274	-0-	14172 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	40110 X	34785	-0-	-5325	-0-	34785 2		N	-0-	-0-	-0-
10	41447 X	37479	-0-	-3968	-0-	37477 2	2 9	N	2	2 8	-0-
11	39540 X	35252	-0-	-4288	-0-	35249 2	3 9	N	3	3 8	-0-
*12	38467 X	38467	-0-	-0-	-0-	38463 2	4 9	N	4	4 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		394,027		TOTAL CONDENSATE PROD:		23					

ADAMS-STATE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 262516		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 18330 PERF.18268 - 18274			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	1147 X	557	-0-	-590	-0-	557 2		N	-0-	-0-	-0-
02	1073 X	442	-0-	-631	-0-	442 2		N	-0-	-0-	-0-
03	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-	-0-	-0-
04	600 X	511	-0-	-89	-0-	511 2		N	-0-	-0-	-0-
05	620 X	554	-0-	-66	-0-	554 2		N	-0-	-0-	-0-
06	690 X	522	-0-	-168	-0-	522 2		N	-0-	-0-	-0-
07	713 X	558	-0-	-155	-0-	558 2		N	-0-	-0-	-0-
08	713 X	484	-0-	-229	-0-	484 2		N	-0-	-0-	-0-
09	540 X	177	-0-	-363	-0-	177 2		N	-0-	-0-	-0-
10	558 X	8	-0-	-550	-0-	8 2		N	-0-	-0-	-0-
11	540 X	34	-0-	-506	-0-	34 2		N	-0-	-0-	-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,567		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038										
SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	264718	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	17404	PERF.17362 - 17384			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CARR-LITTLE 4 RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265323	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	17838	PERF.17548 - 17612			
01	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2		N	-0-	-0-			
02	4611 X	2814	-0-	-1797	-0-	2814	2		N	-0-	-0-			
03	4588 X	1408	-0-	-3180	-0-	1408	2		N	-0-	-0-			
04	5130 X	1089	-0-	-4041	-0-	1089	2		N	-0-	-0-			
05	5301 X	1507	-0-	-3794	-0-	1507	2		N	-0-	-0-			
06	5130 X	989	-0-	-4141	-0-	989	2		N	-0-	-0-			
07	3007 X	1043	-0-	-1964	-0-	1043	2		N	-0-	-0-			
08	1519 X	750	-0-	-769	-0-	750	2		N	-0-	-0-			
09	1470 X	690	-0-	-780	-0-	690	2		N	-0-	-0-			
10	1519 X	464	-0-	-1055	-0-	464	2		N	-0-	-0-			
11	1020 X	896	-0-	-124	-0-	896	2		N	-0-	-0-			
12	1054 X	207	-0-	-847	-0-	207	2		N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		17,154				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SENATOR RANCH "B" UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	265698	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	17750	PERF.17402 - 18118			
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	383	2	2 9	N	2	2 8	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3 8	-0-		
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	2	2 8	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4 8	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3 8	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 8	-0-		
TOTAL GAS PROD:		385				TOTAL CONDENSATE PROD:		25						

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038							
LITTLE 4 RANCH-STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265888	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	18151	PERF.17840 - 17922
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		457 N	457	-0-	-0-	457	2	N	-0-		-0-
02		348 N	270	-0-	-78	270	2	N	-0-		-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372			N	-0-		-0-
04		360 N	133	-0-	-227	133	2	N	-0-		-0-
05		279 N	153	-0-	-126	153	2	N	-0-		-0-
06		72 N	72	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
07		125 N	125	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
08		155 N	57	-0-	-98	57	2	N	-0-		-0-
09		60 N	30	-0-	-30	30	2	N	-0-		-0-
10		124 N	45	-0-	-79	45	2	N	-0-		-0-
11		60 N	35	-0-	-25	35	2	N	-0-		-0-
*12		107 N	107	-0-	-0-	107	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DOROTHY ALLEN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	284216	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	17055	PERF.16290 - 16850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CONTRAST ENERGY, LLC		173799			RRCID ->	204509	COMPL. DATE	04/27/2009	TOTAL DEPTH	20050	PERF.16120 - 17463
FOSSIL FRIDKIN KAUFMAN GU #1		WELL #:		1							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2504 N	2504	-0-	-0-	2504	2	N	-0-		-0-
02		2313 N	2313	-0-	-0-	2312	2	N	1	1	-0-
03		2263 N	2177	-0-	-86	2176	2	N	1	1	-0-
04		2526 N	2526	-0-	-0-	2526	2	N	-0-		-0-
05		2516 N	2516	-0-	-0-	2515	2	N	1	1	-0-
06		2474 N	2474	-0-	-0-	2473	2	N	1	1	-0-
07		2508 N	2508	-0-	-0-	2508	2	N	-0-		-0-
08		2263 N	1998	-0-	-265	1998	2	N	-0-		-0-
09		2190 N	1997	-0-	-193	1997	2	N	-0-		-0-
10		2514 N	2514	-0-	-0-	2514	2	N	-0-		-0-
11		1920 N	1786	-0-	-134	1786	2	N	-0-		-0-
12		2077 N	130	-0-	-1947	130	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
 FOSSIL CHENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 207506 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 19150 PERF.15030 - 17216

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	N	1	1	1	-0-
02		1914 N	752	-0-	-1162	-0-	752	2			N	-0-			-0-
03		2201 N	626	-0-	-1575	-0-	626	2			N	-0-			-0-
04		1890 N	468	-0-	-1422	-0-	468	2			N	-0-			-0-
05		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	N	1			-0-
06		3000 N	3136	-0-	136	136	3132	2	4	9	N	4	1	1	-0-
07		872 N	736	-0-	-136	-0-	736	2			N	-0-			-0-
08		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2535	2	1	9	N	1	1	1	-0-
09		2130 X	1872	-0-	-258	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
10		2201 X	1804	-0-	-397	-0-	1804	2			N	-0-			-0-
11		2130 X	683	-0-	-1447	-0-	683	2			N	-0-			-0-
*12		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2594	2	2	9	N	2	8	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FOSSIL LONE OAK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211798 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.16154 - 16205

01		9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-			-0-
02		6960 X	4057	-0-	-2903	-0-	4057	2			N	-0-			-0-
03		7440 X	6708	-0-	-732	-0-	6708	2			N	-0-			-0-
04		7200 X	3300	-0-	-3900	-0-	3300	2			N	-0-			-0-
05		7440 X	1147	-0-	-6293	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
06		7200 X	6562	-0-	-638	-0-	6561	2	1	9	N	1	1	1	-0-
07		7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-			-0-
08		7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-			-0-
09		6570 X	6353	-0-	-217	-0-	6353	2			N	-0-			-0-
10		7440 X	3709	-0-	-3731	-0-	3709	2			N	-0-			-0-
11		7200 X	1467	-0-	-5733	-0-	1467	2			N	-0-			-0-
12		7440 X	1539	-0-	-5901	-0-	1539	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FOSSIL GREER WELL #: 1 RRCID -> 212314 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 20000 PERF.16022 - 17397

01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
02		145 N	34	-0-	-111	-0-	34	2			N	-0-			-0-
03		186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-			-0-
04		150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-			-0-
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			-0-
06		150 N	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-			-0-
07		93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-			-0-
08		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-			-0-
09		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-			-0-
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
*12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
 FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 218220 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 19242 PERF.17795 - 18962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	472	-0-	-2225	-0-	472	2		N	-0-				-0-
02	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5306	2	1 9	N	1	1 1			-0-
03	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2		N	-0-				-0-
04	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		N	-0-				-0-
05	5642 X	395	-0-	-5247	-0-	395	2		N	-0-				-0-
06	5460 X	4727	-0-	-733	-0-	4726	2	1 9	N	1	1 1			-0-
07	5642 X	5510	-0-	-132	-0-	5510	2		N	-0-				-0-
08	5642 X	4212	-0-	-1430	-0-	4212	2		N	-0-				-0-
09	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2		N	-0-				-0-
10	5518 X	1773	-0-	-3745	-0-	1773	2		N	-0-				-0-
11	5340 X	795	-0-	-4545	-0-	795	2		N	-0-				-0-
12	5642 X	372	-0-	-5270	-0-	372	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 38,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FOSSIL WILDMAN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 222705 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 19500 PERF.15418 - 16566

01	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-				-0-
02	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-				-0-
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2		N	-0-				-0-
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-				-0-
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2		N	-0-				-0-
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1982	2	1 9	N	1	1 1			-0-
07	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-				-0-
08	1581 N	941	-0-	-640	-0-	941	2		N	-0-				-0-
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-				-0-
10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-				-0-
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-				-0-
12	1581 N	873	-0-	-708	-0-	872	2	1 9	N	1	1 8			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FOSSIL JOHN PARKER WELL #: 1 RRCID -> 224789 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 17522 PERF.15688 - 16621

01	5270 X	4168	-0-	-1102	-0-	4168	2		N	-0-				-0-
02	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2		N	-0-				-0-
03	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2		N	-0-				-0-
04	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2		N	-0-				-0-
05	5270 X	3505	-0-	-1765	-0-	3505	2		N	-0-				-0-
06	5100 X	4419	-0-	-681	-0-	4419	2		N	-0-				-0-
07	5270 X	4384	-0-	-886	-0-	4384	2		N	-0-				-0-
08	5270 X	2900	-0-	-2370	-0-	2900	2		N	-0-				-0-
09	4410 X	3893	-0-	-517	-0-	3893	2		N	-0-				-0-
10	4557 X	3940	-0-	-617	-0-	3940	2		N	-0-				-0-
11	4410 X	3557	-0-	-853	-0-	3557	2		N	-0-				-0-
12	4371 X	3837	-0-	-534	-0-	3837	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 52,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
 FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 227301 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15359 - 17297

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

FOSSIL WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227311 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 19650 PERF.16137 - 16830

01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
02	899 N	583	-0-	-316	-0-	583	2			N	-0-			-0-
03	3100 N	3239	-0-	139	-0-	3239	2			N	-0-			-0-
04	3000 N	8200	-0-	5200	-0-	5339	8199	2	1 9	N	1	1 1		-0-
05	3100 N	7437	-0-	4337	-0-	9676	7437	2		N	-0-			-0-
06	16111 X	6435	-0-	-9676	-0-	6434	2	1 9		N	1	1 1		-0-
07	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-			-0-
08	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-			-0-
09	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-			-0-
10	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
11	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-			-0-
12	961 X	597	-0-	-364	-0-	597	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42,485											
TOTAL CONDENSATE PROD:											2			

FOSSIL WAGNER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 229236 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 18202 PERF.16654 - 17418

01	17524 X	17524	-0-	-0-	-0-	17523	2	1 9		N	1	1 1		-0-
02	12088 X	12088	-0-	-0-	-0-	12087	2	1 9		N	1	1 1		-0-
03	11315 X	5026	-0-	-6289	-0-	5026	2			N	-0-			-0-
04	10950 X	2255	-0-	-8695	-0-	2255	2			N	-0-			-0-
05	11315 X	935	-0-	-10380	-0-	934	2	1 9		N	1	1 1		-0-
06	10950 X	2637	-0-	-8313	-0-	2636	2	1 9		N	1	1 1		-0-
07	11315 X	2158	-0-	-9157	-0-	2158	2			N	-0-			-0-
08	5022 X	819	-0-	-4203	-0-	819	2			N	-0-			-0-
09	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-			-0-
10	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-			-0-
11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-			-0-
12	5549 X	2562	-0-	-2987	-0-	2561	2	1 9		N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:			66,323											
TOTAL CONDENSATE PROD:											5			

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799							
FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	229937	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	19250	PERF.16755 - 17520
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	233585	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	18900	PERF.16206 - 18604
01	3100 N	5119	-0-	2019	4549	5119	2		N	-0-	-0-
02	2900 N	4961	-0-	2061	6610	4961	2		N	-0-	-0-
03	12202 X	5592	-0-	-6610	-	5592	2		N	-0-	-0-
04	5680 X	5680	-0-	-0-	-	5680	2		N	-0-	-0-
05	6153 X	6153	-0-	-0-	-	6153	2		N	-0-	-0-
06	4787 X	4787	-0-	-0-	-	4787	2		N	-0-	-0-
07	3304 X	3304	-0-	-0-	-	3304	2		N	-0-	-0-
08	3747 X	3747	-0-	-0-	-	3747	2		N	-0-	-0-
09	4100 X	4100	-0-	-0-	-	4100	2		N	-0-	-0-
10	7322 X	7322	-0-	-0-	-	7322	2		N	-0-	-0-
11	8256 X	8256	-0-	-0-	-	8255	2	1 9	N	1	1 8
*12	8195 X	8195	-0-	-0-	-	8194	2	1 9	N	1	1 8
TOTAL GAS PROD:		67,216				TOTAL CONDENSATE PROD:		2			

FOSSIL HOLMES GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	241479	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	16388	PERF.16996 - 17004
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-	138	2		N	-0-	-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-	844	2		N	-0-	-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-	166	2		N	-0-	-0-
*12	408 N	408	-0-	-0-	-	408	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,556				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.// 41515 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.// 173799										
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 241522		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 16475		PERF.16050 - 16355		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	11535 2	N	-0-			-0-
02		12240 X	12240	-0-	-0-	-0-	12239 2	N	1	1 1		-0-
03		11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	11750 2	N	-0-			-0-
04		10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	10973 2	N	-0-			-0-
05		12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	12107 2	N	-0-			-0-
06		9780 X	8378	-0-	-1402	-0-	8377 2	N	1	1 1		-0-
07		10106 X	7798	-0-	-2308	-0-	7798 2	N	-0-			-0-
08		13887 X	13887	-0-	-0-	-0-	13887 2	N	-0-			-0-
09		9780 X	7067	-0-	-2713	-0-	7067 2	N	-0-			-0-
10		17262 X	17262	-0-	-0-	-0-	17262 2	N	-0-			-0-
11		12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	12354 2	N	1	1 8		-0-
*12		12587 X	12587	-0-	-0-	-0-	12586 2	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		137,939				TOTAL CONDENSATE PROD:		4				

FOSSIL BELIN GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 245116		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 18605		PERF.17308 - 18589		
01		32283 X	32283	-0-	-0-	-0-	32283 2	N	-0-			-0-
02		30818 X	30818	-0-	-0-	-0-	30816 2	N	2	2 1		-0-
03		33988 X	33988	-0-	-0-	-0-	33986 2	N	2	2 1		-0-
04		33848 X	33848	-0-	-0-	-0-	33847 2	N	1	1 1		-0-
05		34320 X	34320	-0-	-0-	-0-	34319 2	N	1	1 1		-0-
06		32880 X	32453	-0-	-427	-0-	32450 2	N	3	3 1		-0-
07		34968 X	31719	-0-	-3249	-0-	31718 2	N	1	1 1		-0-
08		34968 X	19874	-0-	-15094	-0-	19874 2	N	-0-			-0-
09		33840 X	23935	-0-	-9905	-0-	23935 2	N	-0-			-0-
10		34317 X	30697	-0-	-3620	-0-	30697 2	N	-0-			-0-
11		43779 X	43779	-0-	-0-	-0-	43777 2	N	2	2 8		-0-
*12		36000 X	36000	-0-	-0-	-0-	35996 2	N	4	4 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		383,714				TOTAL CONDENSATE PROD:		16				

FOSSIL WILDMAN TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 251745		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 19000		PERF.16485 - 18831		
01		28481 X	28481	-0-	-0-	-0-	28479 2	N	2	2 1		-0-
02		28852 X	28852	-0-	-0-	-0-	28850 2	N	2	2 1		-0-
03		31779 X	31779	-0-	-0-	-0-	31777 2	N	2	2 1		-0-
04		31899 X	31899	-0-	-0-	-0-	31898 2	N	1	1 1		-0-
05		32885 X	32885	-0-	-0-	-0-	32884 2	N	1	1 1		-0-
06		24168 X	24168	-0-	-0-	-0-	24166 2	N	2	2 1		-0-
07		15221 X	9993	-0-	-5228	-0-	9992 2	N	1	1 1		-0-
08		15221 X	8191	-0-	-7030	-0-	8191 2	N	-0-			-0-
09		19538 X	19538	-0-	-0-	-0-	19538 2	N	-0-			-0-
10		15221 X	8809	-0-	-6412	-0-	8809 2	N	-0-			-0-
11		14730 X	8901	-0-	-5829	-0-	8901 2	N	-0-			-0-
12		15221 X	9777	-0-	-5444	-0-	9776 2	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		243,273				TOTAL CONDENSATE PROD:		12				

HILLTOP RESORT (BOSSIER) //CONT.// 41515 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 CONTRAST ENERGY, LLC //CONT.// 173799
 FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 258121 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 18671 PERF.18164 - 18527

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	29 X	7	-0-	-22	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2		N	-0-			-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-			-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOSSIL STREATER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 259004 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 17794 PERF.16488 - 17012

01	30132 X	28103	-0-	-2029	-0-	28102	2	1 9	N	1	1 1		-0-
02	26605 X	26605	-0-	-0-	-0-	26604	2	1 9	N	1	1 1		-0-
03	29853 X	28654	-0-	-1199	-0-	28653	2	1 9	N	1	1 1		-0-
04	28890 X	26525	-0-	-2365	-0-	26525	2		N	-0-			-0-
05	29853 X	24499	-0-	-5354	-0-	24499	2		N	-0-			-0-
06	27720 X	27519	-0-	-201	-0-	27518	2	1 9	N	1	1 1		-0-
07	29702 X	29702	-0-	-0-	-0-	29701	2	1 9	N	1	1 1		-0-
08	28644 X	16766	-0-	-11878	-0-	16766	2		N	-0-			-0-
09	27510 X	26563	-0-	-947	-0-	26563	2		N	-0-			-0-
10	36688 X	36688	-0-	-0-	-0-	36688	2		N	-0-			-0-
*11	28740 X	24980	-0-	-3760	-0-	24979	2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	29698 X	16283	-0-	-13415	-0-	16282	2	1 9	N	1	1 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		312,887		TOTAL CONDENSATE PROD:		7							

FOSSIL BELIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 261541 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 19491 PERF.17272 - 18118

01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
06	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
07	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
08	434 N	228	-0-	-206	-0-	228	2		N	-0-			-0-
09	420 N	107	-0-	-313	-0-	107	2		N	-0-			-0-
10	434 N	171	-0-	-263	-0-	171	2		N	-0-			-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
*12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,915		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799								
FOSSIL BELIN GAS UNIT #3		WELL #:		1	RRCID ->	265191	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	19687	PERF.18315 - 18396	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2	N	-0-		-0-
02		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5287	2	N	1	1	-0-
03		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2	N	-0-		-0-
04		5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5099	2	N	1	1	-0-
05		5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2	N	-0-		-0-
06		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2	N	-0-		-0-
07		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2	N	-0-		-0-
08		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2	N	-0-		-0-
09		1200 X	1050	-0-	-150	-0-	1050	2	N	-0-		-0-
10		1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2	N	-0-		-0-
11		2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2215	2	N	1	8	-0-
*12		7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7205	2	N	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		50,361		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

GIANT NRG CO., LP				302592				CNTY: LEON				
LONE OAK RANCH				7	RRCID ->	247583	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	16750	PERF.16246 - 16708	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	257	1	N	-0-		-0-
02		10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-		-0-
03		10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	257	1	N	-0-		-0-
04		9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	205	1	N	-0-		-0-
05		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	377	1	N	-0-		-0-
06		9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	280	1	N	-0-		-0-
07		10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	275	1	N	-0-		-0-
08		5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2	N	-0-		-0-
09		8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	589	1	N	-0-		-0-
10		9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-		-0-
11		9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	506	1	N	-0-		-0-
*12		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		107,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445				CNTY: LEON				
BLACK, F. E.				1	RRCID ->	230629	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	19230	PERF.16616 - 19006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON		
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP				639425						
THEISS				WELL #: 1	RRCID -> 254136	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 22000	PERF.17794	- 17848	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	214 2	N	-0-		36
02	174 N	168	-0-	-6	-0-	168 2	N	-0-		36
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2	N	-0-		36
04	210 N	103	-0-	-107	-0-	103 2	N	-0-		36
05	186 N	26	-0-	-160	-0-	26 2	N	-0-		36
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		36
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	220 2	9 9	N	8	44
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		44
09	300 N	112	-0-	-188	-0-	112 2	N	-0-		44
10	217 N	99	-0-	-118	-0-	99 2	N	-0-		44
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		44
*12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	235 2	3 9	N	3	47
TOTAL GAS PROD:		1,856		TOTAL CONDENSATE PROD:				11		

TANOS EXPLORATION II, LLC				835976						
RAINBOLT RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 217914	COMPL. DATE 12/19/2005	TOTAL DEPTH 17500	PERF.16302	- 16760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	10490 2	N	-0-		-0-
02	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	10004 2	N	-0-		-0-
03	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	10384 2	N	-0-		-0-
04	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	9327 2	N	-0-		-0-
05	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	10629 2	N	-0-		-0-
06	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	10091 2	N	-0-		-0-
07	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	11880 2	N	-0-		-0-
08	26840 X	26840	-0-	-0-	-0-	26840 2	N	-0-		-0-
09	42507 X	42507	-0-	-0-	-0-	42507 2	N	-0-		-0-
10	24113 X	24113	-0-	-0-	-0-	24113 2	N	-0-		-0-
11	33858 X	33858	-0-	-0-	-0-	33857 2	1 9	N	1	1 8
*12	32536 X	32536	-0-	-0-	-0-	32536 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		232,659		TOTAL CONDENSATE PROD:				1		

CHANEY				WELL #: 1	RRCID -> 224216	COMPL. DATE 07/28/2006	TOTAL DEPTH 18600	PERF.16532	- 17003	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-		-0-
02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-		-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-		-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-		-0-
05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2	N	-0-		-0-
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2	N	-0-		-0-
07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2	N	-0-		-0-
08	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-		-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-		-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-		-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-		-0-
*12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,567		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

HILLTOP RESORT (BOSSIER)		//CONT.//		41515 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
RAINBOLT RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	230178	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	18939	PERF.16920 - 17796			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		WELL #:	1	RRCID ->	246785	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	20200	PERF.16956 - 18314		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

HILLTOP RESORT (KNOWLES)		41515 300		WELL #:	3	RRCID ->	229942	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13736 - 13744
CONTRAST ENERGY, LLC		173799										
FOSSIL JOHN PARKER GAS UNIT 2												
01	6107 X	5163	-0-	-944	-0-	5163	2			N	-0-	-0-
02	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-	-0-
03	5239 X	5036	-0-	-203	-0-	5036	2			N	-0-	-0-
04	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-	-0-
05	6572 X	5266	-0-	-1306	-0-	5266	2			N	-0-	-0-
06	6360 X	4843	-0-	-1517	-0-	4842	2	1	9	N	1	1
07	6572 X	6090	-0-	-482	-0-	6090	2			N	-0-	-0-
08	5363 X	4660	-0-	-703	-0-	4660	2			N	-0-	-0-
09	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-	-0-
10	6076 X	5058	-0-	-1018	-0-	5058	2			N	-0-	-0-
*11	5880 X	4944	-0-	-936	-0-	4944	2			N	-0-	-0-
*12	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		64,810					TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

HILLTOP RESORT (KNOWLES)		//CONT.//		41515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
CONTRAST ENERGY, LLC		//CONT.//		173799									
FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	232272	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	13283	PERF.13363	- 15126	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	233789	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	13308	PERF.13443	- 16102
01	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	6080	2	3 9	N	3	3 1	-0-
02	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5476	2	6 9	N	5	5 1	-0-
03	5797 X	5580	-0-	-217	-0-	5578	2	2 9	N	2	2 1	-0-
04	5880 X	5340	-0-	-540	-0-	5339	2	1 9	N	1	1 1	-0-
05	6076 X	5097	-0-	-979	-0-	5095	2	2 9	N	2	2 1	-0-
06	5880 X	4055	-0-	-1825	-0-	4052	2	3 9	N	3	3 1	-0-
07	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6001	2	1 9	N	1	1 1	-0-
08	5580 X	4778	-0-	-802	-0-	4777	2	1 9	N	1	1 1	-0-
09	5340 X	4949	-0-	-391	-0-	4949	2		N	-0-		-0-
10	6014 X	5246	-0-	-768	-0-	5246	2		N	-0-		-0-
11	5820 X	4554	-0-	-1266	-0-	4553	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	6014 X	5306	-0-	-708	-0-	5305	2	1 9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		62,472				TOTAL CONDENSATE PROD:		20				

FOSSIL LONE OAK RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	283465	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	17669	PERF.13616	- 13644
01	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2		N	-0-		-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-		-0-
03	1240 N	679	-0-	-561	-0-	678	2	1 9	N	1	1 1	-0-
04	930 N	660	-0-	-270	-0-	660	2		N	-0-		-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-		-0-
06	660 N	79	-0-	-581	-0-	79	2		N	-0-		-0-
07	682 N	495	-0-	-187	-0-	495	2		N	-0-		-0-
08	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2		N	-0-		-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-		-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-		-0-
*11	330 N	229	-0-	-101	-0-	229	2		N	-0-		-0-
12	279 N	49	-0-	-230	-0-	49	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,933				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OIL AND GAS DIVISION

HILLTOP RESORT (PETTET) CONTRAST ENERGY, LLC FOSSIL DONELSON GAS UNIT #1		41515 350 173799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON							
		WELL #: 2 C		RRCID -> 218176		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 14658		PERF.10244 - 10252					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HOLLMAN (7777) PINNERGY, LTD. ALDERMAN		42227 500 665701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 1		RRCID -> 105952		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12307		PERF. 4044 - 4148					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEXANA OPERATING COMPANY ALDERMAN		844253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 1		RRCID -> 088234		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 7777 - 7792					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3193 X	3058	-0-	-135	-0-	3 1	3047 2	N			7				80
02	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	3 1	2499 2	N			5				85
03	3193 X	3129	-0-	-64	-0-	3 1	3123 2	N			3				88
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3 1	3091 2	N			-0-				88
05	3193 X	2871	-0-	-322	-0-	3 1	2868 2	N			-0-				88
06	3030 X	2908	-0-	-122	-0-	3 1	2905 2	N			-0-				88
07	3193 X	2889	-0-	-304	-0-	3 1	2886 2	N			-0-				88
08	3193 X	2836	-0-	-357	-0-	3 1	2833 2	N			-0-				88
09	3090 X	2871	-0-	-219	-0-	3 1	2868 2	N			-0-				88
10	3007 X	2120	-0-	-887	-0-	2 1	2118 2	N			-0-				88
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-			N			-0-				88
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N			-0-				88
TOTAL GAS PROD:		28,284				TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

OIL AND GAS DIVISION

INGRAM TRINITY (SUB-CLARKSVILLE)		44580 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE							
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415		WELL #: 1		RRCID -> 110767		COMPL. DATE 01/13/1984		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 3728 - 3736			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVANHOE, WEST (RODESSA)		44855 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		189405		WELL #: 2		RRCID -> 159564		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6422 - 6438			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	307 1	3307 2	N		17	181 1			93
02		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	19 9	2961 2	N		20				113
03		4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	22 9	3518 2	N		155	168 1			100
04		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	332 1	3473 2	N		268	85 1			283
05		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	171 9	3337 2	N		111				394
06		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	167 1	3009 2	N		130				524
07		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	295 9	3478 2	N		152				676
08		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	157 1	3521 2	N		-0-	303 1			373
09		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	122 9	3355 2	N		93	81 1			385
10		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	146 1	3470 2	N		136	332 1			189
11		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	143 9	3371 2	N		94	130 1			153
*12		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	167 9	3423 2	N		96	74 1			175
							165 1								
							106 9								

TOTAL GAS PROD: 44,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,272

SMYTHE, E.L.		44855 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
		189405		WELL #: 7		RRCID -> 163348		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6454 - 6472			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y		-0-				-0-
03		13 N	7	-0-	-6	-0-	7 2		Y		-0-				-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y		-0-				-0-
05		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 2		Y		-0-				-0-
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y		-0-				-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y		-0-				-0-
08		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y		-0-				-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y		-0-				-0-
10		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y		-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVANHOE, WEST (RODESSA)		//CONT.//		44855 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325							
JOB# #1		WELL #:		3	RRCID -> 113682	COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL DEPTH 6816	PERF. 6507	- 6517		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		27
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		27
03		217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3	N	-0-		27
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-		27
05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		27
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-		27
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-		27
08		217 N	198	-0-	-19	-0-	3 1	N	195 3		27
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3	N	-0-		27
10		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		27
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		27
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
TOTAL GAS PROD:		1,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SUGAR ENTERPRISES, LLC				828356	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
CONNELL, THOMAS B.				1R	RRCID -> 125467	COMPL. DATE 08/18/1987	TOTAL DEPTH 6635	PERF. 6542	- 6552		
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		11
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		11
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	N	11 2		11
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	N	10 2		11
05		21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	N	18 2		11
06		12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2	N	-0-		11
07		11 N	1	-0-	-10	-0-	1 2	N	-0-		11
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		11
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
*11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		11
*12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		11
TOTAL GAS PROD:		59		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)				45623 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
BEDDINGFIELD		WELL #:		1	RRCID -> 149322	COMPL. DATE 03/03/1994	TOTAL DEPTH 15600	PERF.15287	- 15387		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JAMUCKER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		45623 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445									
BEDDINGFIELD		WELL #:		2	RRCID -> 230906	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH 15500	PERF.15078	- 15280				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JEWETT (PETTIT)				46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.				090870									
BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 054367	COMPL. DATE 12/23/1972	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9461	- 9802				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
06	14B2 EXT	1109	-0-	1109	1109	1109	3		Y	-0-			33
07	1252 X	143	-0-	-1109	-0-	143	3		Y	-0-			33
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		Y	-0-			33
09	1110 N	189	-0-	-921	-0-	189	3		Y	-0-			33
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			33
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			33
12	186 N	110	-0-	-76	-0-	110	3		Y	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		1,939				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHARP, A. L.				WELL #:	1	RRCID -> 064307	COMPL. DATE 08/16/1996	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9502	- 9590			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			84
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			84
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			84
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			84
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			84
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			84
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			84
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			84
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3		N	-0-			84
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			84
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			84
*12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			84
TOTAL GAS PROD:		1,341				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON						
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870										
BOSLEY, VERNON		WELL #:		1	RRCID ->	123541	COMPL. DATE	02/11/1987	TOTAL DEPTH	10146	PERF. 9290 - 9550			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			114
03		T. A.	203	-0-	203		203	3		Y	-0-			114
04		14B2 EXT	3612	-0-	3612		3612	3		Y	-0-			114
05		14B2 EXT	6948	-0-	6948		10763	6948	3	Y	-0-			114
06		16842 X	6079	-0-	-10763		-0-	6079	3	Y	-0-			114
07		4419 X	4419	-0-	-0-		-0-	4419	3	Y	-0-			114
08		6200 X	2679	-0-	-3521		-0-	2679	3	Y	-0-			114
09		6000 X	2804	-0-	-3196		-0-	2804	3	Y	-0-			114
10		6200 X	2328	-0-	-3872		-0-	2328	3	Y	-0-			114
11		6000 X	2564	-0-	-3436		-0-	2564	3	Y	-0-			114
12		4433 X	2661	-0-	-1772		-0-	2661	3	Y	-0-			114
TOTAL GAS PROD:			34,297				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLUTE, M. G.		GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	136174	COMPL. DATE	09/23/1990	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9684 - 9803	
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		34	
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		34	
03		1317 N	1317	-0-	-0-		-0-	1317	3	N	-0-		34	
04		14B2 EXT	2553	-0-	2553		2553	2553	3	N	-0-		34	
05		14B2 EXT	1925	-0-	1925		4478	1925	3	N	-0-		34	
06		14B2 EXT	812	-0-	812		5290	812	3	N	-0-		34	
07		6034 X	744	-0-	-5290		-0-	744	3	N	-0-		34	
08		2175 X	2175	-0-	-0-		-0-	2175	3	N	-0-		34	
09		3000 N	4404	-0-	1404		1404	4404	3	N	-0-		34	
10		3100 N	3878	-0-	778		2182	3878	3	N	-0-		34	
11		3000 N	4177	-0-	1177		3359	4177	3	N	-0-		34	
*12		6969 X	3610	-0-	-3359		-0-	3610	3	N	-0-		34	
TOTAL GAS PROD:			25,595				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CLUTE		GAS UNIT		WELL #:		1-C	RRCID ->	136501	COMPL. DATE	11/23/1990	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9440 - 9800	
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		68	
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		68	
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		68	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		68	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		68	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		68	
07		14B2 EXT	324	-0-	324		324	324	3	N	-0-		68	
08		14B2 EXT	981	-0-	981		1305	981	3	N	-0-		68	
09		14B2 EXT	1106	-0-	1106		2411	1106	3	N	-0-		68	
10		3204 X	793	-0-	-2411		-0-	793	3	N	-0-		68	
11		960 N	953	-0-	-7		-0-	953	3	N	-0-		68	
12		1147 N	692	-0-	-455		-0-	692	3	N	-0-		68	
TOTAL GAS PROD:			4,849				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. SCOTT, A.J. GAS UNIT		//CONT.// 46335 500 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
05	14B2 EXT	104	-0-	104	104	104	3		N	-0-		75
06	14B2 EXT	321	-0-	321	425	321	3		N	-0-		75
07	14B2 EXT	1593	-0-	1593	2018	1593	3		N	-0-		75
08	14B2 EXT	2077	-0-	2077	4095	2077	3		N	-0-		75
09	5722 X	1627	-0-	-4095	-0-	1627	3		N	-0-		75
10	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-		75
11	2010 N	1826	-0-	-184	-0-	1826	3		N	-0-		75
12	1674 N	1328	-0-	-346	-0-	1328	3		N	-0-		75
TOTAL GAS PROD:		10,154		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 137061		COMPL. DATE 12/26/1990		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9404 - 9770		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
03	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3		N	-0-		43
04	14B2 EXT	4735	-0-	4735	4735	4735	3		N	-0-		43
05	14B2 EXT	5236	-0-	5236	9971	5236	3		N	-0-		43
06	14B2 EXT	3901	-0-	3901	13872	3901	3		N	-0-		43
07	17358 X	3486	-0-	-13872	-0-	3486	3		N	-0-		43
08	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3		N	-0-		43
09	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	3		N	-0-		43
10	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3		N	-0-		43
11	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3		N	-0-		43
*12	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3		N	-0-		43
TOTAL GAS PROD:		37,411		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLUTE, M.G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 137374		COMPL. DATE 01/22/1991		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9418 - 9789		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
05	14B2 EXT	173	-0-	173	173	173	3		N	-0-		18
06	14B2 EXT	219	-0-	219	392	219	3		N	-0-		18
07	14B2 EXT	104	-0-	104	496	104	3		N	-0-		18
08	14B2 EXT	109	-0-	109	605	109	3		N	-0-		18
09	14B2 EXT	148	-0-	148	753	148	3		N	-0-		18
10	14B2 EXT	107	-0-	107	860	107	3		N	-0-		18
11	14B2 EXT	244	-0-	244	1104	244	3		N	-0-		18
*12	1416 X	312	-0-	-1104	-0-	312	3		N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:		1,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. BARRON, ELLA D. GAS UNIT		//CONT.// 46335 500 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
		WELL #: 3		RRCID -> 138185		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9439 - 9784								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-					40
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-					40
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-					40
09	990	N	574	-0-	-416	-0-	574	3		N	-0-					40
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3		N	-0-					40
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3		N	-0-					40
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-					40
TOTAL GAS PROD:		3,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BARRON, ELLA D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 138186		COMPL. DATE 04/27/1991		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9381 - 9745								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
05	14B2	EXT	1293	-0-	1293	-0-	1293	3		N	-0-					29
06	14B2	EXT	649	-0-	649	-0-	1942	649	3		N	-0-				29
07	14B2	EXT	380	-0-	380	-0-	2322	380	3		N	-0-				29
08	14B2	EXT	726	-0-	726	-0-	3048	726	3		N	-0-				29
09	3367	X	319	-0-	-3048	-0-	319	3		N	-0-					29
10	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-					29
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-					29
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-					29
TOTAL GAS PROD:		5,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SCOTT, A.J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 138187		COMPL. DATE 08/24/1991		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8707 - 8845								
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
04	14B2	EXT	746	-0-	746	-0-	746	3		N	-0-					80
05	14B2	EXT	321	-0-	321	-0-	1067	321	3		N	-0-				80
06	14B2	EXT	1067	-0-	1067	-0-	2134	1067	3		N	-0-				80
07	2335	X	201	-0-	-2134	-0-	168	3		33	9	N				110
08	190	X	190	-0-	-0-	-0-	177	3		13	9	N				122
09	1080	N	444	-0-	-636	-0-	420	3		24	9	N				144
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	200	3		13	9	N				156
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	172	3		26	9	N				180
12	465	N	219	-0-	-246	-0-	179	3		40	9	N				35
TOTAL GAS PROD:		3,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		136										

JEWETT (PETTIT) BRG LONE STAR LTD. HILL, A.G. GAS UNIT		//CONT.//	46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON							
		//CONT.//	090870										
		WELL #:	2	RRCID ->	140738	COMPL. DATE	12/15/1991	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9559 - 9840		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELMCAMP		WELL #:	1	RRCID ->	182438	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	9596 - 9649		
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1	9	N	1		65
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	531	3		2	9	N	2	67
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	421	3	133	9	N	121	177 1	11
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	438	3		65	9	N	59	70
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	463	3		6	9	N	5	75
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3				N	-0-	75
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3				N	-0-	75
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3				N	-0-	75
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3				N	-0-	75
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3				N	-0-	75
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3				N	-0-	75
*12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3				N	-0-	75

TOTAL GAS PROD: 5,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

MONTGOMERY, J.R. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	184362	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9516 - 9621		
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	113	3	4	9	N	4		71
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	120	3		74	9	N	67	10
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	113	3		23	9	N	21	31
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3				N	-0-	31
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3				N	-0-	31
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3				N	-0-	31
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3				N	-0-	31
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3				N	-0-	31
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3				N	-0-	31
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3				N	-0-	31
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3				N	-0-	31
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	N	1		32

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

JEWETT (PETTIT) //CONT.// 46335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198625 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9567 - 9765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-			86
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			86
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-			86
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 3		N	-0-			86
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-			86
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3		N	-0-			86
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			86
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		N	-0-			86
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			86
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			86
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 3		N	-0-			86
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			86
TOTAL GAS PROD:		1,279		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-C RRCID -> 139006 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9610 - 9740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC. 945936
PULLEN WELL #: 1 U RRCID -> 095316 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JEWETT (PETTIT)		//CONT.//		46335 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGLE		WELL #:		1	RRCID ->	238958	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 9466 - 9713		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JEWETT (TRAVIS PEAK)				46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.				090870							
GUINN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101087	COMPL. DATE	07/09/1982	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10073 - 10306
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	990 3	21 9	N	19		97
02	812 N	774	-0-	-38	-0-	771 3	3 9	N	3		100
03	837 N	681	-0-	-156	-0-	678 3	3 9	N	3	60 1	43
04	990 N	795	-0-	-195	-0-	785 3	10 9	N	9		52
05	837 N	667	-0-	-170	-0-	655 3	12 9	N	11		63
06	660 N	564	-0-	-96	-0-	558 3	6 9	N	5		68
07	837 N	715	-0-	-122	-0-	702 3	13 9	N	12		80
08	682 N	497	-0-	-185	-0-	491 3	6 9	N	5		85
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	758 3	8 9	N	7		92
10	713 N	658	-0-	-55	-0-	651 3	7 9	N	6		98
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	621 3	6 9	N	5		103
12	806 N	739	-0-	-67	-0-	729 3	10 9	N	9		112
TOTAL GAS PROD:		8,494				TOTAL CONDENSATE PROD:		94			

HELMCAMP				WELL #:	2	RRCID ->	167187	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	10416	PERF.10193 - 10322
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		N	-0-		117	
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-		117	
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-		117	
04	570 N	498	-0-	-72	-0-	498 3		N	-0-		117	
05	620 N	508	-0-	-112	-0-	508 3		N	-0-		117	
06	570 N	525	-0-	-45	-0-	525 3		N	-0-		117	
07	527 N	520	-0-	-7	-0-	520 3		N	-0-		117	
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-		117	
09	540 N	488	-0-	-52	-0-	488 3		N	-0-		117	
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	506 3		N	-0-		117	
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-		117	
*12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		117	
TOTAL GAS PROD:		6,313				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. SHARP, A. L.		//CONT.// //CONT.//	46335 600 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		

WELL #: 2 RRCID -> 170581 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10148 - 10359																	
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-			54		
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			54		
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-			54		
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			54		
05		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-			54		
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			54		
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			54		
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			54		
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			54		
10		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-			54		
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			54		
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			54		
TOTAL GAS PROD:			1,312													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HARCROW, S		WELL #:	1	RRCID -> 170847	COMPL. DATE 08/20/1998	TOTAL DEPTH 9788	PERF. 9647 - 9771										
01	2790 X	2769	-0-	-21	-0-	2769	3	N	-0-	-0-							
02	2668 X	2666	-0-	-2	-0-	2666	3	N	-0-	-0-							
03	2759 N	2699	-0-	-60	-0-	2699	3	N	-0-	-0-							
04	2670 N	2595	-0-	-75	-0-	2595	3	N	-0-	-0-							
05	2852 N	2001	-0-	-851	-0-	2001	3	N	-0-	-0-							
06	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3	N	-0-	-0-							
07	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3	N	-0-	-0-							
08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3	N	-0-	-0-							
09	2790 N	2566	-0-	-224	-0-	2566	3	N	-0-	-0-							
10	2883 N	2737	-0-	-146	-0-	2737	3	N	-0-	-0-							
11	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3	N	-0-	-0-							
12	2666 N	2181	-0-	-485	-0-	2181	3	N	-0-	-0-							
TOTAL GAS PROD:			31,256													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

GUINN		WELL #:	2	RRCID -> 173168	COMPL. DATE 04/22/1999	TOTAL DEPTH 10516	PERF.10214 - 10424										
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-							
TOTAL GAS PROD:			-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. HILL, A. G.		//CONT.// //CONT.//	46335 600 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 177220 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10397 - 10485													
01		496 N	444	-0-	-52	-0-	444 3		N	-0-			82
02		501 N	501	-0-	-0-	-0-	492 3	9 9	N	8			90
03		590 N	590	-0-	-0-	-0-	583 3	7 9	N	6			96
04		691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			96
05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-			96
06		570 N	512	-0-	-58	-0-	512 3		N	-0-			96
07		713 N	477	-0-	-236	-0-	477 3		N	-0-			96
08		589 N	350	-0-	-239	-0-	350 3		N	-0-			96
09		510 N	354	-0-	-156	-0-	354 3		N	-0-			96
10		465 N	403	-0-	-62	-0-	403 3		N	-0-			96
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			96
12		372 N	241	-0-	-131	-0-	241 3		N	-0-			96
TOTAL GAS PROD:			5,467					TOTAL CONDENSATE PROD:			14		

MONTGOMERY, J. R.		WELL #:	2	RRCID ->	189503	COMPL. DATE	06/16/2002	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	10450 - 10552		
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-		117	
02		203 N	182	-0-	-21	-0-	182 3		N	-0-		117	
03		186 N	171	-0-	-15	-0-	171 3		N	-0-	89 1	28	
04		210 N	109	-0-	-101	-0-	109 3		N	-0-		28	
05		186 N	103	-0-	-83	-0-	103 3		N	-0-		28	
06		180 N	123	-0-	-57	-0-	123 3		N	-0-		28	
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 3		N	-0-		28	
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		28	
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-		28	
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		28	
11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		28	
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-		28	
TOTAL GAS PROD:			1,528					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HELMCAMP		WELL #:	3	RRCID ->	199628	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10451	PERF.	10167 - 10394		
01		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 3		N	-0-		207	
02		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1863 3	2 9	N	2		209	
03		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885 3		N	-0-	90 1	119	
04		1710 N	1594	-0-	-116	-0-	1592 3	2 9	N	2		121	
05		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 3		N	-0-		121	
06		1710 N	1672	-0-	-38	-0-	1672 3		N	-0-		121	
07		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3		N	-0-		121	
08		1767 N	1725	-0-	-42	-0-	1722 3	3 9	N	3		124	
09		1680 N	1590	-0-	-90	-0-	1590 3		N	-0-		124	
10		1767 N	1706	-0-	-61	-0-	1706 3		N	-0-		124	
11		1680 N	1629	-0-	-51	-0-	1629 3		N	-0-		124	
12		1643 N	1489	-0-	-154	-0-	1489 3		N	-0-		124	
TOTAL GAS PROD:			20,545					TOTAL CONDENSATE PROD:			7		

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. HELMCAMP		//CONT.//	46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON					
		//CONT.//	090870								
		WELL #:	5	RRCID -> 265321	COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL DEPTH 10513	PERF. 9834 - 10370				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
01		1395 N	972	-0-	-423	-0-	970 3	2 9 N	2	117	
02		1247 N	797	-0-	-450	-0-	796 3	1 9 N	1	118	
03		1023 N	852	-0-	-171	-0-	817 3	35 9 N	32	60	
04		970 N	970	-0-	-0-	-0-	968 3	2 9 N	2	62	
05		913 N	913	-0-	-0-	-0-	912 3	1 9 N	1	63	
06		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-	63
07		992 N	893	-0-	-99	-0-	893 3		N	-0-	63
08		899 N	843	-0-	-56	-0-	843 3		N	-0-	63
09		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-	63
10		899 N	867	-0-	-32	-0-	867 3		N	-0-	63
11		810 N	736	-0-	-74	-0-	736 3		N	-0-	63
12		1054 N	923	-0-	-131	-0-	909 3	14 9 N	13	76	
TOTAL GAS PROD:			10,691				TOTAL CONDENSATE PROD:		51		

HELMCAMP		WELL #:	4	RRCID -> 265322	COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9958 - 10396				
01		1209 N	934	-0-	-275	-0-	931 3	3 9 N	3	193	
02		986 N	945	-0-	-41	-0-	939 3	6 9 N	5	198	
03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1056 3	2 9 N	2	101	
04		921 N	921	-0-	-0-	-0-	919 3	2 9 N	2	103	
05		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-	103
06		1020 N	922	-0-	-98	-0-	919 3	3 9 N	3	106	
07		961 N	900	-0-	-61	-0-	899 3	1 9 N	1	107	
08		1147 N	972	-0-	-175	-0-	970 3	2 9 N	2	109	
09		930 N	840	-0-	-90	-0-	840 3		N	-0-	109
10		966 N	966	-0-	-0-	-0-	960 3	6 9 N	5	114	
11		930 N	880	-0-	-50	-0-	880 3		N	-0-	114
12		868 N	818	-0-	-50	-0-	812 3	6 9 N	5	119	
TOTAL GAS PROD:			11,295				TOTAL CONDENSATE PROD:		28		

SHARP, A. L.		WELL #:	3	RRCID -> 266936	COMPL. DATE 11/19/2011	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9924 - 10387				
01		2263 N	1105	-0-	-1158	-0-	1104 3	1 9 N	1	152	
02		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 3		N	-0-	152
03		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1464 3	7 9 N	6	61	
04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-	61
05		1364 N	1336	-0-	-28	-0-	1336 3		N	-0-	61
06		1410 N	1236	-0-	-174	-0-	1236 3		N	-0-	61
07		1333 N	1253	-0-	-80	-0-	1253 3		N	-0-	61
08		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1522 3	1 9 N	1	62	
09		3000 N	3053	-0-	53	53	3053 3		N	-0-	62
10		3100 N	3319	-0-	219	272	3309 3	10 9 N	9	71	
11		3000 N	3226	-0-	226	498	3217 3	9 9 N	8	79	
*12		3625 X	3127	-0-	-498	-0-	3118 3	9 9 N	8	87	
TOTAL GAS PROD:			23,199				TOTAL CONDENSATE PROD:		33		

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK) BRG LONE STAR LTD. HELMCAMP		//CONT.// //CONT.//	46335 600 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 6 RRCID -> 266942 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10086 - 10314												
01		1899 N	1899	-0-	-0-	1895 3	4 9	N	4			121
02		1874 N	1874	-0-	-0-	1857 3	17 9	N	15			136
03		1887 N	1887	-0-	-0-	1881 3	6 9	N	5	76 1		65
04		1635 N	1635	-0-	-0-	1627 3	8 9	N	7			72
05		1720 N	1720	-0-	-0-	1709 3	11 9	N	10			82
06		1699 N	1699	-0-	-0-	1680 3	19 9	N	17			99
07		1658 N	1658	-0-	-0-	1641 3	17 9	N	15			114
08		1641 N	1641	-0-	-0-	1628 3	13 9	N	12			126
09		1536 N	1536	-0-	-0-	1534 3	2 9	N	2			128
10		1578 N	1578	-0-	-0-	1577 3	1 9	N	1			129
11		1613 N	1613	-0-	-0-	1611 3	2 9	N	2			131
*12		1625 N	1625	-0-	-0-	1617 3	8 9	N	7			138
TOTAL GAS PROD:		20,365		TOTAL CONDENSATE PROD:		97						

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	271269	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9964 - 10327	
01		1612 N	524	-0-	-1088	524 3		N	-0-		131	
02		977 N	977	-0-	-0-	977 3		N	-0-		131	
03		2106 N	2106	-0-	-0-	2106 3		N	-0-		131	
04		1454 N	1454	-0-	-0-	1454 3		N	-0-		131	
05		1054 N	709	-0-	-345	709 3		N	-0-		131	
06		2040 N	811	-0-	-1229	811 3		N	-0-		131	
07		1488 N	637	-0-	-851	637 3		N	-0-		131	
08		730 N	730	-0-	-0-	730 3		N	-0-		131	
09		810 N	745	-0-	-65	745 3		N	-0-		131	
10		651 N	425	-0-	-226	425 3		N	-0-		131	
11		720 N	358	-0-	-362	358 3		N	-0-		131	
12		775 N	200	-0-	-575	200 3		N	-0-		131	
TOTAL GAS PROD:		9,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL, A. G. GAS UNIT #3		WELL #:	2	RRCID ->	272080	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9880 - 10450	
01		2161 X	2161	-0-	-0-	2161 3		N	-0-		218	
02		1657 X	1657	-0-	-0-	1657 3		N	-0-		218	
03		2741 X	2741	-0-	-0-	2735 3	6 9	N	5	138 1	85	
04		4099 X	4099	-0-	-0-	4099 3		N	-0-		85	
05		3100 N	3914	-0-	814	3914 3		N	-0-		85	
06		3000 N	3340	-0-	340	3340 3		N	-0-		85	
07		4408 X	3254	-0-	-1154	3254 3		N	-0-		85	
08		2982 X	2982	-0-	-0-	2982 3		N	-0-		85	
09		2611 X	2611	-0-	-0-	2611 3		N	-0-		85	
10		2581 X	2581	-0-	-0-	2581 3		N	-0-		85	
11		2426 X	2426	-0-	-0-	2426 3		N	-0-		85	
*12		2679 X	2679	-0-	-0-	2677 3	2 9	N	2		87	
TOTAL GAS PROD:		34,445		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.			//CONT.//	090870									
SHARP, A. L.			WELL #:	4	RRCID ->	272081	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9911 - 10314	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3299 3	20 9	N	18	167 1		76
02		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2781 3	9 9	N	8			84
03		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2923 3	8 9	N	7			91
04		2640 X	2603	-0-	-37	-0-	2585 3	18 9	N	16			107
05		2728 X	2712	-0-	-16	-0-	2686 3	26 9	N	24			131
06		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2854 3	28 9	N	25			156
07		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3175 3	28 9	N	25			181
08		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3072 3	30 9	N	27			208
09		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3031 3	11 9	N	10			218
10		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3517 3	36 9	N	33	172 1		79
11		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3186 3	19 9	N	17			96
*12		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3147 3	31 9	N	28			124
TOTAL GAS PROD:			36,520			TOTAL CONDENSATE PROD:			238				

MONTGOMERY, J. R. GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	273296	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9927 - 10330	
01		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1785 3	1 9	N	1			156
02		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3		N	-0-			156
03		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3		N	-0-			156
04		1620 N	1288	-0-	-332	-0-	1288 3		N	-0-			156
05		1674 N	1281	-0-	-393	-0-	1281 3		N	-0-			156
06		1620 N	1085	-0-	-535	-0-	1085 3		N	-0-			156
07		1333 N	1087	-0-	-246	-0-	1087 3		N	-0-			156
08		1271 N	1090	-0-	-181	-0-	1090 3		N	-0-			156
09		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3		N	-0-			156
10		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		N	-0-			156
11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3		N	-0-			156
*12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 3		N	-0-			156
TOTAL GAS PROD:			15,783			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

SHARP, A. L.			WELL #:	5	RRCID ->	273314	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9927 - 10322	
01		1457 N	1037	-0-	-420	-0-	1036 3	1 9	N	1			201
02		957 N	949	-0-	-8	-0-	947 3	2 9	N	2			203
03		1116 N	963	-0-	-153	-0-	932 3	31 9	N	28	184 1		47
04		990 N	888	-0-	-102	-0-	879 3	9 9	N	8			55
05		1023 N	929	-0-	-94	-0-	906 3	23 9	N	21			76
06		930 N	851	-0-	-79	-0-	842 3	9 9	N	8			84
07		937 N	937	-0-	-0-	-0-	915 3	22 9	N	20			104
08		930 N	865	-0-	-65	-0-	854 3	11 9	N	10			114
09		840 N	747	-0-	-93	-0-	744 3	3 9	N	3			117
10		930 N	679	-0-	-251	-0-	677 3	2 9	N	2			119
11		840 N	660	-0-	-180	-0-	658 3	2 9	N	2			121
12		775 N	619	-0-	-156	-0-	617 3	2 9	N	2			123
TOTAL GAS PROD:			10,124			TOTAL CONDENSATE PROD:			107				

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GUINN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274203 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9968 - 10474

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	137	3	6	9	N	5			123
02	377 N	158	-0-	-219	-0-	152	3	6	9	N	5			128
03	248 N	104	-0-	-144	-0-	100	3	4	9	N	4	105	1	27
04	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-			27
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-			27
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			27
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			27
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			27
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			27
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			27
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-			27
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		1,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		14								

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
CLUTE-DIEHL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117689 COMPL. DATE 07/25/1985 TOTAL DEPTH 16500 PERF.10229 - 10416

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 1-T RRCID -> 136008 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10375 - 10444

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 138414 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10073 - 10465

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		589 X	460	-0-	-129	-0-	460 2		Y	-0-			130
02		1653 X	401	-0-	-1252	-0-	401 2		Y	-0-			130
03		1767 X	506	-0-	-1261	-0-	506 2		Y	-0-			130
04		1710 X	443	-0-	-1267	-0-	441 2	2 9	Y	2	28 1		104
05		558 X	462	-0-	-96	-0-	462 2		Y	-0-			104
06		480 X	399	-0-	-81	-0-	399 2		Y	-0-			104
07		496 X	475	-0-	-21	-0-	475 2		Y	-0-			104
08		465 N	422	-0-	-43	-0-	422 2		Y	-0-			104
09		390 N	314	-0-	-76	-0-	314 2		Y	-0-			104
10		465 N	390	-0-	-75	-0-	390 2		Y	-0-			104
11		420 N	365	-0-	-55	-0-	365 2		Y	-0-			104
*12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-			104
TOTAL GAS PROD:			4,949		TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 1-T RRCID -> 139005 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10447 - 10524

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARRON-HARTMAN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178347 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9915 - 10862

01	434 N	344	-0-	-90	-0-	344 2			Y	-0-			-0-
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2			Y	-0-			-0-
03	558 N	357	-0-	-201	-0-	357 2			Y	-0-			-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314 2			Y	-0-			-0-
05	372 N	329	-0-	-43	-0-	329 2			Y	-0-			-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331 2			Y	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2			Y	-0-			-0-
08	341 N	4	-0-	-337	-0-	4 2			Y	-0-			-0-
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,501		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143									
CLUTE GAS UNIT 1			WELL #:		2	RRCID -> 218121		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10180 - 10788		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		434 N	296	-0-	-138	-0-		296 2		Y	-0-			157
02		348 N	237	-0-	-111	-0-		237 2		Y	-0-			157
03		341 N	226	-0-	-115	-0-		226 2		Y	-0-			157
04		300 N	160	-0-	-140	-0-		117 2	43 9	Y	39	161 1		35
05		248 N	113	-0-	-135	-0-		113 2		Y	-0-			35
06		210 N	60	-0-	-150	-0-		60 2		Y	-0-			35
07		155 N	91	-0-	-64	-0-		91 2		Y	-0-			35
08		124 N	26	-0-	-98	-0-		26 2		Y	-0-			35
09		60 N	38	-0-	-22	-0-		38 2		Y	-0-			35
10		93 N	25	-0-	-68	-0-		25 2		Y	-0-			35
11		30 N	13	-0-	-17	-0-		13 2		Y	-0-			35
12		31 N	21	-0-	-10	-0-		21 2		Y	-0-			35
TOTAL GAS PROD:			1,306			TOTAL CONDENSATE PROD:			39					

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 218943		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11085		PERF. 9932 - 10172		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-		2821 2		Y	-0-			38
02		2726 X	2644	-0-	-82	-0-		2644 2		Y	-0-			38
03		2790 X	2732	-0-	-58	-0-		2732 2		Y	-0-			38
04		2730 X	2480	-0-	-250	-0-		2480 2		Y	-0-			38
05		2821 N	2542	-0-	-279	-0-		2542 2		Y	-0-			38
06		2640 N	2458	-0-	-182	-0-		2458 2		Y	-0-			38
07		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-		2615 2		Y	-0-			38
08		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-		2617 2		Y	-0-			38
09		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-		2503 2		Y	-0-			38
10		2604 N	2565	-0-	-39	-0-		2565 2		Y	-0-			38
11		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-		2545 2	2 9	Y	2			40
*12		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-		2674 2	3 9	Y	3	1 8		42
TOTAL GAS PROD:			31,201			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 223591		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 11106		PERF.10182 - 11008		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		930 X	624	-0-	-306	-0-		624 2		Y	-0-			30
02		783 X	579	-0-	-204	-0-		579 2		Y	-0-			30
03		744 X	642	-0-	-102	-0-		642 2		Y	-0-			30
04		660 X	584	-0-	-76	-0-		584 2		Y	-0-			30
05		620 X	602	-0-	-18	-0-		602 2		Y	-0-			30
06		630 X	548	-0-	-82	-0-		548 2		Y	-0-			30
07		651 X	536	-0-	-115	-0-		536 2		Y	-0-			30
08		589 N	529	-0-	-60	-0-		529 2		Y	-0-			30
09		540 N	506	-0-	-34	-0-		506 2		Y	-0-			30
10		527 N	504	-0-	-23	-0-		504 2		Y	-0-			30
11		510 N	460	-0-	-50	-0-		460 2		Y	-0-			30
12		527 N	459	-0-	-68	-0-		459 2		Y	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			6,573			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143										
CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	225294	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10116 -	10581		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			55
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARRON-HARTMAN GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	225623	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10325 -	10572		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		Y	-0-			72
02		464 N	451	-0-	-13	-0-	451	2		Y	-0-			72
03		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		Y	-0-			72
04		578 N	578	-0-	-0-	-0-	497	2	81 9	Y	74	120 1		26
05		496 N	391	-0-	-105	-0-	391	2		Y	-0-			26
06		600 N	237	-0-	-363	-0-	237	2		Y	-0-			26
07		589 N	520	-0-	-69	-0-	520	2		Y	-0-			26
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-			26
09		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-			26
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-			26
11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		Y	-0-			26
*12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		Y	-0-			26
TOTAL GAS PROD:			4,952			TOTAL CONDENSATE PROD:			74					

CLUTE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	226904	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10960	PERF. 9929 -	10766		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		4464 X	2509	-0-	-1955	-0-	2509	2		Y	-0-			194
02		3944 X	2160	-0-	-1784	-0-	2160	2		Y	-0-			194
03		4154 X	2122	-0-	-2032	-0-	2122	2		Y	-0-			194
04		4020 X	1950	-0-	-2070	-0-	1916	2	34 9	Y	31	180 1		45
05		3689 X	2593	-0-	-1096	-0-	2593	2		Y	-0-			45
06		2430 X	1868	-0-	-562	-0-	1868	2		Y	-0-			45
07		2294 X	1885	-0-	-409	-0-	1885	2		Y	-0-			45
08		2604 X	1822	-0-	-782	-0-	1822	2		Y	-0-			45
09		2520 X	1732	-0-	-788	-0-	1732	2		Y	-0-			45
10		2604 X	1757	-0-	-847	-0-	1757	2		Y	-0-			45
11		1860 X	1692	-0-	-168	-0-	1692	2		Y	-0-			45
12		1891 X	1658	-0-	-233	-0-	1658	2		Y	-0-			45
TOTAL GAS PROD:			23,748			TOTAL CONDENSATE PROD:			31					

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		742143							
CARLISLE, J. C. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	230134	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	11185	PERF. 9999 - 11021
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3441 X	3099	-0-	-342	-0-	3099 2	Y	-0-		37
02		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929 2	Y	-0-		37
03		3131 X	3052	-0-	-79	-0-	3052 2	Y	-0-		37
04		3030 X	2880	-0-	-150	-0-	2880 2	Y	-0-		37
05		3131 X	3061	-0-	-70	-0-	3061 2	Y	-0-		37
06		3030 X	2963	-0-	-67	-0-	2963 2	Y	-0-		37
07		3131 X	3048	-0-	-83	-0-	3048 2	Y	-0-		37
08		3069 X	2976	-0-	-93	-0-	2976 2	Y	-0-		37
09		2970 X	2813	-0-	-157	-0-	2813 2	Y	-0-		37
10		3069 X	3015	-0-	-54	-0-	3015 2	Y	-0-		37
11		2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2916 2	7 9 Y	6		43
*12		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2959 2	9 9 Y	8	1 8	50
TOTAL GAS PROD:		35,727		TOTAL CONDENSATE PROD:		14					

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	230446	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	11080	PERF. 9965 - 11001
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1302 N	1094	-0-	-208	-0-	1094 2	Y	-0-		27
02		1160 N	813	-0-	-347	-0-	813 2	Y	-0-		27
03		1054 N	527	-0-	-527	-0-	527 2	Y	-0-		27
04		1050 N	547	-0-	-503	-0-	547 2	Y	-0-		27
05		868 N	574	-0-	-294	-0-	574 2	Y	-0-		27
06		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	Y	-0-		27
07		558 N	556	-0-	-2	-0-	556 2	Y	-0-		27
08		589 N	574	-0-	-15	-0-	574 2	Y	-0-		27
09		600 N	530	-0-	-70	-0-	530 2	Y	-0-		27
10		558 N	536	-0-	-22	-0-	536 2	Y	-0-		27
11		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	Y	-0-		27
*12		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1185 2	1 9 Y	1	1 8	27
TOTAL GAS PROD:		8,560		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230704	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11105	PERF.10356 - 11020
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEON				
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		742143										
BARRON-HARTMAN GU 1			WELL #:		6	RRCID -> 232155		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10627 - 10957			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CLUTE GAS UNIT 1			WELL #:		6	RRCID -> 233364		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10102 - 10820			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1798 N	1403	-0-	-395	-0-	1403	2			Y	-0-			32
02		1537 N	1212	-0-	-325	-0-	1212	2			Y	-0-			32
03		1829 N	1229	-0-	-600	-0-	1229	2			Y	-0-			32
04		1350 N	1192	-0-	-158	-0-	1125	2	67	9	Y	61	66	1	27
05		1302 N	1147	-0-	-155	-0-	1147	2			Y	-0-			27
06		1200 N	1078	-0-	-122	-0-	1078	2			Y	-0-			27
07		1240 N	1080	-0-	-160	-0-	1080	2			Y	-0-			27
08		1147 N	1062	-0-	-85	-0-	1062	2			Y	-0-			27
09		1080 N	986	-0-	-94	-0-	986	2			Y	-0-			27
10		1085 N	1017	-0-	-68	-0-	1017	2			Y	-0-			27
11		1020 N	967	-0-	-53	-0-	967	2			Y	-0-			27
12		1023 N	888	-0-	-135	-0-	888	2			Y	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			13,261				TOTAL CONDENSATE PROD:			61					

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 233452		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 11902		PERF.11306 - 11694			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JEWETT (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: LEON			
SABINE OIL & GAS CORPORATION															
CLUTE GAS UNIT 1															
//CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 742143															
WELL #: 3										RRCID -> 233453		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10968 PERF. 9918 - 10819	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
01		527 N	317	-0-	-210	-0-	317 2		Y	-0-			117		
02		493 X	351	-0-	-142	-0-	351 2		Y	-0-			117		
03		527 X	338	-0-	-189	-0-	338 2		Y	-0-			117		
04		480 X	119	-0-	-361	-0-	52 2	67 9	Y	61	151 1		27		
05		434 X	109	-0-	-325	-0-	109 2		Y	-0-			27		
06		360 X	15	-0-	-345	-0-	15 2		Y	-0-			27		
07		372 X	5	-0-	-367	-0-	5 2		Y	-0-			27		
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			27		
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			27		
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			27		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27		
TOTAL GAS PROD:			1,254		TOTAL CONDENSATE PROD:					61					

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1										TOTAL DEPTH 11190 PERF.10122 - 10992					
WELL #: 6										RRCID -> 233455		COMPL. DATE 10/27/2007			
01		3937 X	342	-0-	-3595	-0-	342 2		Y	-0-			154		
02		2465 X	-0-	-0-	-2465	-0-			Y	-0-			154		
03		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-			154		
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			Y	85	178 1		61		
05		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			Y	-0-			61		
06		330 X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			61		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61		
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61		
TOTAL GAS PROD:			342		TOTAL CONDENSATE PROD:					85					

CLUTE GAS UNIT 1										TOTAL DEPTH 10944 PERF.10164 - 10821					
WELL #: 7										RRCID -> 233800		COMPL. DATE 10/20/2009			
01		961 N	539	-0-	-422	-0-	539 2		Y	-0-			27		
02		638 N	319	-0-	-319	-0-	319 2		Y	-0-			27		
03		527 N	459	-0-	-68	-0-	459 2		Y	-0-			27		
04		510 N	394	-0-	-116	-0-	394 2		Y	-0-			27		
05		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		Y	-0-			27		
06		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-			27		
07		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		Y	-0-			27		
08		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		Y	-0-			27		
09		510 N	400	-0-	-110	-0-	400 2		Y	-0-			27		
10		496 N	431	-0-	-65	-0-	431 2		Y	-0-			27		
11		450 N	370	-0-	-80	-0-	370 2		Y	-0-			27		
12		403 N	375	-0-	-28	-0-	375 2		Y	-0-			27		
TOTAL GAS PROD:			5,163		TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143														
CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 234838 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11152 PERF.10638 - 11010														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		527 N	359	-0-	-168	-0-	359	2		Y	-0-			-0-
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-			-0-
03		279 N	173	-0-	-106	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
04		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		Y	-0-			-0-
05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		Y	-0-			-0-
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		Y	-0-			-0-
07		279 N	252	-0-	-27	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,329				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236605 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11466 - 11700														
01		1209 X	930	-0-	-279	-0-	930	2		Y	-0-			103
02		1247 X	1013	-0-	-234	-0-	1013	2		Y	-0-			103
03		1333 X	1141	-0-	-192	-0-	1141	2		Y	-0-			103
04		1290 X	963	-0-	-327	-0-	963	2		Y	-0-			103
05		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2		Y	-0-			103
06		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		Y	-0-			103
07		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		Y	-0-			103
08		1364 N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2		Y	-0-			103
09		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		Y	-0-			103
10		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		Y	-0-			103
11		1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2		Y	-0-			103
12		1333 N	1037	-0-	-296	-0-	1037	2		Y	-0-			103
TOTAL GAS PROD:			13,695				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236606 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11424 - 11742														
01		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		Y	-0-			86
02		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2		Y	-0-			86
03		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		Y	-0-			86
04		1110 N	1033	-0-	-77	-0-	1033	2		Y	-0-			86
05		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		Y	-0-			86
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		Y	-0-			86
07		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2		Y	-0-			86
08		1147 N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2		Y	-0-			86
09		1110 N	1064	-0-	-46	-0-	1064	2		Y	-0-			86
10		1178 N	1113	-0-	-65	-0-	1113	2		Y	-0-			86
11		1110 N	1050	-0-	-60	-0-	1050	2		Y	-0-			86
12		1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2		Y	-0-			86
TOTAL GAS PROD:			13,279				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON												
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143												
CLUTE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 241802 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10108 - 10768												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
01		3317 X	3176	-0-	-141	-0-	3176	2	Y	-0-		162
02		3016 X	2475	-0-	-541	-0-	2475	2	Y	-0-		162
03		3193 X	2990	-0-	-203	-0-	2990	2	Y	-0-		162
04		3060 X	2956	-0-	-104	-0-	2912	2	Y	40	175 1	27
05		3162 X	3130	-0-	-32	-0-	3130	2	Y	-0-		27
06		3060 X	2921	-0-	-139	-0-	2921	2	Y	-0-		27
07		3069 X	3065	-0-	-4	-0-	3065	2	Y	-0-		27
08		3038 X	2926	-0-	-112	-0-	2926	2	Y	-0-		27
09		2940 X	2848	-0-	-92	-0-	2845	2	Y	3		30
10		3038 X	2974	-0-	-64	-0-	2970	2	Y	4		34
11		2940 X	2846	-0-	-94	-0-	2846	2	Y	-0-		34
12		3038 X	2781	-0-	-257	-0-	2781	2	Y	-0-		34
TOTAL GAS PROD:			35,088			TOTAL CONDENSATE PROD:			47			

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241816 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10658 - 10940												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241897 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10341 - 10972												
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 241900 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10242 - 10986

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241901 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11590 - 11810

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243003 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10354 - 11021

01	620 N	509	-0-	-111	-0-	509	2				Y	-0-			57
02	522 N	400	-0-	-122	-0-	400	2				Y	-0-			57
03	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2				Y	-0-			57
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2				Y	-0-			57
05	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	2				Y	-0-			57
06	510 N	414	-0-	-96	-0-	414	2				Y	-0-			57
07	496 N	413	-0-	-83	-0-	413	2				Y	-0-			57
08	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2				Y	-0-			57
09	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	2				Y	-0-			57
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	2				Y	-0-			57
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	357	2				Y	-0-			57
12	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2				Y	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 4,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 WATSON, IKE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 243504 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10783 - 10810

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243505 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11420 - 12391

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

WATSON, HANNAH NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244948 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10882 - 11253

01		496 X	215	-0-	-281	-0-	215	2		Y	-0-			154	
02		1682 X	118	-0-	-1564	-0-	118	2		Y	-0-			154	
03		1798 X	1100	-0-	-698	-0-	1100	2		Y	-0-			154	
04		1740 X	926	-0-	-814	-0-	926	2		Y	-0-	154	1	-0-	
05		620 X	520	-0-	-100	-0-	520	2		Y	-0-			-0-	
06		1050 X	92	-0-	-958	-0-	92	2		Y	-0-			-0-	
07		1085 X	1038	-0-	-47	-0-	1038	2		Y	-0-			-0-	
08		1085 X	195	-0-	-890	-0-	195	2		Y	-0-			-0-	
09		930 X	78	-0-	-852	-0-	78	2		Y	-0-			-0-	
10		1023 X	138	-0-	-885	-0-	138	2		Y	-0-			-0-	
*11		990 X	57	-0-	-933	-0-	57	2		Y	-0-			-0-	
12		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-				Y	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,477											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JEWETT (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON							
SABINE OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//	742143												
WATSON, HANNAH GU 1			WELL #:	5	RRCID ->	246795	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10931 - 12172				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

CLUTE-DIEHL GU 1			WELL #:	8	RRCID ->	247795	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	10180 - 10719				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		6293 X	3003	-0-	-3290	-0-	3003	2			Y	-0-				80
02		5829 X	1255	-0-	-4574	-0-	1255	2			Y	-0-				80
03		5890 X	358	-0-	-5532	-0-	358	2			Y	-0-				80
04		5220 X	288	-0-	-4932	-0-	204	2	84	9	Y	76	129	1		27
05		4464 X	849	-0-	-3615	-0-	849	2			Y	-0-				27
06		2910 X	1035	-0-	-1875	-0-	1035	2			Y	-0-				27
07		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-				27
08		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			Y	-0-				27
09		3000 N	4089	-0-	1089	1089	4083	2	6	9	Y	5				32
10		3100 N	3360	-0-	260	1349	3352	2	8	9	Y	7				39
11		9571 X	8222	-0-	-1349	-0-	8213	2	9	9	Y	8				47
*12		7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	7498	2	7	9	Y	6	3	8		50
TOTAL GAS PROD:			35,289											TOTAL CONDENSATE PROD:	102	

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	250990	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10708 - 11661				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			Y	-0-				38
02		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-				38
03		1333 N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			Y	-0-				38
04		1230 N	1201	-0-	-29	-0-	1201	2			Y	-0-				38
05		1302 N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2			Y	-0-				38
06		1260 N	1171	-0-	-89	-0-	1171	2			Y	-0-				38
07		1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			Y	-0-				38
08		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-				38
09		1170 N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2			Y	-0-				38
10		1240 N	1142	-0-	-98	-0-	1142	2			Y	-0-				38
11		1170 N	1090	-0-	-80	-0-	1090	2			Y	-0-				38
12		1147 N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			Y	-0-				38
TOTAL GAS PROD:			14,309											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 CLUTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 251050 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9923 - 10792

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4092 X	1481	-0-	-2611	-0-	1481 2		Y	-0-			137
02		3828 X	843	-0-	-2985	-0-	843 2		Y	-0-			137
03		2821 X	568	-0-	-2253	-0-	568 2		Y	-0-			137
04		1950 X	507	-0-	-1443	-0-	504 2	3 9	Y	3			140
05		1829 X	555	-0-	-1274	-0-	555 2		Y	-0-			140
06		1440 X	528	-0-	-912	-0-	528 2		Y	-0-			140
07		899 X	532	-0-	-367	-0-	532 2		Y	-0-			140
08		558 N	515	-0-	-43	-0-	515 2		Y	-0-			140
09		540 N	456	-0-	-84	-0-	456 2		Y	-0-			140
10		527 N	471	-0-	-56	-0-	471 2		Y	-0-			140
11		510 N	498	-0-	-12	-0-	498 2		Y	-0-			140
12		465 N	369	-0-	-96	-0-	369 2		Y	-0-			140
TOTAL GAS PROD:			7,323										
TOTAL CONDENSATE PROD:										3			

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 252448 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10950

01		682 X	251	-0-	-431	-0-	251 2		Y	-0-			50
02		319 N	203	-0-	-116	-0-	203 2		Y	-0-			50
03		372 N	287	-0-	-85	-0-	287 2		Y	-0-			50
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-			50
05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-			50
06		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-			50
07		279 N	251	-0-	-28	-0-	251 2		Y	-0-			50
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-			50
09		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-			50
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-			50
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-			50
12		279 N	254	-0-	-25	-0-	254 2		Y	-0-			50
TOTAL GAS PROD:			3,182										
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253416 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10444 - 11767

01		1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1150 2		Y	-0-			50
02		1102 X	990	-0-	-112	-0-	990 2		Y	-0-			50
03		1209 X	1162	-0-	-47	-0-	1162 2		Y	-0-			50
04		1170 X	1023	-0-	-147	-0-	1023 2		Y	-0-			50
05		1209 X	1018	-0-	-191	-0-	1018 2		Y	-0-			50
06		1110 X	1026	-0-	-84	-0-	1026 2		Y	-0-			50
07		1147 X	1062	-0-	-85	-0-	1062 2		Y	-0-			50
08		1147 X	893	-0-	-254	-0-	893 2		Y	-0-			50
09		1020 X	944	-0-	-76	-0-	944 2		Y	-0-			50
10		1054 X	1013	-0-	-41	-0-	1013 2		Y	-0-			50
11		1020 X	911	-0-	-109	-0-	911 2		Y	-0-			50
12		1054 X	1031	-0-	-23	-0-	1030 2	1 9	Y	1	1 8		50
TOTAL GAS PROD:			12,223										
TOTAL CONDENSATE PROD:										1			

OIL AND GAS DIVISION

JEWETT (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46335 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143													
HILL, A. G. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253507 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10407 - 11760													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1674 N	1558	-0-	-116	-0-	1558 2		Y	-0-			70
02		1508 N	1462	-0-	-46	-0-	1462 2		Y	-0-			70
03		1581 N	1513	-0-	-68	-0-	1513 2		Y	-0-			70
04		1500 N	1433	-0-	-67	-0-	1433 2		Y	-0-			70
05		1550 N	1414	-0-	-136	-0-	1414 2		Y	-0-			70
06		1470 N	1342	-0-	-128	-0-	1342 2		Y	-0-			70
07		1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1479 2		Y	-0-			70
08		1426 N	1408	-0-	-18	-0-	1408 2		Y	-0-			70
09		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		Y	-0-			70
10		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		Y	-0-			70
11		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		Y	-0-			70
*12		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1524 2	1 9	Y	1	1 8		70
TOTAL GAS PROD:			17,537			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

CLUTE-DIEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 254034 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10107 - 10993													
01		3875 X	3685	-0-	-190	-0-	3685 2		Y	-0-			187
02		4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816 2		Y	-0-			187
03		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600 2		Y	-0-			187
04		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4261 2	70 9	Y	64	168 1		83
05		5146 X	4292	-0-	-854	-0-	4292 2		Y	-0-			83
06		4980 X	4008	-0-	-972	-0-	4008 2		Y	-0-			83
07		5146 X	3820	-0-	-1326	-0-	3820 2		Y	-0-			83
08		4433 X	3849	-0-	-584	-0-	3849 2		Y	-0-			83
09		4290 X	3312	-0-	-978	-0-	3312 2		Y	-0-			83
10		4278 X	3443	-0-	-835	-0-	3443 2		Y	-0-			83
11		4020 X	3336	-0-	-684	-0-	3336 2		Y	-0-			83
12		3844 X	3353	-0-	-491	-0-	3353 2		Y	-0-			83
TOTAL GAS PROD:			46,845			TOTAL CONDENSATE PROD:			64				

XTO ENERGY INC. 945936													
PULLEN WELL #: 1 L RRCID -> 095317 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A													
01		681 N	681	-0-	-0-	-0-	640 2	41 9	Y	37			67
02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	600 2	6 9	Y	5			72
03		636 N	636	-0-	-0-	-0-	617 2	19 9	Y	17	59 1		30
04		600 N	578	-0-	-22	-0-	578 2		Y	-0-			30
05		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		Y	-0-			30
06		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		Y	-0-			30
07		589 N	561	-0-	-28	-0-	561 2		Y	-0-			30
08		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1055 2	9 9	Y	8			38
09		843 N	843	-0-	-0-	-0-	807 2	36 9	Y	33			71
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	588 2	6 9	Y	5			76
11		600 N	589	-0-	-11	-0-	587 2	2 9	Y	2	49 1		29
*12		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2		Y	-0-			29
TOTAL GAS PROD:			9,375			TOTAL CONDENSATE PROD:			107				

JEWETT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46335 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGLE		WELL #:		1	RRCID ->	220485	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9466 - 10322	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2433	2	121	9	N	110		182
02	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2293	2	6	9	N	5		187
03	2418 N	2386	-0-	-32	-0-	2366	2	20	9	N	18	177 1	28
04	2400 N	2246	-0-	-154	-0-	2246	2			N	-0-		28
05	2449 N	2361	-0-	-88	-0-	2361	2			N	-0-		28
06	2310 N	2288	-0-	-22	-0-	2288	2			N	-0-		28
07	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2365	2	4	9	N	4		32
08	2356 N	2326	-0-	-30	-0-	2326	2			N	-0-		32
09	2280 N	2254	-0-	-26	-0-	2254	2			N	-0-		32
10	2356 N	2354	-0-	-2	-0-	2354	2			N	-0-		32
11	2250 N	2192	-0-	-58	-0-	2192	2			N	-0-		32
12	2325 N	2168	-0-	-157	-0-	2168	2			N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:		27,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		137							

JEWETT, W. (COTTON VALLEY LIME)		46338 075		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		090870											
WILLINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	176910	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	16110	PERF.	15262 - 15550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-		-0-
02	232 N	154	-0-	-78	-0-	154	3			N	-0-		-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-		-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-		-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-		-0-
06	300 N	209	-0-	-91	-0-	209	3			N	-0-		-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-		-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-		-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-		-0-
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-		-0-
11	240 N	123	-0-	-117	-0-	123	3			N	-0-		-0-
*12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		46770 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		170038											
DODDS, R. L. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	226331	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	13670 - 15665	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226333		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 16790 PERF.14726 - 15921							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5952 X	5254	-0-	-698	-0-	5253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5568 X	2476	-0-	-3092	-0-	2475	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5828 X	883	-0-	-4945	-0-	882	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5520 X	3237	-0-	-2283	-0-	3236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5456 X	4260	-0-	-1196	-0-	4259	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5070 X	4166	-0-	-904	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
07	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4434	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4618	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4366	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4433 X	4308	-0-	-125	-0-	4307	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	4470 X	4451	-0-	-19	-0-	4450	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4619 X	4439	-0-	-180	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		46,895				TOTAL CONDENSATE PROD:			10							

AKINS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226897		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 17450 PERF.14864 - 15387							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2215	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1586	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1642	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1500 N	807	-0-	-693	-0-	806	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1550 N	1033	-0-	-517	-0-	1032	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1847	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1362	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1023 N	781	-0-	-242	-0-	780	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1500 N	720	-0-	-780	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	983	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2067	2	2	9	N	2	2	8			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,561				TOTAL CONDENSATE PROD:			15							

INGRAM, G. H. JR. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226929		COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 17088 PERF.14020 - 16886							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2752	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2880	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2327	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2054	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5404	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3000 N	5102	-0-	2102	2102	5101	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3100 N	4375	-0-	1275	3377	4375	2			N	-0-					-0-
11	7886 X	4509	-0-	-3377	-0-	4508	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4553	2	1	9	N	1	1	8			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,793				TOTAL CONDENSATE PROD:			10							

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
MEADORS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226934		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 16760		PERF.15525 - 15864						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14973 X	13632	-0-	-1341	-0-	13632	2		N	-0-					-0-
02		14007 X	12310	-0-	-1697	-0-	12309	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03		15811 X	15811	-0-	-0-	-0-	15810	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04		14707 X	14707	-0-	-0-	-0-	14706	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05		14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	14924	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06		14850 X	13487	-0-	-1363	-0-	13486	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07		15345 X	12838	-0-	-2507	-0-	12836	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08		15345 X	11231	-0-	-4114	-0-	11231	2		N	-0-					-0-
09		14700 X	11389	-0-	-3311	-0-	11389	2		N	-0-					-0-
10		14911 X	11835	-0-	-3076	-0-	11834	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11		13500 X	11511	-0-	-1989	-0-	11511	2		N	-0-					-0-
*12		12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	12931	2	1	9	N	1	1	8		-0-
TOTAL GAS PROD:		156,608				TOTAL CONDENSATE PROD:				9						

S. MCLEAN		WELL #: B 1		RRCID -> 228176		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16620		PERF.15920 - 15930				
01		8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2		N	-0-					-0-
02		27091 X	27091	-0-	-0-	-0-	27089	2	2	9	N	2	2	8		-0-
03		31234 X	31234	-0-	-0-	-0-	31232	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04		27005 X	27005	-0-	-0-	-0-	27003	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05		23313 X	23313	-0-	-0-	-0-	23311	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06		20398 X	20398	-0-	-0-	-0-	20396	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07		21188 X	21188	-0-	-0-	-0-	21187	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08		19499 X	17878	-0-	-1621	-0-	17877	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09		18870 X	16220	-0-	-2650	-0-	16219	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10		19499 X	12285	-0-	-7214	-0-	12284	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11		18870 X	17691	-0-	-1179	-0-	17690	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12		19499 X	8863	-0-	-10636	-0-	8862	2	1	9	N	1	1	8		-0-
TOTAL GAS PROD:		231,243				TOTAL CONDENSATE PROD:				16						

RUSSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228876		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 16200		PERF.16046 - 16054						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038											
BRUNETTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228877		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 16690		PERF.15387 - 16540			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	9662 X	9662	-0-	-0-	-0-		9661 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	9077 X	9071	-0-	-6	-0-		9071 2		N	-0-			-0-
03	9703 X	9403	-0-	-300	-0-		9403 2		N	-0-			-0-
04	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-		9477 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-		10200 2		N	-0-			-0-
06	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-		10080 2		N	-0-			-0-
07	10244 X	10244	-0-	-0-	-0-		10244 2		N	-0-			-0-
08	10199 X	9984	-0-	-215	-0-		9983 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	10080 X	9663	-0-	-417	-0-		9663 2		N	-0-			-0-
10	10416 X	9801	-0-	-615	-0-		9801 2		N	-0-			-0-
11	10080 X	9673	-0-	-407	-0-		9672 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	10230 X	10117	-0-	-113	-0-		10117 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		117,376				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

BONNIE ANN		WELL #: 1		RRCID -> 229557		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 19030		PERF.15526 - 15752			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229894		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 18050		PERF.14447 - 16569			
01	11284 X	7248	-0-	-4036	-0-		7247 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	8932 X	8295	-0-	-637	-0-		8294 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	8308 X	7432	-0-	-876	-0-		7431 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	8040 X	2924	-0-	-5116	-0-		2924 2		N	-0-			-0-
05	8866 X	5124	-0-	-3742	-0-		5123 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	11505 X	11505	-0-	-0-	-0-		11504 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-		10844 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-		11530 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	15025 X	15025	-0-	-0-	-0-		15024 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	16473 X	16473	-0-	-0-	-0-		16472 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	15185 X	15185	-0-	-0-	-0-		15184 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*12	15697 X	15697	-0-	-0-	-0-		15695 2	2 9	N	2	2 8		-0-
TOTAL GAS PROD:		127,284				TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
GLYNDA		WELL #: 2		RRCID -> 229923		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 16100 PERF.14410 - 15526				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2219	-0-	-726	-0-	2219	2	N	-0-			-0-
02	2755 X	2320	-0-	-435	-0-	2319	2	1 9 N	1	1 8		-0-
03	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2	N	-0-			-0-
04	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2938	2	1 9 N	1	1 8		-0-
05	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2	N	-0-			-0-
06	2850 N	2648	-0-	-202	-0-	2648	2	N	-0-			-0-
07	2945 N	2751	-0-	-194	-0-	2750	2	1 9 N	1	1 8		-0-
08	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2	N	-0-			-0-
09	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2	N	-0-			-0-
10	2945 X	2520	-0-	-425	-0-	2519	2	1 9 N	1	1 8		-0-
11	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3412	2	1 9 N	1	1 8		-0-
*12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,982		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

MARTIN, MICHAEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231232		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 16450 PERF.14878 - 16027				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	2238	-0-	-1327	-0-	2238	2	N	-0-			-0-
02	3335 X	2368	-0-	-967	-0-	2368	2	N	-0-			-0-
03	3565 X	2441	-0-	-1124	-0-	2441	2	N	-0-			-0-
04	3450 X	2243	-0-	-1207	-0-	2243	2	N	-0-			-0-
05	2542 X	2189	-0-	-353	-0-	2189	2	N	-0-			-0-
06	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2	N	-0-			-0-
07	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3885	2	1 9 N	1	1 8		-0-
08	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2	N	-0-			-0-
09	3420 X	2548	-0-	-872	-0-	2548	2	N	-0-			-0-
10	3565 X	2643	-0-	-922	-0-	2643	2	N	-0-			-0-
11	3450 X	2885	-0-	-565	-0-	2885	2	N	-0-			-0-
12	3565 X	2800	-0-	-765	-0-	2800	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

CORN, LOUISE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231557		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15494 - 16414				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	2502	-0-	-939	-0-	2502	2	N	-0-			-0-
02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2	N	-0-			-0-
03	3441 X	3344	-0-	-97	-0-	3344	2	N	-0-			-0-
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	-0-			-0-
05	3441 X	3228	-0-	-213	-0-	3228	2	N	-0-			-0-
06	3330 X	2405	-0-	-925	-0-	2405	2	N	-0-			-0-
07	3441 X	2341	-0-	-1100	-0-	2341	2	N	-0-			-0-
08	3348 X	2246	-0-	-1102	-0-	2246	2	N	-0-			-0-
09	3120 X	2229	-0-	-891	-0-	2229	2	N	-0-			-0-
10	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2	N	-0-			-0-
11	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2	N	-0-			-0-
*12	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
REDDEN		WELL #: 1		RRCID -> 231848		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 16310 PERF.15121 - 15801								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SIMPSON, LEWIS		WELL #: 3		RRCID -> 231850		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 16535 PERF.15406 - 16057								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRUNETTE, KIMBERLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231886		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 16860 PERF.15690 - 15999								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 MEADORS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233361 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15198 - 15974

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 2		N	-0-			-0-
02	1827	N	1743	-0-	-84	-0-	1743 2		N	-0-			-0-
03	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1806 2		N	-0-			-0-
04	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	1588 2		N	-0-			-0-
05	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773 2		N	-0-			-0-
06	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	1674 2		N	-0-			-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		N	-0-			-0-
08	1767	N	1551	-0-	-216	-0-	1551 2		N	-0-			-0-
09	1680	N	1399	-0-	-281	-0-	1399 2		N	-0-			-0-
10	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1587 2		N	-0-			-0-
11	1500	N	1280	-0-	-220	-0-	1280 2		N	-0-			-0-
12	1457	N	1232	-0-	-225	-0-	1232 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAXSON WELL #: 2 RRCID -> 233362 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15036 - 15701

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. MCLEAN WELL #: B 3 RRCID -> 234052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16400 PERF.14838 - 16071

01	5766	X	4990	-0-	-776	-0-	4989 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	5394	X	4603	-0-	-791	-0-	4602 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	5022	X	4812	-0-	-210	-0-	4811 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	4860	X	4594	-0-	-266	-0-	4594 2		N	-0-			-0-
05	5022	X	4638	-0-	-384	-0-	4637 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	4830	X	4459	-0-	-371	-0-	4459 2		N	-0-			-0-
07	4929	X	4307	-0-	-622	-0-	4306 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	4805	X	4244	-0-	-561	-0-	4244 2		N	-0-			-0-
09	4590	X	4320	-0-	-270	-0-	4319 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	4650	X	3827	-0-	-823	-0-	3827 2		N	-0-			-0-
11	4470	X	4176	-0-	-294	-0-	4176 2		N	-0-			-0-
12	4464	X	3986	-0-	-478	-0-	3985 2	1 9	N	1	1 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 52,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: A 2 RRCID -> 234567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15096 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21320					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234570 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16044 PERF.15435 - 15679

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55441					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234572 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15410 - 15752

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
SIMPSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 237277 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 16794 PERF.16069 - 16081

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	17353	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
02		17544 X	17544	-0-	-0-	-0-	17542	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
03		17266 X	17266	-0-	-0-	-0-	17265	2	1 9	N	1	1 8	-0-	
04		15157 X	15157	-0-	-0-	-0-	15155	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
05		14860 X	14860	-0-	-0-	-0-	14858	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
06		16352 X	16352	-0-	-0-	-0-	16350	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
07		17263 X	17263	-0-	-0-	-0-	17261	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
08		14483 X	14483	-0-	-0-	-0-	14481	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
09		12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	12982	2	2 9	N	2	2 8	-0-	
10		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2		N	-0-		-0-	
11		1350 X	976	-0-	-374	-0-	976	2		N	-0-		-0-	
12		1395 X	92	-0-	-1303	-0-	92	2		N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 145,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MCLEAN WELL #: A 2A RRCID -> 238730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16650 PERF.15307 - 15979

01		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5252	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4417	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		4154 X	2584	-0-	-1570	-0-	2583	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		4020 X	1120	-0-	-2900	-0-	1120	2		N	-0-		-0-
05		4154 X	1670	-0-	-2484	-0-	1670	2		N	-0-		-0-
06		4020 X	1270	-0-	-2750	-0-	1270	2		N	-0-		-0-
07		4154 X	700	-0-	-3454	-0-	699	2	1 9	N	1	1 8	-0-
08		2573 X	337	-0-	-2236	-0-	337	2		N	-0-		-0-
09		1620 X	360	-0-	-1260	-0-	360	2		N	-0-		-0-
10		1674 X	408	-0-	-1266	-0-	408	2		N	-0-		-0-
11		1260 X	543	-0-	-717	-0-	543	2		N	-0-		-0-
12		713 X	496	-0-	-217	-0-	496	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 19,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240276 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15214 - 16502

01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-		-0-
02		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-		-0-
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-		-0-
04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-		-0-
05		806 N	587	-0-	-219	-0-	587	2		N	-0-		-0-
06		630 N	484	-0-	-146	-0-	484	2		N	-0-		-0-
07		744 N	376	-0-	-368	-0-	376	2		N	-0-		-0-
08		589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2		N	-0-		-0-
09		480 N	337	-0-	-143	-0-	337	2		N	-0-		-0-
10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-		-0-
11		510 N	346	-0-	-164	-0-	346	2		N	-0-		-0-
*12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038														
SIMPSON, LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 241419		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 16521 PERF.16096 - 16304								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

LAXSON		WELL #: 3		RRCID -> 241441		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15422 - 15844								
01	3100 N	40528	-0-	37428	66937	40525	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2900 N	35042	-0-	32142	99079	35040	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	133152 X	34073	-0-	-99079		34071	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	29059 X	29059	-0-	-0-		29057	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	26147 X	26147	-0-	-0-		26146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	24486 X	24486	-0-	-0-		24484	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	23271 X	23271	-0-	-0-		23269	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	20382 X	20382	-0-	-0-		20381	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	13697 X	13697	-0-	-0-		13696	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	14791 X	14791	-0-	-0-		14790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	17038 X	17038	-0-	-0-		17037	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	13813 X	13813	-0-	-0-		13812	2	1	9	N	1	1	8			-0-
TOTAL GAS PROD:		292,327				TOTAL CONDENSATE PROD:		19								

MCLEAN		WELL #: D 3		RRCID -> 241475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16735 PERF.15371 - 16514								
01	2232 N	2135	-0-	-97	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
02	2030 N	1974	-0-	-56	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
03	2139 N	2113	-0-	-26	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
04	2070 N	1986	-0-	-84	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
05	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
08	2170 N	2073	-0-	-97	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
09	2070 N	1953	-0-	-117	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
10	2108 N	2085	-0-	-23	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
11	2010 N	1942	-0-	-68	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
12	2015 N	1826	-0-	-189	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		24,428				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MEADORS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 241477 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15895 - 15905

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

S. MCLEAN WELL #: E 2 RRCID -> 241478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16375 PERF.15360 - 15982

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

LAXSON WELL #: 4 RRCID -> 241591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15672 - 15779

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: H 2 RRCID -> 242940 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15794 - 15804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	8928 X	7460	-0-	-1468	-0-	7460 2		N	-0-			-0-
02	8352 X	7051	-0-	-1301	-0-	7050 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	8649 X	7638	-0-	-1011	-0-	7638 2		N	-0-			-0-
04	7800 X	7511	-0-	-289	-0-	7511 2		N	-0-			-0-
05	7750 X	7695	-0-	-55	-0-	7694 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	7380 X	7064	-0-	-316	-0-	7064 2		N	-0-			-0-
07	7750 X	7214	-0-	-536	-0-	7214 2		N	-0-			-0-
08	7750 X	7025	-0-	-725	-0-	7025 2		N	-0-			-0-
09	7500 X	6837	-0-	-663	-0-	6836 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	7688 X	6068	-0-	-1620	-0-	6068 2		N	-0-			-0-
11	7050 X	6421	-0-	-629	-0-	6421 2		N	-0-			-0-
12	7223 X	6671	-0-	-552	-0-	6671 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RUSSELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243421 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15272 - 15280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: D 2 RRCID -> 243457 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16166 - 16174

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
RUSSELL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 243460		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 15900		PERF.14510 - 15551	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	5952 X	3808	-0-	-2144	-0-	3808	2				-0-
02	5568 X	2541	-0-	-3027	-0-	2541	2				-0-
03	11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	11543	2				-0-
04	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2				-0-
05	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2				-0-
06	5760 X	4254	-0-	-1506	-0-	4254	2				-0-
07	5952 X	3888	-0-	-2064	-0-	3887	2	1	9	1	-0-
08	5952 X	3118	-0-	-2834	-0-	3118	2			1	8
09	5760 X	1953	-0-	-3807	-0-	1953	2				-0-
10	5952 X	5324	-0-	-628	-0-	5324	2				-0-
11	12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	12276	2				-0-
*12	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	11163	2				-0-
TOTAL GAS PROD:		79,757				TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

DODDS, R. L. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 243462		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 16700		PERF.14154 - 16599	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	19716 X	15746	-0-	-3970	-0-	15745	2	1	9	1	-0-
02	18183 X	13522	-0-	-4661	-0-	13520	2	2	9	2	-0-
03	16182 X	13799	-0-	-2383	-0-	13798	2	1	9	1	-0-
04	15630 X	15223	-0-	-407	-0-	15222	2	1	9	1	-0-
05	16151 X	15701	-0-	-450	-0-	15699	2	2	9	2	-0-
06	15240 X	14185	-0-	-1055	-0-	14183	2	2	9	2	-0-
07	15717 X	13338	-0-	-2379	-0-	13336	2	2	9	2	-0-
08	15717 X	12663	-0-	-3054	-0-	12662	2	1	9	1	-0-
09	15210 X	12252	-0-	-2958	-0-	12250	2	2	9	2	-0-
10	15686 X	2344	-0-	-13342	-0-	2343	2	1	9	1	-0-
11	14190 X	9050	-0-	-5140	-0-	9049	2	1	9	1	-0-
12	13330 X	12010	-0-	-1320	-0-	12009	2	1	9	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		149,833				TOTAL CONDENSATE PROD:		17			

MCLEAN		WELL #: F 2		RRCID -> 243653		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 16006		PERF.15113 - 15778	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	11315 X	8839	-0-	-2476	-0-	8838	2	1	9	1	-0-
02	10585 X	9542	-0-	-1043	-0-	9541	2	1	9	1	-0-
03	11315 X	10719	-0-	-596	-0-	10718	2	1	9	1	-0-
04	10950 X	10271	-0-	-679	-0-	10270	2	1	9	1	-0-
05	11315 X	10669	-0-	-646	-0-	10668	2	1	9	1	-0-
06	10524 X	10524	-0-	-0-	-0-	10523	2	1	9	1	-0-
07	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	10736	2	1	9	1	-0-
08	10726 X	9178	-0-	-1548	-0-	9178	2			-0-	-0-
09	10530 X	9398	-0-	-1132	-0-	9397	2	1	9	1	-0-
10	10881 X	8360	-0-	-2521	-0-	8359	2	1	9	1	-0-
11	10530 X	8263	-0-	-2267	-0-	8262	2	1	9	1	-0-
12	10726 X	7807	-0-	-2919	-0-	7806	2	1	9	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		114,307				TOTAL CONDENSATE PROD:		11			

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038										
MEADORS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244317		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.15290 - 15552		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-			-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-			-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-			-0-
*12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			333			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCLEAN		WELL #: H 3		RRCID -> 244329		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 16020		PERF.14016 - 15703		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2 8	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

MCLEAN		WELL #: E 3		RRCID -> 244330		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15800		PERF.14776 - 15490	
01	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7797 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02	6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	6480 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6869 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7596 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	8101 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6774 2		N	-0-		-0-
07	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	7640 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	8152 2		N	-0-		-0-
09	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	8318 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	6216 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7738 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*12	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	6436 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		88,126			TOTAL CONDENSATE PROD:			9			

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 MCLEAN WELL #: D 4 RRCID -> 244331 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16270 PERF.16166 - 16174

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		8525 X	6104	-0-	-2421	-0-	6102	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02		7975 X	5099	-0-	-2876	-0-	5097	2	2	9	N	2	2	8	-0-
03		10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	10094	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04		8250 X	7049	-0-	-1201	-0-	7048	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05		8525 X	6921	-0-	-1604	-0-	6920	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	9939	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07		13928 X	13928	-0-	-0-	-0-	13926	2	2	9	N	2	2	8	-0-
08		9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	9824	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		8250 X	7583	-0-	-667	-0-	7581	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10		11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	11703	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11		12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	12316	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*12		12641 X	12641	-0-	-0-	-0-	12639	2	2	9	N	2	2	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			113,208			TOTAL CONDENSATE PROD:			19						

MCLEAN WELL #: A 3 RRCID -> 244332 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 15944 PERF.14640 - 15642

01		1550 N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-		-0-	
02		1450 N	1426	-0-	-24	-0-	1426	2			N	-0-		-0-	
03		1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1501	2			N	-0-		-0-	
04		1470 N	1442	-0-	-28	-0-	1442	2			N	-0-		-0-	
05		1519 N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2			N	-0-		-0-	
06		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-		-0-	
07		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-		-0-	
08		1519 N	1439	-0-	-80	-0-	1439	2			N	-0-		-0-	
09		1470 N	1151	-0-	-319	-0-	1151	2			N	-0-		-0-	
10		1488 N	1305	-0-	-183	-0-	1305	2			N	-0-		-0-	
11		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-		-0-	
*12		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,098			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CORN, LOUISE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244580 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 16560 PERF.15092 - 16170

01		26009 X	20834	-0-	-5175	-0-	20832	2	2	9	N	2	2	8	-0-
02		21692 X	15961	-0-	-5731	-0-	15960	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03		26009 X	15346	-0-	-10663	-0-	15345	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04		25170 X	25074	-0-	-96	-0-	25072	2	2	9	N	2	2	8	-0-
05		26009 X	23107	-0-	-2902	-0-	23106	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		20160 X	20132	-0-	-28	-0-	20130	2	2	9	N	2	2	8	-0-
07		25916 X	18575	-0-	-7341	-0-	18574	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08		25916 X	20644	-0-	-5272	-0-	20643	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09		25080 X	15431	-0-	-9649	-0-	15429	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10		23095 X	16799	-0-	-6296	-0-	16799	2			N	-0-		-0-	
11		20130 X	17026	-0-	-3104	-0-	17025	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12		20646 X	18397	-0-	-2249	-0-	18395	2	2	9	N	2	2	8	-0-
TOTAL GAS PROD:			227,326			TOTAL CONDENSATE PROD:			16						

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
HANHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244881 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14926 - 16248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	17918 X	17776	-0-	-142	-0-	17775 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02	17109 X	17109	-0-	-0-	-0-	17108 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	18042 X	17578	-0-	-464	-0-	17577 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	17460 X	17257	-0-	-203	-0-	17256 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	18290 X	15394	-0-	-2896	-0-	15393 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	19148 X	19148	-0-	-0-	-0-	19147 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	18290 X	17877	-0-	-413	-0-	17876 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	17825 X	17575	-0-	-250	-0-	17574 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	18180 X	16956	-0-	-1224	-0-	16955 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	18786 X	16568	-0-	-2218	-0-	16567 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	18180 X	16867	-0-	-1313	-0-	16866 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	17887 X	16635	-0-	-1252	-0-	16633 2	2 9	N	2	2 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 206,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MCLEAN WELL #: A 4 RRCID -> 244882 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15404 - 15722

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTIN, MICHAEL UNIT WELL #: 2A RRCID -> 244949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15446 - 15675

01	16771 X	15046	-0-	-1725	-0-	15046 2		N	-0-			-0-
02	15689 X	15542	-0-	-147	-0-	15541 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	16771 X	16087	-0-	-684	-0-	16086 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04	16029 X	16029	-0-	-0-	-0-	16029 2		N	-0-			-0-
05	16616 X	16538	-0-	-78	-0-	16537 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06	16080 X	15742	-0-	-338	-0-	15741 2	1 9	N	1	1 8		-0-
07	16616 X	16011	-0-	-605	-0-	16010 2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	16554 X	15991	-0-	-563	-0-	15990 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	16020 X	15144	-0-	-876	-0-	15143 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	16523 X	12254	-0-	-4269	-0-	12253 2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	16185 X	16185	-0-	-0-	-0-	16184 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	15996 X	15335	-0-	-661	-0-	15334 2	1 9	N	1	1 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 185,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JOHN AMORUSO (BOSSIER)			//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC			//CONT.//		170038												
MCLEAN			WELL #:		F 1	RRCID ->		244964	COMPL. DATE		07/18/2008	TOTAL DEPTH 16006 PERF.15768 - 15778					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		12803 X	12437	-0-	-366	-0-	12436	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02		11339 X	10580	-0-	-759	-0-	10579	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03		12245 X	11365	-0-	-880	-0-	11364	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		12030 X	11106	-0-	-924	-0-	11105	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05		12431 X	12189	-0-	-242	-0-	12188	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06		12030 X	9605	-0-	-2425	-0-	9604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07		11470 X	11161	-0-	-309	-0-	11160	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08		12183 X	10674	-0-	-1509	-0-	10673	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09		11790 X	9547	-0-	-2243	-0-	9546	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		12183 X	8740	-0-	-3443	-0-	8739	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11		10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	10985	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12		11160 X	9916	-0-	-1244	-0-	9915	2	1	9	N	1	1	8			-0-
TOTAL GAS PROD:			128,306			TOTAL CONDENSATE PROD:			12								

BONNIE ANN			WELL #:		4	RRCID ->		247458	COMPL. DATE		10/04/2008	TOTAL DEPTH 15840 PERF.15792 - 15796					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

DODDS, R. L., JR. "B"			WELL #:		3	RRCID ->		247467	COMPL. DATE		01/06/2009	TOTAL DEPTH 16800 PERF.15948 - 16399					
01		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1890	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
05		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
07		3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	3058	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
09		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
11		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
*12		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			23,661			TOTAL CONDENSATE PROD:			3								

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MEADORS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247479 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 16318 PERF.15864 - 15870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLENE WELL #: 4 RRCID -> 247480 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15026 - 15581

01	38750 X	38750	-0-	-0-	-0-	38748	2	2	9	N	2	2	8		-0-
02	35403 X	35403	-0-	-0-	-0-	35402	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	37018 X	37018	-0-	-0-	-0-	37017	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	35556 X	35556	-0-	-0-	-0-	35554	2	2	9	N	2	2	8		-0-
05	36030 X	36030	-0-	-0-	-0-	36029	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	35004 X	35004	-0-	-0-	-0-	35002	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07	34769 X	34769	-0-	-0-	-0-	34767	2	2	9	N	2	2	8		-0-
08	34376 X	34376	-0-	-0-	-0-	34374	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09	33024 X	33024	-0-	-0-	-0-	33022	2	2	9	N	2	2	8		-0-
10	30132 X	26082	-0-	-4050	-0-	26081	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	31681 X	31681	-0-	-0-	-0-	31680	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*12	32763 X	32763	-0-	-0-	-0-	32762	2	1	9	N	1	1	8		-0-

TOTAL GAS PROD: 410,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CHARLENE WELL #: 1 RRCID -> 247686 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15141 - 15718

01	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-	10215	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8700	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	9268	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	9081	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	8859	2	1	9	N	1	1	8		-0-
06	8250 X	6431	-0-	-1819	-0-	6430	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	8525 X	6511	-0-	-2014	-0-	6510	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	8525 X	6373	-0-	-2152	-0-	6373	2			N	-0-				-0-
09	8250 X	1354	-0-	-6896	-0-	1353	2	1	9	N	1	1	8		-0-
10	8525 X	384	-0-	-8141	-0-	384	2			N	-0-				-0-
11	6420 X	410	-0-	-6010	-0-	410	2			N	-0-				-0-
12	6510 X	77	-0-	-6433	-0-	77	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 67,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
MCLEAN		WELL #: E 4		RRCID -> 247880		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 15813		PERF.15380 - 15504				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
01	279	N	151	-0-	-128	-0-	151	2		N	-0-			-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCLEAN		WELL #: E 1		RRCID -> 247881		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14717 - 15597					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
01	9827	X	4369	-0-	-5458	-0-	4368	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	8439	X	6344	-0-	-2095	-0-	6344	2			N	-0-			-0-
03	9021	X	7261	-0-	-1760	-0-	7260	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	8130	X	6983	-0-	-1147	-0-	6982	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	8029	X	7614	-0-	-415	-0-	7613	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	7020	X	6651	-0-	-369	-0-	6650	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	7254	X	5834	-0-	-1420	-0-	5833	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	7626	X	7049	-0-	-577	-0-	7049	2			N	-0-			-0-
09	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8506	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7894	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9052	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	8804	X	4990	-0-	-3814	-0-	4989	2	1	9	N	1	1	8	-0-
TOTAL GAS PROD:		82,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

REDDEN		WELL #: 3		RRCID -> 247931		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.15569 - 15581					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
01	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8035	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7031	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7557	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8543	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-			-0-
06	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6777	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	6417	X	5109	-0-	-1308	-0-	5108	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6619	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6639	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	6417	X	1745	-0-	-4672	-0-	1745	2			N	-0-			-0-
11	6210	X	65	-0-	-6145	-0-	64	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		65,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		9									

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
MCLEAN WELL #: B 1 RRCID -> 248673 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 16489 PERF.15169 - 15512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	5472	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
02	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5088	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
03	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5490	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5391	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-			-0-	
06	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4746	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
07	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4490	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
08	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-			-0-	
09	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4080	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3161	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-			-0-	
*12	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3979	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
TOTAL GAS PROD:		56,022											TOTAL CONDENSATE PROD:	11	

LAXSON WELL #: 5 RRCID -> 250548 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15416 - 15691

01	33129 X	33129	-0-	-0-	-0-	33128	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	30623 X	30623	-0-	-0-	-0-	30620	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
03	31424 X	31424	-0-	-0-	-0-	31423	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
04	29908 X	29908	-0-	-0-	-0-	29906	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
05	28172 X	28172	-0-	-0-	-0-	28170	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
06	26648 X	26648	-0-	-0-	-0-	26646	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
07	26229 X	26229	-0-	-0-	-0-	26227	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
08	26102 X	23954	-0-	-2148	-0-	23954	2			N	-0-			-0-	
09	25260 X	19613	-0-	-5647	-0-	19611	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
10	26102 X	23838	-0-	-2264	-0-	23837	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	25260 X	22930	-0-	-2330	-0-	22929	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
12	26102 X	12426	-0-	-13676	-0-	12424	2	2	9	N	2	2	8	-0-	
TOTAL GAS PROD:		308,894											TOTAL CONDENSATE PROD:	19	

MCLEAN WELL #: D 1A RRCID -> 250639 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15512 - 16250

01	8339 X	7435	-0-	-904	-0-	7434	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
02	7801 X	7238	-0-	-563	-0-	7237	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
03	8339 X	6579	-0-	-1760	-0-	6579	2			N	-0-			-0-	
04	7440 X	920	-0-	-6520	-0-	919	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
05	7750 X	7277	-0-	-473	-0-	7276	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
06	7500 X	6436	-0-	-1064	-0-	6435	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
07	7750 X	6297	-0-	-1453	-0-	6296	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
08	7285 X	6424	-0-	-861	-0-	6423	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
09	7050 X	6407	-0-	-643	-0-	6406	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
10	7285 X	5244	-0-	-2041	-0-	5243	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
11	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	6572	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
*12	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6915	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
TOTAL GAS PROD:		73,746											TOTAL CONDENSATE PROD:	11	

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER) //CONT.// 46770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 COMSTOCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 170038
 MCLEAN WELL #: F 3 RRCID -> 250647 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15296 - 15826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		17143 X	12304	-0-	-4839	-0-	12303 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		17896 X	17896	-0-	-0-	-0-	17894 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03		17378 X	17378	-0-	-0-	-0-	17377 2	1 9	N	1	1 8		-0-
04		16590 X	8970	-0-	-7620	-0-	8969 2	1 9	N	1	1 8		-0-
05		18601 X	18601	-0-	-0-	-0-	18600 2	1 9	N	1	1 8		-0-
06		16590 X	10282	-0-	-6308	-0-	10280 2	2 9	N	2	2 8		-0-
07		17143 X	1488	-0-	-15655	-0-	1488 2		N	-0-			-0-
08		17143 X	8991	-0-	-8152	-0-	8990 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09		16590 X	2742	-0-	-13848	-0-	2741 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10		17143 X	4355	-0-	-12788	-0-	4355 2		N	-0-			-0-
11		10290 X	6375	-0-	-3915	-0-	6374 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*12		10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	10433 2	1 9	N	1	1 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 119,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCLEAN WELL #: H 1 RRCID -> 250980 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 17025 PERF.15037 - 15765

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN WELL #: A 1 RRCID -> 250984 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 16376 PERF.15290 - 15552

01	10261 X	7730	-0-	-2531	-0-	7727 2	3 9	N	3	3 8			-0-
02	9599 X	9019	-0-	-580	-0-	9018 2	1 9	N	1	1 8			-0-
03	9579 X	9152	-0-	-427	-0-	9151 2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	9270 X	7542	-0-	-1728	-0-	7541 2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	9641 X	6927	-0-	-2714	-0-	6926 2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	9330 X	7719	-0-	-1611	-0-	7718 2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	9641 X	6160	-0-	-3481	-0-	6159 2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	9145 X	6428	-0-	-2717	-0-	6428 2		N	-0-				-0-
09	7710 X	6424	-0-	-1286	-0-	6423 2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	7967 X	3966	-0-	-4001	-0-	3966 2		N	-0-				-0-
11	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7870 2	1 9	N	1	1 8			-0-
12	6634 X	6425	-0-	-209	-0-	6424 2	1 9	N	1	1 8			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON							
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038													
KRAEMER ENTERPRISES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 250985		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15399 - 16001							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

S. MCLEAN		WELL #: C 1		RRCID -> 250987		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16110 - 16265							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

REDDEN		WELL #: 5		RRCID -> 251910		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15256 - 15892							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON			
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038									
MCLEAN		WELL #: E 5		RRCID -> 252313		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 15975		PERF.15029 - 15710	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	6696 X	4634	-0-	-2062	-0-	4634 2		N	-0-		-0-
02	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5351 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	6696 X	5513	-0-	-1183	-0-	5512 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	6480 X	2680	-0-	-3800	-0-	2679 2	1 9	N	1	1 8	-0-
05	6696 X	3721	-0-	-2975	-0-	3721 2		N	-0-		-0-
06	5550 X	5299	-0-	-251	-0-	5297 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	5735 X	4743	-0-	-992	-0-	4742 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	5518 X	3662	-0-	-1856	-0-	3661 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	5310 X	330	-0-	-4980	-0-	330 2		N	-0-		-0-
10	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5664 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5478 2	1 9	N	1	1 8	-0-
*12	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4924 2	1 9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		52,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		10					

MCLEAN		WELL #: E 2		RRCID -> 252315		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 15800		PERF.15196 - 15602	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	35291 X	35291	-0-	-0-	-0-	35288 2	3 9	N	3	3 8	-0-
02	33778 X	33778	-0-	-0-	-0-	33777 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	34007 X	28330	-0-	-5677	-0-	28328 2	2 9	N	2	2 8	-0-
04	34140 X	27991	-0-	-6149	-0-	27989 2	2 9	N	2	2 8	-0-
05	36115 X	30206	-0-	-5909	-0-	30205 2	1 9	N	1	1 8	-0-
06	34950 X	30434	-0-	-4516	-0-	30432 2	2 9	N	2	2 8	-0-
07	36115 X	33029	-0-	-3086	-0-	33028 2	1 9	N	1	1 8	-0-
08	30194 X	18519	-0-	-11675	-0-	18519 2		N	-0-		-0-
09	30420 X	21638	-0-	-8782	-0-	21637 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	33015 X	27453	-0-	-5562	-0-	27452 2	1 9	N	1	1 8	-0-
11	31950 X	12687	-0-	-19263	-0-	12686 2	1 9	N	1	1 8	-0-
12	33015 X	2781	-0-	-30234	-0-	2780 2	1 9	N	1	1 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		302,137		TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

REDDEN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252582		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14784 - 15710	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.//		46770 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.//		170038									
MCLEAN		WELL #:		1	RRCID ->	252695	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	15446 - 15828	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2	N	-0-			-0-
02		261 N	75	-0-	-186	-0-	75	2	N	-0-			-0-
03		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			-0-
04		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
05		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-			-0-
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
07		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-			-0-
08		279 N	2	-0-	-277	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-			-0-
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-			-0-
11		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-
*12		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,204		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KIMBERLY BRUNETTE		WELL #:		2	RRCID ->	252700	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	16330	PERF.	14708 - 16186	
01		29075 X	29075	-0-	-0-	-0-	29074	2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		33205 X	27465	-0-	-5740	-0-	27464	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		35495 X	27806	-0-	-7689	-0-	27805	2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		34350 X	26828	-0-	-7522	-0-	26827	2	1 9	N	1	1 8	-0-
05		32923 X	32923	-0-	-0-	-0-	32921	2	2 9	N	2	2 8	-0-
06		28410 X	27342	-0-	-1068	-0-	27340	2	2 9	N	2	2 8	-0-
07		29357 X	24603	-0-	-4754	-0-	24601	2	2 9	N	2	2 8	-0-
08		32922 X	21486	-0-	-11436	-0-	21485	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09		31860 X	19127	-0-	-12733	-0-	19126	2	1 9	N	1	1 8	-0-
10		32922 X	18661	-0-	-14261	-0-	18659	2	2 9	N	2	2 8	-0-
11		27330 X	23852	-0-	-3478	-0-	23851	2	1 9	N	1	1 8	-0-
12		24614 X	22349	-0-	-2265	-0-	22347	2	2 9	N	2	2 8	-0-
TOTAL GAS PROD:		301,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		17							

DODDS, R. L. JR. B		WELL #:		2	RRCID ->	253053	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	15777 - 15783
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
MCLEAN		WELL #: A 6		RRCID -> 253131		COMPL. DATE 09/19/2009		TOTAL DEPTH 15950 PERF.14220 - 15448						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	1661	-0-	-1315	-0-	1661	2			N	-0-			-0-
02	2784 X	2140	-0-	-644	-0-	2139	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	2976 X	1973	-0-	-1003	-0-	1973	2			N	-0-			-0-
04	2220 X	2002	-0-	-218	-0-	2002	2			N	-0-			-0-
05	2294 X	1637	-0-	-657	-0-	1636	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	2220 X	1214	-0-	-1006	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
07	2077 N	1227	-0-	-850	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
08	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-			-0-
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-			-0-
11	2550 N	1928	-0-	-622	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
12	1891 N	1875	-0-	-16	-0-	1875	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,114				TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

CHARLENE		WELL #: 3		RRCID -> 253526		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 16052 PERF.15198 - 15692						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DODDS, R. L., JR. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 254743		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15948 - 16399						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOHN AMORUSO (BOSSIER) COMSTOCK OIL & GAS, LLC LANDERS		//CONT.// //CONT.//	46770 500 170038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTSON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #: 2	RRCID -> 254912	COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL DEPTH 16200	PERF.15007 - 15940					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE CORN UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 256023	COMPL. DATE 11/28/2009	TOTAL DEPTH 15875	PERF.13780 - 15676					
01	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3770 2	1 9	N	1	1 8			-0-
02	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4887 2	2 9	N	2	2 8			-0-
03	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5008 2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	3180 X	1343	-0-	-1837	-0-	1342 2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	3286 X	882	-0-	-2404	-0-	882 2		N	-0-				-0-
06	3180 X	488	-0-	-2692	-0-	487 2	1 9	N	1	1 8			-0-
07	3286 X	358	-0-	-2928	-0-	357 2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	3286 X	503	-0-	-2783	-0-	503 2		N	-0-				-0-
09	1350 X	556	-0-	-794	-0-	555 2	1 9	N	1	1 8			-0-
10	868 X	431	-0-	-437	-0-	431 2		N	-0-				-0-
11	480 X	372	-0-	-108	-0-	372 2		N	-0-				-0-
12	589 X	456	-0-	-133	-0-	456 2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 19,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

COULTER HOPPESS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 256042	COMPL. DATE 11/28/2009	TOTAL DEPTH 18200	PERF.16517 - 17628					
01	20553 X	43	-0-	-20510	-0-	43 2		N	-0-				-0-
02	30186 X	30186	-0-	-0-	-0-	30184 2	2 9	N	2	2 8			-0-
03	27696 X	27696	-0-	-0-	-0-	27695 2	1 9	N	1	1 8			-0-
04	26670 X	26670	-0-	-0-	-0-	26669 2	1 9	N	1	1 8			-0-
05	32271 X	25048	-0-	-7223	-0-	25047 2	1 9	N	1	1 8			-0-
06	31230 X	20692	-0-	-10538	-0-	20690 2	2 9	N	2	2 8			-0-
07	32271 X	26661	-0-	-5610	-0-	26659 2	2 9	N	2	2 8			-0-
08	31196 X	31196	-0-	-0-	-0-	31195 2	1 9	N	1	1 8			-0-
09	32773 X	32773	-0-	-0-	-0-	32771 2	2 9	N	2	2 8			-0-
10	28167 X	28167	-0-	-0-	-0-	28166 2	1 9	N	1	1 8			-0-
11	30180 X	7036	-0-	-23144	-0-	7035 2	1 9	N	1	1 8			-0-
*12	35621 X	35621	-0-	-0-	-0-	35619 2	2 9	N	2	2 8			-0-

TOTAL GAS PROD: 291,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JOHN AMORUSO (BOSSIER)		//CONT.// 46770 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
COMSTOCK OIL & GAS, LLC		//CONT.// 170038												
DODDS, R. L. JR.		WELL #: 3		RRCID -> 256047		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 16800		PERF.14751 - 15829				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN		WELL #: E 6		RRCID -> 256236		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 16350		PERF.14913 - 16084				
01	15343 X	15343	-0-	-0-	-0-	15342	2	1	9	N	1	1	8	-0-
02	22541 X	22541	-0-	-0-	-0-	22540	2	1	9	N	1	1	8	-0-
03	22949 X	22949	-0-	-0-	-0-	22948	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	22278 X	22278	-0-	-0-	-0-	22277	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	24087 X	20063	-0-	-4024	-0-	20062	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06	23310 X	19161	-0-	-4149	-0-	19160	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	24087 X	19252	-0-	-4835	-0-	19251	2	1	9	N	1	1	8	-0-
08	23033 X	14963	-0-	-8070	-0-	14963	2			N	-0-			-0-
09	22290 X	9087	-0-	-13203	-0-	9087	2			N	-0-			-0-
10	20057 X	9949	-0-	-10108	-0-	9949	2			N	-0-			-0-
11	19170 X	6828	-0-	-12342	-0-	6828	2			N	-0-			-0-
12	19251 X	7138	-0-	-12113	-0-	7138	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 189,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

S. MCLEAN		WELL #: A 1		RRCID -> 256246		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 17570		PERF.15345 - 17010				
01	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-			-0-
02	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-			-0-
03	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7076	2	1	9	N	1	1	8	-0-
04	6150 X	2460	-0-	-3690	-0-	2459	2	1	9	N	1	1	8	-0-
05	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-			-0-
06	8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	8471	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-			-0-
08	6355 X	2535	-0-	-3820	-0-	2535	2			N	-0-			-0-
09	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	9514	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7318	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	8154	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	6355 X	4276	-0-	-2079	-0-	4275	2	1	9	N	1	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 85,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME)		49003 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634							
BEDDINGFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 185453		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 14700 PERF. 0 - 14354	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON	
NASH		WELL #: 1		RRCID -> 154327		COMPL. DATE 11/01/1994		TOTAL DEPTH 16060 PERF.14160 - 14468	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

NASH		WELL #: 2		RRCID -> 171439		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 14558 PERF.14116 - 14476	
01	5611 X	5189	-0-	-422	-0-	5189 3	N	-0-	-0-
02	5249 X	4859	-0-	-390	-0-	4859 3	N	-0-	-0-
03	5580 X	5161	-0-	-419	-0-	5161 3	N	-0-	-0-
04	5190 X	5038	-0-	-152	-0-	5038 3	N	-0-	-0-
05	5363 X	5241	-0-	-122	-0-	5241 3	N	-0-	-0-
06	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5068 3	N	-0-	-0-
07	5208 X	4138	-0-	-1070	-0-	4138 3	N	-0-	-0-
08	5239 X	3636	-0-	-1603	-0-	3636 3	N	-0-	-0-
09	5070 X	3499	-0-	-1571	-0-	3499 3	N	-0-	-0-
10	5239 X	5007	-0-	-232	-0-	5007 3	N	-0-	-0-
11	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178 3	N	-0-	-0-
*12	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5596 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		57,610		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

KENWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 49003 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
NASH WELL #: 3 RRCID -> 251743 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14131 - 14391													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		7905 X	6680	-0-	-1225	-0-	6680 3		N	-0-			-0-
02		7395 X	5915	-0-	-1480	-0-	5915 3		N	-0-			-0-
03		7905 X	4791	-0-	-3114	-0-	4791 3		N	-0-			-0-
04		7650 X	3293	-0-	-4357	-0-	3293 3		N	-0-			-0-
05		8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8134 3		N	-0-			-0-
06		6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6939 3		N	-0-			-0-
07		6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6365 3		N	-0-			-0-
08		7905 X	5339	-0-	-2566	-0-	5339 3		N	-0-			-0-
09		7650 X	5786	-0-	-1864	-0-	5786 3		N	-0-			-0-
10		7905 X	4510	-0-	-3395	-0-	4510 3		N	-0-			-0-
11		6930 X	3833	-0-	-3097	-0-	3833 3		N	-0-			-0-
12		6355 X	5881	-0-	-474	-0-	5881 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			67,466			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KIRVIN (TRAVIS PEAK) 49692 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
AP OPERATING, INC. 027049													
LANE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 174252 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8419 - 8440													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	21	-0-	21	84	21 2		Y	-0-			-0-
02		T. A.	13	-0-	13	97	13 2		Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	97			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	97			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	97			Y	-0-			-0-
06		97 X	-0-	-0-	-97	-0-			Y	-0-			-0-
07		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		3000 N	8267	-0-	5267	5267	8267 3		Y	-0-			-0-
*12		3100 N	30488	-0-	27388	32655	30488 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			38,800			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 3 RRCID -> 205609 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7226 - 7414													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	20	-0-	20	20	20 2		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-			-0-
06		20 X	-0-	-0-	-20	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

KIRVIN (TRAVIS PEAK,UPPER) 49692 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
REYNOLDS E & P, INC. 704466
PULLIN, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 170298 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7504 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					135
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	6			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRVIN,NE. (COTTON VALLEY) 49699 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109
CARTER BLOXOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145279 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10361 - 10384

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
GERRED, D.E. WELL #: 1 RRCID -> 066795 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 12161 PERF.10472 - 10486

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 49699 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
LOPER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202428		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 10787		PERF.10460 - 10618			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3497	-0-	-347	-0-	104	1	3353	2	N	36		98
						40	9						
02	3596 X	2310	-0-	-1286	-0-	66	1	2131	2	N	103	186 1	15
						113	9						
03	3627 X	2814	-0-	-813	-0-	84	1	2708	2	N	20		35
						22	9						
04	3480 X	3201	-0-	-279	-0-	94	1	3038	2	N	63		98
						69	9						
05	3596 X	2838	-0-	-758	-0-	84	1	2722	2	N	29		127
						32	9						
06	3390 X	1980	-0-	-1410	-0-	59	1	1901	2	N	18		145
						20	9						
07	3317 X	908	-0-	-2409	-0-	27	1	881	2	N	-0-		145
08	3317 X	351	-0-	-2966	-0-	11	1	340	2	N	-0-		145
09	3210 X	3106	-0-	-104	-0-	93	1	3013	2	N	-0-		145
10	2852 X	2314	-0-	-538	-0-	70	1	2244	2	N	-0-		145
11	1980 X	808	-0-	-1172	-0-	24	1	775	2	N	8		153
						9	9						
12	3224 X	1146	-0-	-2078	-0-	34	1	1104	2	N	7		160
						8	9						
TOTAL GAS PROD:		25,273				TOTAL CONDENSATE PROD:		284					

COLEMAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202829		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 10938		PERF.10750 - 10764		
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-	
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	7	2		N	-0-	-0-	
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	-0-	
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-	-0-	
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-	
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		54				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COKER, ANN SNEED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211100		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10449 - 10626		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

KIRVIN, NE. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		49699 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
COLEMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	233533	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10608 - 10786		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		795 N	795	-0-	-0-	-0-	24 1	768 2	N	3				20
							3 9							
02		732 N	732	-0-	-0-	-0-	22 1	709 2	N	1				21
							1 9							
03		743 N	743	-0-	-0-	-0-	22 1	721 2	N	-0-				21
04		480 N	445	-0-	-35	-0-	13 1	432 2	N	-0-				21
05		496 N	314	-0-	-182	-0-	9 1	305 2	N	-0-				21
06		480 N	376	-0-	-104	-0-	11 1	365 2	N	-0-				21
07		465 N	452	-0-	-13	-0-	14 1	438 2	N	-0-				21
08		330 N	330	-0-	-0-	-0-	10 1	318 2	N	2				23
							2 9							
09		390 N	230	-0-	-160	-0-	7 1	223 2	N	-0-				23
10		465 N	133	-0-	-332	-0-	4 1	129 2	N	-0-				23
11		330 N	202	-0-	-128	-0-	6 1	196 2	N	-0-				23
12		248 N	206	-0-	-42	-0-	6 1	200 2	N	-0-				23

TOTAL GAS PROD: 4,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MILLER, CLARA BARTON LEASE		WELL #:		1	RRCID ->	249216	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	10928	PERF.	10553 - 10723		
01		10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	298 1	9601 2	N	179				309
							197 9							
02		8845 X	7545	-0-	-1300	-0-	222 1	7148 2	N	159	365 1			103
							175 9							
03		9455 X	9091	-0-	-364	-0-	273 1	8818 2	N	-0-				103
04		9780 X	8699	-0-	-1081	-0-	257 1	8304 2	N	125				228
							138 9							
05		10106 X	7464	-0-	-2642	-0-	220 1	7102 2	N	129				357
							142 9							
06		9780 X	3792	-0-	-5988	-0-	114 1	3678 2	N	-0-				357
07		9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	275 1	8857 2	N	-0-				357
08		9083 X	8205	-0-	-878	-0-	247 1	7958 2	N	-0-				357
09		8700 X	4189	-0-	-4511	-0-	126 1	4063 2	N	-0-				357
10		10365 X	10365	-0-	-0-	-0-	312 1	10053 2	N	-0-				357
11		8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	267 1	8604 2	N	-0-				357
12		9145 X	8696	-0-	-449	-0-	261 1	8435 2	N	-0-				357

TOTAL GAS PROD: 96,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

LAC (RODESSA)		50473 370		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEON					
BRG LONE STAR LTD.		090870												
CORBY #2 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171878	COMPL. DATE	11/06/1998	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	7952 - 7962		
01		2573 X	1910	-0-	-663	-0-	1910 3		Y	-0-				99
02		2407 X	2205	-0-	-202	-0-	2205 3		Y	-0-				99
03		2573 X	2132	-0-	-441	-0-	2078 3	54 9	Y	49				148
04		2100 X	2049	-0-	-51	-0-	2040 3	9 9	Y	8				156
05		2356 X	1760	-0-	-596	-0-	1757 3	3 9	Y	3				159
06		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2305 3	6 9	Y	5				164
07		2356 X	1871	-0-	-485	-0-	1871 3		Y	-0-				164
08		1767 N	1662	-0-	-105	-0-	1658 3	4 9	Y	4				168
09		2310 N	704	-0-	-1606	-0-	620 3	84 9	Y	76	194 1			50
10		1860 N	566	-0-	-1294	-0-	564 3	2 9	Y	2				52
11		1620 N	1343	-0-	-277	-0-	1315 3	28 9	Y	25				77
*12		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1865 3	122 9	Y	111	183 1			5

TOTAL GAS PROD: 20,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

LAC (RODESSA)		//CONT.//		50473 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
CORBY #2 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	179730	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	7998	PERF. 7958 - 7966	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		864 N	864	-0-	-0-	864 3			Y	-0-		-0-
02		1856 X	825	-0-	-1031	825 3			Y	-0-		-0-
03		1984 X	1358	-0-	-626	1358 3			Y	-0-		-0-
04		1740 X	363	-0-	-1377	363 3			Y	-0-		-0-
05		1798 X	324	-0-	-1474	324 3			Y	-0-		-0-
06		1320 X	146	-0-	-1174	146 3			Y	-0-		-0-
07		1364 X	100	-0-	-1264	100 3			Y	-0-		-0-
08		830 N	830	-0-	-0-	830 3			Y	-0-		-0-
09		746 N	746	-0-	-0-	746 3			Y	-0-		-0-
10		884 N	884	-0-	-0-	884 3			Y	-0-		-0-
11		1290 N	1290	-0-	-0-	1290 3			Y	-0-		-0-
*12		1226 N	1226	-0-	-0-	1226 3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
ELLIS "B"		WELL #:		2	RRCID ->	179494	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	9504	PERF. 7968 - 7976
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAC (RODESSA 8200)		50473 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON			
BRG LONE STAR LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	177930	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8210 - 8216
CORBY #3 GAS UNIT											
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3			N	-0-	-0-
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	100 3			N	-0-	-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3			N	-0-	-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3			N	-0-	-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-	-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-	-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-	-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3			N	-0-	-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 3			N	-0-	-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3			N	-0-	-0-
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3			N	-0-	-0-
*12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LAKE TRINIDAD (RODESSA) 51599 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON														
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850														
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 262316 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7116 - 7121														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
03		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	58	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	74	-0-	74	132	74	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	58	-0-	58	190	58	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	49	-0-	49	239	48	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	239				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			567					TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 5 RRCID -> 266402 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7020 - 7024														
01		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
03		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
04		150 N	95	-0-	-55	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
05		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
06		104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
07		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	149	-0-	149	149	149	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	247	-0-	247	396	247	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	16	-0-	16	412	16	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	35	-0-	35	447	33	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	447				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,119					TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

WAREING WELL #: 2 RRCID -> 267373 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7040 - 7044														
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		Y	-0-			-0-
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		Y	-0-			-0-
03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		Y	-0-			-0-
04		480 N	277	-0-	-203	-0-	277	2		Y	-0-			-0-
05		496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2		Y	-0-			-0-
06		480 N	468	-0-	-12	-0-	458	2	10 9	Y	9	9 1		-0-
07		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	468	-0-	468	468	468	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	481	-0-	481	949	481	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	280	-0-	280	1229	280	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	376	-0-	376	1605	368	2	8 9	Y	7	7 1		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1605				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,325					TOTAL CONDENSATE PROD:			16			

OIL AND GAS DIVISION

LAKE WORTH (PENN. 5590)		51637 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT		
FDL OPERATING, LLC		263924								
HYDE-HICKMAN WEST		WELL #: 2		RRCID -> 253691		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 8733 PERF. 4732 - 5629		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3	N	-0-		44
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-		44
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3	N	-0-		44
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3	N	-0-		44
05	992 N	907	-0-	-85	-0-	907 3	N	-0-		44
06	990 N	874	-0-	-116	-0-	874 3	N	-0-		44
07	992 N	892	-0-	-100	-0-	892 3	N	-0-		44
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3	N	-0-		44
09	870 N	745	-0-	-125	-0-	745 3	N	-0-		44
10	899 N	655	-0-	-244	-0-	655 3	N	-0-		44
11	990 N	518	-0-	-472	-0-	518 3	N	-0-		44
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		44
TOTAL GAS PROD:		9,541		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

LEATHERMAN CREEK (SMACKOVER)		52733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RAINS		
DYERSDALE PRODUCTION CO, INC.		237752								
GENGE		WELL #: 1		RRCID -> 119833		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 13382 PERF.12953 - 12993		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		834365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT		
FEENEY HILL GAS UNIT		237752								
		WELL #: 1		RRCID -> 115427		COMPL. DATE 03/24/1989		TOTAL DEPTH 14055 PERF.13148 - 13236		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

LIGNITE (COTTON VALLEY LIME) 53562 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 169539 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16260 PERF.15692 - 16027

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		961 N	957	-0-	-4	-0-	957	3		N	-0-			-0-
02		899 N	884	-0-	-15	-0-	884	3		N	-0-			-0-
03		961 N	942	-0-	-19	-0-	942	3		N	-0-			-0-
04		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
05		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-			-0-
06		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-			-0-
07		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-			-0-
08		1116 N	1092	-0-	-24	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
10		1085 N	1040	-0-	-45	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-			-0-
*12		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY SD.) 53940 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CL&F OPERATING LLC 154789
 WRIGHT GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 174906 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9483 - 9497

01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		01/07/2020									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRATON OPERATING LLC 186717
 LIVINGSTON ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174387 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9341 - 9364

01		558 N	535	-0-	-23	-0-	25	1	510	2	N	-0-		119
02		517 N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	2	N	-0-		119
03		651 N	555	-0-	-96	-0-	26	1	529	2	N	-0-		119
04		510 N	479	-0-	-31	-0-	23	1	456	2	N	-0-		119
05		558 N	362	-0-	-196	-0-	18	1	344	2	N	-0-		119
06		540 N	401	-0-	-139	-0-	20	1	381	2	N	-0-		119
07		508 N	508	-0-	-0-	-0-	21	1	487	2	N	-0-		119
08		372 N	335	-0-	-37	-0-	17	1	318	2	N	-0-		119
09		580 N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	554	2	N	-0-		119
10		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	60	1	1432	2	N	-0-		119
11		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	76	1	1741	2	N	-0-		119
12		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT		119

TOTAL GAS PROD: 7,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME) 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CL&F OPERATING LLC 154789
 WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173432 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10924 - 11033

01		0 A	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		01/07/2020									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE BUDDY (COTTON VALLEY LIME//CONT.// 53940 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIMESTONE				
CRATON OPERATING LLC 186717																
WRIGHT, CHESTER ANNA EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067152 COMPL. DATE 08/25/1975												TOTAL DEPTH 11150 PERF.10966 - 11020				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-				22
02		145 N	67	-0-	-78	-0-	3	1	64	2	N	-0-				22
03		155 N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	N	-0-				22
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-				22
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-				22
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-				22
07		310 N	204	-0-	-106	-0-	8	1	196	2	N	-0-				22
08		279 N	110	-0-	-169	-0-	6	1	104	2	N	-0-				22
09		300 N	110	-0-	-190	-0-	5	1	105	2	N	-0-				22
10		397 N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	381	2	N	-0-				22
11		812 N	812	-0-	-0-	-0-	7	1	805	2	N	-0-				22
*12		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	39	1	1122	2	N	-0-				22
TOTAL GAS PROD:			4,037			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

JACKSON, M. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068169 COMPL. DATE 12/31/1975												TOTAL DEPTH 11106 PERF.10845 - 10878				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

FORD, HUGH M. WELL #: 2 RRCID -> 173431 COMPL. DATE 03/07/1999												TOTAL DEPTH 11160 PERF.10928 - 10961				
01		2759 X	2306	-0-	-453	-0-	108	1	2148	2	N	45				313
02		2581 X	1792	-0-	-789	-0-	50	9	82	1	N	1	172	1		142
03		2077 X	1783	-0-	-294	-0-	1	9	85	1	N	-0-				142
04		2220 N	1719	-0-	-501	-0-	81	1	1596	2	N	38				180
05		1922 N	1485	-0-	-437	-0-	42	9	70	1	N	45				225
06		1740 N	1729	-0-	-11	-0-	50	9	85	1	N	19				244
07		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	21	9	244	1	N	31				275
08		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	34	9	85	1	N	28				303
09		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	31	9	82	1	N	52	178	1		177
10		2170 N	1632	-0-	-538	-0-	57	9	65	1	N	20				197
11		1620 N	1199	-0-	-421	-0-	22	9	48	1	N	37	181	1		53
12		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-	41	9			N	NO RPT				53
TOTAL GAS PROD:			19,378			TOTAL CONDENSATE PROD:			316							

LONG LAKE (TRAVIS PEAK)		54664 721		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON				
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130										
ALEXANDER, JOHN D.		WELL #: 1		RRCID -> 182897		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9754 - 9784				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2821 #	1568	-0-	-1253	-0-	1562 2	6 9	N	5		12
02		2639 #	1576	-0-	-1063	-0-	1575 2	1 9	N	1		13
03		2821 #	1325	-0-	-1496	-0-	1323 2	2 9	N	2		15
04		2460 #	1497	-0-	-963	-0-	1496 2	1 9	N	1		16
05		2077 #	1459	-0-	-618	-0-	1458 2	1 9	N	1		17
06		1620 #	1508	-0-	-112	-0-	1507 2	1 9	N	1		18
07		1674 #	1624	-0-	-50	-0-	1623 2	1 9	N	1		19
08		1550 #	1478	-0-	-72	-0-	1476 2	2 9	N	2		21
09		1500 #	1452	-0-	-48	-0-	1450 2	2 9	N	2		23
10		1612 #	1433	-0-	-179	-0-	1432 2	1 9	N	1		24
11		1560 #	1373	-0-	-187	-0-	1371 2	2 9	N	2		26
12		1612 #	1367	-0-	-245	-0-	1366 2	1 9	N	1		27
TOTAL GAS PROD:		17,660				TOTAL CONDENSATE PROD:						20

LOPER (BOSSIER)		54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 212099		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10961 - 11203				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3		N	-0-		12
02		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1204 3	2 9	N	2		14
03		1519 N	872	-0-	-647	-0-	871 3	1 9	N	1		15
04		1680 N	707	-0-	-973	-0-	707 3		N	-0-		15
05		1302 N	1155	-0-	-147	-0-	1153 3	2 9	N	2		17
06		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1299 3	1 9	N	1		18
07		744 N	631	-0-	-113	-0-	629 3	2 9	N	2		20
08		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3		N	-0-		20
09		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3		N	-0-		20
10		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3		N	-0-		20
11		1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1613 3	3 9	N	3		23
12		1612 N	1114	-0-	-498	-0-	1112 3	2 9	N	2		25
TOTAL GAS PROD:		15,614				TOTAL CONDENSATE PROD:						13

BONNER		WELL #: 10		RRCID -> 226048		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 12297 PERF.11005 - 11943				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	517	-0-	-41	-0-	517 3		N	-0-		8
02		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-		8
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	592 3	42 9	N	38	42 1	4
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	522 3	10 9	N	9		13
05		589 N	478	-0-	-111	-0-	477 3	1 9	N	1		14
06		570 N	461	-0-	-109	-0-	460 3	1 9	N	1		15
07		558 N	306	-0-	-252	-0-	306 3		N	-0-		15
08		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-		15
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-		15
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		15
11		570 N	419	-0-	-151	-0-	419 3		N	-0-		15
12		496 N	444	-0-	-52	-0-	444 3		N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		5,886				TOTAL CONDENSATE PROD:						49

LOPER (BOSSIER) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// 54876 050 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
		WELL #: 8		RRCID -> 246658		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 12236		PERF.11817 - 12014					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC LASMO-REYNOLDS LOPER		120027		RRCID -> 161031		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10404 - 10798					
		WELL #: 1													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONNER, TOM		1		RRCID -> 181114		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10626 - 10858					
		WELL #: 1													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 WOOD WELL #: 1 RRCID -> 181356 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10784

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLENS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188433 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10904 - 11094

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 189400 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10754 - 11024

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 190084		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 11946 PERF.10688 - 11820					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	310	1	4098	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1885 X	1210	-0-	-675	-0-	87	1	1123	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2015 X	1977	-0-	-38	-0-	148	1	1829	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	146	1	1829	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	170	1	2234	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	142	1	1826	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	147	1	1929	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	176	1	2227	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1950 X	1614	-0-	-336	-0-	124	1	1490	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2015 N	1620	-0-	-395	-0-	130	1	1490	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1950 N	1124	-0-	-826	-0-	81	1	1043	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1674 N	1210	-0-	-464	-0-	90	1	1120	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONNER, ANDY		WELL #: 1		RRCID -> 190480		COMPL. DATE 04/27/2002		TOTAL DEPTH 12075 PERF.10840 - 11924					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OSBORN		WELL #: 1		RRCID -> 190623		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10732 - 10954					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
LOPER		WELL #: 3		RRCID -> 190931		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10660 - 10800				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PYRAMID LAND		WELL #: 3		RRCID -> 190961		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10858 - 10996				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PYRAMID LAND		WELL #: 2		RRCID -> 191391		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10808 - 11046				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
OSBORN		WELL #: 2		RRCID -> 192535		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10630 - 10750								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PYRAMID LAND		WELL #: 4		RRCID -> 193609		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 12084 PERF.10706 - 10966								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OSBORN		WELL #: 3		RRCID -> 194644		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10592 - 11864								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
LOPER		WELL #: 4		RRCID -> 197305		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 12025 PERF.10596 - 10854								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOPER		WELL #: 5		RRCID -> 197389		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10762								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BONNER, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 197426		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10670 - 10914								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
PYRAMID LAND		WELL #: 5		RRCID -> 198156		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10740 - 10874			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OSBORN		WELL #: 4		RRCID -> 200842		COMPL. DATE 02/22/2004		TOTAL DEPTH 12103 PERF.10958 - 11076			
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	107 1 1404 2	N	-0-	-0-	
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26 1 333 2	N	-0-	-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-	-0-	
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,870	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PYRAMID LAND		WELL #: 6		RRCID -> 201263		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12185 PERF.10940 - 11184			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
LOPER		WELL #:		6	RRCID ->	201521	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10520 - 10884
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

WOOD		WELL #:		5	RRCID ->	202349	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10628 - 11861
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

BONNER, ANDY		WELL #:		2	RRCID ->	202749	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	12030	PERF.10848 - 11869
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		131
11	14B2	EXT	416	-0-	416	416	30 1	386 2	N	-0-	131
12	14B2	EXT	448	-0-	448	864	33 1	415 2	N	-0-	131
TOTAL GAS PROD:			864	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

LOPER (BOSSIER) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC WOOD		//CONT.// //CONT.//	54876 050 120027	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 4	RRCID -> 202811	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 11960	PERF.10684	- 11752							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	112	-0-	112	112	8	1	104	2	N	-0-					34
03	14B2 EXT	102	-0-	102	214	8	1	94	2	N	-0-					34
04	14B2 EXT	104	-0-	104	318	8	1	96	2	N	-0-					34
05	14B DENY	165	-0-	165	483	12	1	153	2	N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	483					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	483					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	483					N	-0-					34
09	483 X	-0-	-0-	-483	-0-					N	-0-					34
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
TOTAL GAS PROD:		483		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BONNER, TOM		WELL #: 4	RRCID -> 202910	COMPL. DATE 03/19/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10648	- 10844	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OSBORN		WELL #: 6	RRCID -> 203653	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10630	- 10774	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
OSBORN		WELL #: 5		RRCID -> 203887		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10659 - 11026				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PYRAMID LAND		WELL #: 8		RRCID -> 203911		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 11208				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOOD		WELL #: 6		RRCID -> 205513		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11945 PERF.10707 - 11756				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	434 N	285	-0-	-149	-0-	20	1	265	2	N	-0-	82
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	N	-0-	82
03	403 N	303	-0-	-100	-0-	23	1	280	2	N	-0-	82
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	N	-0-	82
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	2	N	-0-	82
06	300 N	275	-0-	-25	-0-	20	1	255	2	N	-0-	82
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	N	-0-	82
08	279 N	264	-0-	-15	-0-	19	1	245	2	N	-0-	82
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	N	-0-	82
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	43	1	496	2	N	-0-	82
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	509	2	N	-0-	82
12	558 N	337	-0-	-221	-0-	25	1	312	2	N	-0-	82
TOTAL GAS PROD:		4,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
PYRAMID LAND		WELL #: 9		RRCID -> 210441		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11018 - 11255								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOPER		WELL #: 7		RRCID -> 212732		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 12032 PERF.10534 - 10831								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOOD		WELL #: 7		RRCID -> 215754		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10828 - 10838								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
WOOD		WELL #: 8		RRCID -> 217706		COMPL. DATE 08/13/2005		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10702 - 10776			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

BONNER, ANDY		WELL #: 3		RRCID -> 217791		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 12227 PERF.11096 - 11160			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

WOOD		WELL #: 10		RRCID -> 217894		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 12075 PERF.11160 - 11210			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
WOOD		WELL #: 9		RRCID -> 218060		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10784 - 10958				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TOM BONNER		WELL #: 5		RRCID -> 218853		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10510 - 10814				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WOOD		WELL #: 15		RRCID -> 218859		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 12228 PERF.10943 - 11019				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LOPER (BOSSIER)		//CONT.// 54876 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
WOOD		WELL #: 13		RRCID -> 219218		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 11907 PERF.10666 - 10770								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

BONNER, ANDY		WELL #: 5		RRCID -> 219221		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 12155 PERF.10937 - 11038								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 219817		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10782 - 10853								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
BONNER, ANDY		WELL #:		4	RRCID ->	220215	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.10965 - 11170		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOOD		WELL #:		12	RRCID ->	220662	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11948	PERF.10689 - 11521		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WOOD		WELL #:		14	RRCID ->	220690	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10666 - 10670		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOPER (BOSSIER) //CONT.// 54876 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 WOOD WELL #: 16 RRCID -> 221517 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10920 - 11074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 17 RRCID -> 222487 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10909 - 11083

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225543 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF.11112 - 11265

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER (BOSSIER) CCI GULF COAST UPSTREAM LLC OSBORN		//CONT.// //CONT.//	54876 050 120027	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

WELL #: 7 RRCID -> 230058 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.10743 - 11370																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22		

TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

BONNER, TOM					WELL #:	6	RRCID ->	272351	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10538	-	10790		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

PYRAMID LAND					WELL #:	7	RRCID ->	276964	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10480	-	10641		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

TOTAL GAS PROD:		-0-													TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

LOPER (BOSSIER) PHILLIPS, JACK L. CO. ALBERT CYRUS ESTATE		//CONT.//		54876 050 663109	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 1 RRCID -> 282155 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10420 - 11646																	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

STROUD PETROLEUM, INC. BONNER		828082		WELL #: 1		RRCID -> 199233	COMPL. DATE 11/22/2003	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11080 - 11160								
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

BONNER		WELL #: 2		RRCID -> 201527	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH 12212	PERF.10945 - 11195										
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082									
BONNER		WELL #:		3	RRCID ->	204549	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11003 - 11258		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VALENCE OPERATING COMPANY		881167											
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	193277	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10910 - 11242		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	197936	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12031	PERF.10878 - 11230		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LOPER (BOSSIER)		//CONT.//		54876 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	213584	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	12154	PERF.10976	- 11170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		54876 225		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BRG LONE STAR LTD.		090870										
BONNER		WELL #:		1	RRCID ->	198154	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11080	- 12082
01	125	N	125	-0-	-0-	125	3	N	-0-			32
02	219	N	219	-0-	-0-	219	3	N	-0-			32
03	183	N	183	-0-	-0-	183	3	N	-0-			32
04	120	N	105	-0-	-15	105	3	N	-0-			32
05	124	N	112	-0-	-12	112	3	N	-0-			32
06	120	N	110	-0-	-10	110	3	N	-0-			32
07	124	N	100	-0-	-24	100	3	N	-0-			32
08	124	N	110	-0-	-14	110	3	N	-0-			32
09	120	N	103	-0-	-17	103	3	N	-0-			32
10	101	N	101	-0-	-0-	101	3	N	-0-			32
11	120	N	105	-0-	-15	105	3	N	-0-			32
*12	105	N	105	-0-	-0-	105	3	N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			1,478	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

BONNER		WELL #:		2	RRCID ->	200673	COMPL. DATE	05/31/2004	TOTAL DEPTH	12212	PERF.10945	- 12103		
01	227	N	227	-0-	-0-	147	3	80	9	N	73	189	1	10
02	357	N	357	-0-	-0-	331	3	26	9	N	24			34
03	555	N	555	-0-	-0-	497	3	58	9	N	53	52	1	35
04	465	N	465	-0-	-0-	464	3	1	9	N	1			36
05	494	N	494	-0-	-0-	494	3			N	-0-			36
06	717	N	717	-0-	-0-	717	3			N	-0-			36
07	504	N	504	-0-	-0-	504	3			N	-0-			36
08	529	N	529	-0-	-0-	529	3			N	-0-			36
09	716	N	716	-0-	-0-	716	3			N	-0-			36
10	639	N	639	-0-	-0-	639	3			N	-0-			36
11	662	N	662	-0-	-0-	662	3			N	-0-			36
*12	732	N	732	-0-	-0-	732	3			N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:			6,597	TOTAL CONDENSATE PROD:				151						

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE										
		//CONT.//	090870		WELL #:	3	RRCID ->	203875	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11003 - 12092				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					56
02		870 N	819	-0-	-51	-0-	819	3			N	-0-					56
03		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1068	3	63	9	N	57	103	1			10
04		964 N	964	-0-	-0-	-0-	934	3	30	9	N	27					37
05		906 N	906	-0-	-0-	-0-	903	3	3	9	N	3					40
06		1080 N	825	-0-	-255	-0-	824	3	1	9	N	1					41
07		992 N	541	-0-	-451	-0-	538	3	3	9	N	3					44
08		899 N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					44
09		840 N	783	-0-	-57	-0-	783	3			N	-0-					44
10		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					44
11		840 N	724	-0-	-116	-0-	723	3	1	9	N	1					45
12		806 N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					45
TOTAL GAS PROD:			9,834				TOTAL CONDENSATE PROD:					92					

BONNER		WELL #:	4	RRCID ->	207237	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	12203	PERF.11729 - 11980
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3	N	-0-	40
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3	N	-0-	40
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3	N	-0-	40
04	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3	N	-0-	40
05	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3	N	-0-	40
06	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3	N	-0-	40
07	930 N	792	-0-	-138	-0-	792	3	N	-0-	40
08	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3	N	-0-	40
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3	N	-0-	40
10	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3	N	-0-	40
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3	N	-0-	40
*12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3	N	-0-	40
TOTAL GAS PROD:			22,019			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BONNER		WELL #:	5	RRCID ->	209661	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11764 - 11960
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.// 54876 225 //CONT.// 090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 7		RRCID -> 220490		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10996 - 11220								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	620 N	582	-0-	-38	-0-	582	3			N	-0-					4
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					4
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	699	3	24	9	N	22	21	1			5
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	642	3	6	9	N	5					10
05	620 N	594	-0-	-26	-0-	593	3	1	9	N	1					11
06	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					11
07	620 N	341	-0-	-279	-0-	341	3			N	-0-					11
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					11
09	570 N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					11
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					11
11	600 N	414	-0-	-186	-0-	414	3			N	-0-					11
12	589 N	395	-0-	-194	-0-	395	3			N	-0-					11
TOTAL GAS PROD:		6,805				TOTAL CONDENSATE PROD:				28						

BONNER		WELL #: 6		RRCID -> 220513		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 11964								
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					35
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					35
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2233	3	33	9	N	30	63	1			2
04	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2368	3	11	9	N	10					12
05	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2262	3	1	9	N	1					13
06	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2615	3	1	9	N	1					14
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1624	3	2	9	N	2					16
08	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2897	3	1	9	N	1					17
09	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					17
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					17
11	1500 N	1421	-0-	-79	-0-	1421	3			N	-0-					17
12	1550 N	1113	-0-	-437	-0-	1113	3			N	-0-					17
TOTAL GAS PROD:		24,619				TOTAL CONDENSATE PROD:				45						

BONNER		WELL #: 9		RRCID -> 224810		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11000 - 12060								
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					41
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					41
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					41
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					41
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					41
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					41
07	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	3			N	-0-					41
08	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					41
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					41
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					41
11	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					41
12	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					41
TOTAL GAS PROD:		4,914				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME) BRG LONE STAR LTD. BONNER		//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE					
		//CONT.//	090870								
		WELL #:	8	RRCID ->	246657	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	12236	PERF.10723 - 10814	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-	59
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		N	-0-	59
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-	59
04		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		N	-0-	59
05		186 N	129	-0-	-57	-0-	129 3		N	-0-	59
06		180 N	137	-0-	-43	-0-	137 3		N	-0-	59
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-	59
08		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-	59
09		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-	59
10		155 N	101	-0-	-54	-0-	101 3		N	-0-	59
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-	59
12		186 N	101	-0-	-85	-0-	101 3		N	-0-	59
TOTAL GAS PROD:			1,712	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC LOPER		120027	WELL #:	2	RRCID ->	172505	COMPL. DATE	12/14/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11547 - 11720
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WOOD		WELL #:	1	RRCID ->	183882	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10622 - 11628		
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-	10
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	N	-0-	10
03	186 N	77	-0-	-109	-0-	6	1	71	2	N	-0-	10
04	90 N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	2	N	-0-	10
05	186 N	91	-0-	-95	-0-	6	1	85	2	N	-0-	10
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	10
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	N	-0-	10
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	N	-0-	10
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	287	2	N	-0-	10
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	10
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	8	1	96	2	N	-0-	10
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	11	1	131	2	N	-0-	10
TOTAL GAS PROD:			1,587	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
WOLENS HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	185379	COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10904	- 11916			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	527 N	440	-0-	-87	-0-	31	1	409	2	N	-0-				82
02	435 N	342	-0-	-93	-0-	25	1	317	2	N	-0-				82
03	465 N	84	-0-	-381	-0-	6	1	78	2	N	-0-				82
04	420 N	212	-0-	-208	-0-	16	1	196	2	N	-0-				82
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	51	1	672	2	N	-0-				82
06	725 N	725	-0-	-0-	-0-	52	1	673	2	N	-0-				82
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	60	1	782	2	N	-0-				82
08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	66	1	834	2	N	-0-				82
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				82
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	65	1	742	2	N	-0-				82
11	540 N	400	-0-	-140	-0-	29	1	371	2	N	-0-				82
*12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	N	-0-				82
TOTAL GAS PROD:		5,883		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BONNER, ANDY		WELL #:		1	RRCID ->	187939	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10840	- 11924			
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				80
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				80
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				80
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-				80
05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	59	1	780	2	N	-0-				80
06	3000 N	3099	-0-	99	99	223	1	2876	2	N	-0-				80
07	1904 N	1805	-0-	-99	-0-	128	1	1677	2	N	-0-				80
08	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	166	1	2095	2	N	-0-				80
09	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	185	1	2229	2	N	-0-				80
10	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	191	1	2184	2	N	-0-				80
11	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	166	1	2140	2	N	-0-				80
*12	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	162	1	2019	2	N	24				104
TOTAL GAS PROD:		17,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		24									

BONNER, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	189259	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10754	- 11870			
01	5208 X	3970	-0-	-1238	-0-	277	1	3665	2	N	25	156	1		86
02	4872 X	4162	-0-	-710	-0-	28	9								86
03	4371 X	4239	-0-	-132	-0-	299	1	3863	2	N	-0-				86
04	4230 X	3713	-0-	-517	-0-	318	1	3921	2	N	-0-				86
05	4464 X	4374	-0-	-90	-0-	274	1	3439	2	N	-0-				86
06	4320 X	4213	-0-	-107	-0-	301	1	3963	2	N	100				186
07	4464 X	4234	-0-	-230	-0-	110	9								55
08	4371 X	4001	-0-	-370	-0-	300	1	3871	2	N	38	169	1		55
09	4230 X	3853	-0-	-377	-0-	42	9								55
*10	4371 X	4067	-0-	-304	-0-	300	1	3934	2	N	-0-				55
*11	4200 X	4017	-0-	-183	-0-	293	1	3708	2	N	-0-				55
*12	4247 X	4025	-0-	-222	-0-	296	1	3557	2	N	-0-				55
TOTAL GAS PROD:		48,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		306									

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
OSBORN		WELL #:		1	RRCID ->	189502	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10732	- 11158	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	391	1	5161	2	N	-0-		126
02	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	376	1	4858	2	N	-0-		126
03	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	400	1	4936	2	N	-0-		126
04	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	372	1	4661	2	N	-0-		126
05	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	377	1	4961	2	N	-0-		126
06	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	379	1	4879	2	N	-0-		126
07	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	414	1	5421	2	N	81		207
						89	9						
08	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	385	1	4870	2	N	16	166 1	57
						18	9						
09	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	341	1	4106	2	N	-0-		57
10	4557 X	4469	-0-	-88	-0-	359	1	4110	2	N	-0-		57
11	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	320	1	4120	2	N	-0-		57
*12	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	375	1	4667	2	N	-0-		57
TOTAL GAS PROD:		61,346				TOTAL CONDENSATE PROD:				97			

LOPER		WELL #:		3	RRCID ->	190495	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10660	- 11712	
01	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	488	1	6444	2	N	8		167
						9	9						
02	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	497	1	6418	2	N	-0-		167
03	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	494	1	6091	2	N	-0-		167
04	6360 X	5555	-0-	-805	-0-	410	1	5145	2	N	-0-		167
05	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	474	1	6229	3	N	69		236
						76	9						
06	6360 X	6022	-0-	-338	-0-	433	1	5587	2	N	2	166 1	72
						2	9						
07	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	475	1	6223	2	N	-0-		72
08	6572 X	5041	-0-	-1531	-0-	369	1	4672	2	N	-0-		72
09	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	503	1	6045	2	N	-0-		72
10	6572 X	6406	-0-	-166	-0-	514	1	5892	2	N	-0-		72
11	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	552	1	7105	2	N	-0-		72
*12	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	639	1	7938	2	N	74	79 1	67
						81	9						
TOTAL GAS PROD:		79,805				TOTAL CONDENSATE PROD:				153			

PYRAMID LAND		WELL #:		3	RRCID ->	190644	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	11996	PERF.10858	- 11860	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
PYRAMID LAND		WELL #:		2	RRCID ->	190927	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	12005	PERF.10808	- 11840	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-		21
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	N	-0-		21
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	2	N	-0-		21
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	2	N	-0-		21
05	186 N	31	-0-	-155	-0-	2	1	29	2	N	-0-		21
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		21
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		21
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
TOTAL GAS PROD:		660		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OSBORN		WELL #:		2	RRCID ->	191143	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10630	- 11744	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	66	1	873	2	N	-0-		25
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	63	1	815	2	N	-0-		25
03	992 N	839	-0-	-153	-0-	63	1	776	2	N	-0-		25
04	900 N	824	-0-	-76	-0-	61	1	763	2	N	-0-		25
05	930 N	876	-0-	-54	-0-	62	1	814	2	N	-0-		25
06	810 N	122	-0-	-688	-0-	9	1	113	2	N	-0-		25
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-		25
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-		25
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	67	1	860	2	N	-0-		25
*12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	65	1	813	2	N	-0-	2	27
TOTAL GAS PROD:		6,285		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192431	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	11806	PERF.11502	- 11512	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
BONNER, TOM		WELL #:		3	RRCID ->	193606	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10670	- 11692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		1457 N	735	-0-	-722	-0-	52 1	683 2	N	-0-				25
02		1392 N	975	-0-	-417	-0-	70 1	905 2	N	-0-				25
03		1333 N	1312	-0-	-21	-0-	98 1	1214 2	N	-0-				25
04		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	122 1	1529 2	N	-0-				25
05		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	93 1	1220 2	N	-0-				25
06		1260 N	852	-0-	-408	-0-	61 1	791 2	N	-0-				25
07		1705 N	704	-0-	-1001	-0-	50 1	654 2	N	-0-				25
08		1302 N	847	-0-	-455	-0-	62 1	785 2	N	-0-				25
09		840 N	611	-0-	-229	-0-	47 1	564 2	N	-0-				25
10		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	90 1	1035 2	N	-0-				25
11		810 N	429	-0-	-381	-0-	31 1	398 2	N	-0-				25
*12		945 N	945	-0-	-0-	-0-	70 1	875 2	N	-0-				25
TOTAL GAS PROD:				11,499			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PYRAMID LAND		WELL #:		4	RRCID ->	193608	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	12084	PERF.	10706	- 11874	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		2480 N	406	-0-	-2074	-0-	7 1	88 2	N	283	362 1			65
02		1711 N	355	-0-	-1356	-0-	311 9	8 1	N	221				286
03		682 N	418	-0-	-264	-0-	243 9	11 1	N	244	378 1			152
04		583 N	583	-0-	-0-	-0-	268 9	29 1	N	173				325
05		657 N	657	-0-	-0-	-0-	190 9	33 1	N	174	179 1			320
06		390 N	304	-0-	-86	-0-	191 9	19 1	N	34	171 1			183
07		589 N	311	-0-	-278	-0-	37 9	16 1	N	77	169 1			91
08		516 N	516	-0-	-0-	-0-	85 9	18 1	N	242	176 1			157
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	266 9	31 1	N	31				188
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	34 9	34 1	N	221	183 1			226
11		565 N	565	-0-	-0-	-0-	243 9	31 1	N	120				346
*12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	132 9	32 1	N	142	368 1			120
TOTAL GAS PROD:				5,805			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,962					

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
LOPER		WELL #:		4	RRCID ->	194638	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	12025	PERF.10854	- 11690		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2473	-0-	-441	-0-	170	1	2249	2	N	49	172	1	60
02	2726 X	2704	-0-	-22	-0-	194	1	2510	2	N	-0-			60
03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	244	1	3012	2	N	-0-			60
04	2400 X	2326	-0-	-74	-0-	172	1	2154	2	N	-0-			60
05	2883 X	2650	-0-	-233	-0-	187	1	2463	2	N	-0-			60
06	3150 X	2018	-0-	-1132	-0-	145	1	1873	2	N	-0-			60
07	3255 X	2381	-0-	-874	-0-	169	1	2212	2	N	-0-			60
08	3255 X	2725	-0-	-530	-0-	200	1	2525	2	N	-0-			60
09	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	209	1	2516	2	N	-0-			60
10	2635 X	2544	-0-	-91	-0-	204	1	2340	2	N	-0-			60
11	2640 X	2050	-0-	-590	-0-	148	1	1902	2	N	-0-			60
12	2821 X	2206	-0-	-615	-0-	157	1	1951	2	N	89	137	1	12
						98	9							

TOTAL GAS PROD: 30,058

TOTAL CONDENSATE PROD: 138

PYRAMID LAND		WELL #:		5	RRCID ->	194645	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10740	- 11790	
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	51	1	669	2	N	-0-		34
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	50	1	644	2	N	-0-		34
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	53	1	657	2	N	-0-		34
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	51	1	639	2	N	-0-		34
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	49	1	649	2	N	-0-		34
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	50	1	642	2	N	-0-		34
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	50	1	654	2	N	-0-		34
08	682 N	666	-0-	-16	-0-	49	1	617	2	N	-0-		34
09	660 N	637	-0-	-23	-0-	49	1	588	2	N	-0-		34
10	682 N	644	-0-	-38	-0-	52	1	592	2	N	-0-		34
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	49	1	628	2	N	-0-		34
*12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	50	1	624	2	N	-0-		34

TOTAL GAS PROD: 8,206

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD		WELL #:		4	RRCID ->	196274	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11542	- 11752	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
LOPER		WELL #:		5	RRCID ->	197283	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10554 - 11650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	121 1	1594 2		N	81	134 1		27
02	1769 N	1472	-0-	-297	-0-	89 9			N	-0-			27
03	1798 N	1589	-0-	-209	-0-	106 1	1366 2		N	-0-			27
04	1740 N	1569	-0-	-171	-0-	119 1	1470 2		N	-0-			27
05	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	116 1	1453 2		N	-0-			27
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	115 1	1518 2		N	-0-			27
07	1612 N	1492	-0-	-120	-0-	114 1	1474 2		N	-0-			27
08	1643 N	1545	-0-	-98	-0-	106 1	1386 2		N	-0-			27
09	1590 N	1538	-0-	-52	-0-	113 1	1432 2		N	-0-			27
10	1488 N	1204	-0-	-284	-0-	118 1	1420 2		N	-0-			27
11	1500 N	1459	-0-	-41	-0-	97 1	1107 2		N	-0-			27
*12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	105 1	1354 2		N	-0-			27
						114 1	1423 2		N	75	73 1		29
						83 9							

TOTAL GAS PROD: 18,513

TOTAL CONDENSATE PROD: 156

BONNER, ANDY		WELL #:		2	RRCID ->	197709	COMPL. DATE	09/14/2003	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11675 - 11869
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD		WELL #:		5	RRCID ->	199248	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11489 - 11861
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0-

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
WOOD		WELL #:		3	RRCID ->	200353	COMPL. DATE	07/21/2002	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11500 - 11820	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYRAMID LAND		WELL #:		6	RRCID ->	200622	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	12185	PERF.10940 - 11942	
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	2	N	-0-	17
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-	17
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	-0-	17
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	N	-0-	17
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	36	1	473	2	N	-0-	17
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	N	-0-	17
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	N	-0-	17
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	2	N	-0-	17
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	331	2	N	-0-	17
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	2	N	-0-	17
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	2	N	-0-	17
*12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	-0-	17

TOTAL GAS PROD: 3,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPER		WELL #:		6	RRCID ->	201508	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10520 - 11624	
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	21	35
						23	9					
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	N	-0-	35
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	35
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-	35
05	248 N	127	-0-	-121	-0-	9	1	118	2	N	-0-	35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	35
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	35
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-	35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-	35

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.// 54876 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
PYRAMID LAND		WELL #: 8		RRCID -> 202427		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 12186 PERF.10990 - 12096			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1705 N	1284	-0-	-421	-0-	87 1	1153 2	N	40		197
						44 9					
02	1276 N	1133	-0-	-143	-0-	81 1	1050 2	N	2		199
						2 9					
03	1488 N	958	-0-	-530	-0-	71 1	880 2	N	6	180 1	25
						7 9					
04	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	87 1	1092 2	N	-0-		25
05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	103 1	1359 2	N	-0-		25
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	108 1	1389 2	N	-0-		25
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	115 1	1502 2	N	-0-		25
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	150 1	1891 2	N	-0-		25
09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	190 1	2290 2	N	-0-		25
10	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	213 1	2439 2	N	-0-		25
11	3000 N	3020	-0-	20	20	218 1	2802 2	N	-0-		25
*12	3100 N	3399	-0-	299	319	253 1	3146 2	N	-0-		25

TOTAL GAS PROD: 22,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HOLLOWAY, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202481		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11461 - 11716		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 202909		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11671			
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	102 1	1353 2	N	13	35 1	110
						14 9					
02	1450 N	1416	-0-	-34	-0-	102 1	1314 2	N	-0-		110
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	120 1	1480 2	N	-0-		110
04	1410 N	1373	-0-	-37	-0-	101 1	1272 2	N	-0-		110
05	1519 N	1385	-0-	-134	-0-	98 1	1287 2	N	-0-		110
06	1560 N	1366	-0-	-194	-0-	98 1	1268 2	N	-0-		110
07	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	109 1	1434 2	N	-0-		110
08	1395 N	782	-0-	-613	-0-	57 1	725 2	N	-0-		110
09	1380 N	525	-0-	-855	-0-	40 1	485 2	N	-0-		110
10	1550 N	229	-0-	-1321	-0-	18 1	211 2	N	-0-		110
11	750 N	212	-0-	-538	-0-	15 1	197 2	N	-0-		110
12	558 N	5	-0-	-553	-0-	5 2		N	-0-		110

TOTAL GAS PROD: 11,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
OSBORN		WELL #:		5	RRCID ->	203873	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10659 - 11750				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	50	1	656	2	N	-0-				60
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	48	1	621	2	N	-0-				60
03	713 N	494	-0-	-219	-0-	37	1	457	2	N	-0-				60
04	690 N	364	-0-	-326	-0-	27	1	337	2	N	-0-				60
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	57	1	745	2	N	-0-				60
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	43	1	552	2	N	-0-				60
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	43	1	564	2	N	-0-				60
08	713 N	208	-0-	-505	-0-	15	1	193	2	N	-0-				60
09	600 N	408	-0-	-192	-0-	31	1	377	2	N	-0-				60
10	620 N	522	-0-	-98	-0-	42	1	480	2	N	-0-				60
11	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	113	1	1456	2	N	-0-				60
*12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	60	1	741	2	N	-0-				60
TOTAL GAS PROD:		7,745				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WOOD		WELL #:		6	RRCID ->	203905	COMPL. DATE	07/09/2004	TOTAL DEPTH	11945	PERF.11552 - 11756				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROBINSON, J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203975	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11777 - 11965				
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	91	1	1195	2	N	-0-				
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	84	1	1086	2	N	-0-				
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	85	1	1049	2	N	-0-				
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	80	1	1005	2	N	-0-				
05	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	77	1	1007	2	N	-0-				
06	1080 N	887	-0-	-193	-0-	64	1	823	2	N	-0-				
07	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	78	1	1027	2	N	-0-				
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	101	1	1273	2	N	-0-				
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	101	1	1219	2	N	-0-				
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	104	1	1193	2	N	-0-				
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	91	1	1166	2	N	-0-				
*12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	86	1	1072	2	N	-0-				
TOTAL GAS PROD:		14,157				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
PYRAMID LAND		WELL #:		9	RRCID ->	210440	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11844 - 11954			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-				27
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-				27
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				27
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				27
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-				27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				27
TOTAL GAS PROD:		384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LOPER		WELL #:		7	RRCID ->	215142	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	12032	PERF.	10534 - 11738			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	158	1	2093	2	N	-0-				162
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	151	1	1956	2	N	-0-				162
03	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	153	1	1891	2	N	-0-				162
04	2190 N	1908	-0-	-282	-0-	141	1	1767	2	N	-0-				162
05	2263 N	1994	-0-	-269	-0-	141	1	1853	2	N	-0-				162
06	1980 N	1917	-0-	-63	-0-	138	1	1779	2	N	-0-				162
07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	141	1	1850	2	N	-0-				162
08	1984 N	1778	-0-	-206	-0-	130	1	1648	2	N	-0-				162
09	1920 N	1454	-0-	-466	-0-	112	1	1342	2	N	-0-				162
10	1984 N	1970	-0-	-14	-0-	158	1	1812	2	N	-0-				162
11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	172	1	2209	2	N	-0-				162
*12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	151	1	1873	2	N	3	39	1		126
TOTAL GAS PROD:		23,822		TOTAL CONDENSATE PROD:		3									

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215154	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	11563 - 11568			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
WOOD		WELL #:		7	RRCID ->	215752	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.10828	- 11820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2989 N	2931	-0-	-58	-0-	206 1	2725 2	N	-0-			10
02		2900 N	2902	-0-	2	2	209 1	2693 2	N	-0-			10
03		2775 X	2773	-0-	-2	-0-	208 1	2565 2	N	-0-			10
04		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	207 1	2599 2	N	-0-			10
05		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	189 1	2486 2	N	-0-			10
06		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	187 1	2413 2	N	-0-			10
07		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	192 1	2522 2	N	-0-			10
08		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	209 1	2649 2	N	-0-			10
09		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	154 1	1846 2	N	-0-			10
10		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	204 1	2334 2	N	-0-			10
11		3000 N	3381	-0-	381	-0-	244 1	3137 2	N	-0-			10
*12		3100 N	3422	-0-	322	-0-	255 1	3167 2	N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		33,600		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONNER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	216735	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10626	- 11561	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		828 N	828	-0-	-0-	-0-	57 1	757 2	N	13			167
02		812 N	316	-0-	-496	-0-	14 9	291 2	N	2	144 1		25
03		868 N	206	-0-	-662	-0-	23 1	191 2	N	-0-			25
04		810 N	179	-0-	-631	-0-	2 9	166 2	N	-0-			25
05		341 N	179	-0-	-162	-0-	13 1	166 2	N	-0-			25
06		210 N	45	-0-	-165	-0-	3 1	42 2	N	-0-			25
07		186 N	47	-0-	-139	-0-	3 1	44 2	N	-0-			25
08		186 N	30	-0-	-156	-0-	2 1	28 2	N	-0-			25
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			25
10		62 N	30	-0-	-32	-0-	2 1	28 2	N	-0-			25
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			25
*12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		1,871		TOTAL CONDENSATE PROD:		15							

WOOD		WELL #:		8	RRCID ->	217705	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10702	- 11719	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2449 X	2429	-0-	-20	-0-	171 1	2258 2	N	-0-			29
02		2059 X	1988	-0-	-71	-0-	143 1	1845 2	N	-0-			29
03		2201 X	2106	-0-	-95	-0-	158 1	1948 2	N	-0-			29
04		2340 X	2130	-0-	-210	-0-	157 1	1973 2	N	-0-			29
05		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	183 1	2405 2	N	-0-			29
06		2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	174 1	2237 2	N	-0-			29
07		2201 X	2128	-0-	-73	-0-	151 1	1977 2	N	-0-			29
08		2573 X	2123	-0-	-450	-0-	156 1	1967 2	N	-0-			29
09		2490 X	2421	-0-	-69	-0-	186 1	2235 2	N	-0-			29
10		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	225 1	2577 2	N	-0-			29
11		2400 X	2318	-0-	-82	-0-	167 1	2151 2	N	-0-			29
12		2511 X	2454	-0-	-57	-0-	183 1	2271 2	N	-0-			29
TOTAL GAS PROD:		27,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
BONNER, ANDY		WELL #:		3	RRCID ->	217789	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	12227	PERF.	10576 - 12016		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		739 N	739	-0-	-0-	-0-	52 1	687 2	N	-0-				50
02		641 N	641	-0-	-0-	-0-	46 1	595 2	N	-0-				50
03		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	94 1	1162 2	N	-0-				50
04		705 N	705	-0-	-0-	-0-	52 1	653 2	N	-0-				50
05		692 N	692	-0-	-0-	-0-	49 1	643 2	N	-0-				50
06		857 N	857	-0-	-0-	-0-	62 1	795 2	N	-0-				50
07		496 N	483	-0-	-13	-0-	34 1	449 2	N	-0-				50
08		623 N	623	-0-	-0-	-0-	46 1	577 2	N	-0-				50
09		622 N	622	-0-	-0-	-0-	48 1	574 2	N	-0-				50
10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	51 1	590 2	N	-0-				50
11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	51 1	652 2	N	-0-				50
*12		991 N	991	-0-	-0-	-0-	74 1	917 2	N	-0-				50
TOTAL GAS PROD:		8,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WOOD		WELL #:		10	RRCID ->	217895	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	11160 - 11954		
01		3689 X	2943	-0-	-746	-0-	207 1	2736 2	N	-0-				45
02		3451 X	2954	-0-	-497	-0-	212 1	2742 2	N	-0-				45
03		3224 X	2786	-0-	-438	-0-	209 1	2577 2	N	-0-				45
04		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	218 1	2731 2	N	167				212
							184 9							
05		3224 X	2883	-0-	-341	-0-	202 1	2655 2	N	24				236
							26 9							
06		3060 X	2880	-0-	-180	-0-	207 1	2673 2	N	-0-				236
07		3224 X	2656	-0-	-568	-0-	188 1	2468 2	N	-0-	187 1			49
08		3224 X	1915	-0-	-1309	-0-	140 1	1775 2	N	-0-				49
09		3120 X	2511	-0-	-609	-0-	193 1	2318 2	N	-0-				49
10		2976 X	1453	-0-	-1523	-0-	117 1	1336 2	N	-0-				49
11		2880 X	2067	-0-	-813	-0-	149 1	1918 2	N	-0-				49
12		2666 X	2480	-0-	-186	-0-	185 1	2295 2	N	-0-				49
TOTAL GAS PROD:		30,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		191								

WOOD		WELL #:		9	RRCID ->	218062	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10784 - 11846		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				65
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
WOOD		WELL #:		13	RRCID ->	218659	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11907	PERF.10666	- 11778	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	92	1	1216	2	N	-0-		27
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	98	1	1270	2	N	-0-		27
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	119	1	1467	2	N	-0-		27
04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	151	1	1891	2	N	-0-		27
05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	147	1	1937	2	N	-0-		27
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	141	1	1812	2	N	-0-		27
07	2108 N	2014	-0-	-94	-0-	143	1	1871	2	N	-0-		27
08	2077 N	2024	-0-	-53	-0-	148	1	1876	2	N	-0-		27
09	1950 N	1729	-0-	-221	-0-	133	1	1596	2	N	-0-		27
10	2015 N	1560	-0-	-455	-0-	125	1	1435	2	N	-0-		27
11	1950 N	1792	-0-	-158	-0-	129	1	1663	2	N	-0-		27
*12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	136	1	1693	2	N	37		64
						41	9						

TOTAL GAS PROD: 21,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

TOM BONNER		WELL #:		5	RRCID ->	218854	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10510	- 11596	
01	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	246	1	3256	2	N	45	150 1	77
						50	9						
02	2842 X	2615	-0-	-227	-0-	188	1	2427	2	N	-0-		77
03	3038 X	1199	-0-	-1839	-0-	90	1	1109	2	N	-0-		77
04	2940 X	2577	-0-	-363	-0-	190	1	2387	2	N	-0-		77
05	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	228	1	2997	2	N	-0-		77
06	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	246	1	3171	2	N	-0-		77
07	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	248	1	3244	2	N	-0-		77
08	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	248	1	3141	2	N	-0-		77
09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	231	1	2775	2	N	-0-		77
10	3038 X	2733	-0-	-305	-0-	219	1	2514	2	N	-0-		77
11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	215	1	2765	2	N	-0-		77
12	3038 X	2912	-0-	-126	-0-	217	1	2695	2	N	-0-		77

TOTAL GAS PROD: 35,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WOOD		WELL #:		15	RRCID ->	218860	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12228	PERF.10943	- 11925	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
02	14B2 EXT	108	-0-	108	108	8	1	100	2	N	-0-		20
03	14B2 EXT	101	-0-	101	209	8	1	93	2	N	-0-		20
04	14B2 EXT	103	-0-	103	312	8	1	95	2	N	-0-		20
05	14B DENY	134	-0-	134	446	9	1	125	2	N	-0-		20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	446					N	-0-		20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	446					N	-0-		20
08	14B2 EXT	19	-0-	19	465	1	1	18	2	N	-0-		20
09	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		20
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
BONNER, ANDY		WELL #:		5	RRCID ->	219220	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12155	PERF.10937 - 11913	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WOOD		WELL #:		2	RRCID ->	219816	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10782 - 11757	
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	122	1	1609	2	N	-0-	85
02	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	172	1	2225	2	N	-0-	85
03	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	158	1	1953	2	N	-0-	85
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	101	1	1271	2	N	-0-	85
05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	143	1	1887	2	N	-0-	85
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	91	1	1176	2	N	-0-	85
07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	91	1	1192	2	N	-0-	85
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	151	1	1912	2	N	-0-	85
09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	153	1	1837	2	N	-0-	85
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	144	1	1649	2	N	-0-	85
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	106	1	1360	2	N	-0-	85
*12	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	193	1	2395	2	N	-0-	85
TOTAL GAS PROD:			22,091	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BONNER, ANDY		WELL #:		4	RRCID ->	220213	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	12158	PERF.10630 - 11766	
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	64	1	849	2	N	-0-	80
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	667	2	N	-0-	80
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	59	1	728	2	N	-0-	80
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	48	1	607	2	N	-0-	80
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	51	1	667	2	N	-0-	80
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	N	-0-	80
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	139	1	1819	2	N	-0-	80
08	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	138	1	1747	2	N	-0-	80
09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	99	1	1190	2	N	-0-	80
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	93	1	1068	2	N	-0-	80
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	94	1	1209	2	N	-0-	80
*12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	99	1	1226	2	N	-0-	80
TOTAL GAS PROD:			13,064	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
J. WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	220467	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10936 - 11779	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WOOD		WELL #:		12	RRCID ->	220661	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11948	PERF.10689 - 11521		
01	2938	N	2867	-0-	-71	-0-	202	1	2665	2	N	-0-	29
02	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	167	1	2160	2	N	-0-	29
03	2139	X	1984	-0-	-155	-0-	149	1	1835	2	N	-0-	29
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	215	1	2693	2	N	-0-	29
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	269	1	3545	2	N	-0-	29
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	219	1	2819	2	N	-0-	29
07	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	156	1	2040	2	N	-0-	29
08	2139	X	1421	-0-	-718	-0-	104	1	1317	2	N	-0-	29
09	2070	X	1230	-0-	-840	-0-	94	1	1136	2	N	-0-	29
10	2139	X	1082	-0-	-1057	-0-	87	1	995	2	N	-0-	29
11	2070	X	841	-0-	-1229	-0-	61	1	780	2	N	-0-	29
12	2139	X	784	-0-	-1355	-0-	58	1	726	2	N	-0-	29
TOTAL GAS PROD:			24,492	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WOOD		WELL #:		14	RRCID ->	220689	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10666 - 11756		
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	162	1	2146	2	N	-0-	26
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	155	1	1996	2	N	-0-	26
03	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	163	1	2015	2	N	-0-	26
04	2220	N	2030	-0-	-190	-0-	150	1	1880	2	N	-0-	26
05	2294	N	1722	-0-	-572	-0-	122	1	1600	2	N	-0-	26
06	2100	N	1703	-0-	-397	-0-	123	1	1580	2	N	-0-	26
07	2108	N	1760	-0-	-348	-0-	125	1	1635	2	N	-0-	26
08	1736	N	1259	-0-	-477	-0-	92	1	1167	2	N	-0-	26
09	1710	N	1059	-0-	-651	-0-	81	1	978	2	N	-0-	26
10	1767	N	1303	-0-	-464	-0-	105	1	1198	2	N	-0-	26
11	1230	N	278	-0-	-952	-0-	20	1	258	2	N	-0-	26
12	1085	N	358	-0-	-727	-0-	27	1	331	2	N	-0-	26
TOTAL GAS PROD:			18,109	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME)			//CONT.//	54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//	120027								
J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	221091	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	11536 - 11561
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

J. HOLLOWAY GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	221379	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11628 - 11636
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

WOOD			WELL #:	16	RRCID ->	221516	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	12180	PERF.	10920 - 11947
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		961 N	876	-0-	-85	-0-	62 1	814 2	N	-0-		34
02		870 N	837	-0-	-33	-0-	60 1	777 2	N	-0-		34
03		961 N	918	-0-	-43	-0-	69 1	849 2	N	-0-		34
04		840 N	823	-0-	-17	-0-	61 1	762 2	N	-0-		34
05		899 N	868	-0-	-31	-0-	61 1	807 2	N	-0-		34
06		900 N	844	-0-	-56	-0-	61 1	783 2	N	-0-		34
07		837 N	775	-0-	-62	-0-	55 1	720 2	N	-0-		34
08		868 N	587	-0-	-281	-0-	43 1	544 2	N	-0-		34
09		840 N	731	-0-	-109	-0-	56 1	675 2	N	-0-		34
10		883 N	883	-0-	-0-	-0-	71 1	812 2	N	-0-		34
11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	63 1	810 2	N	-0-		34
12		744 N	696	-0-	-48	-0-	52 1	644 2	N	-0-		34
TOTAL GAS PROD:			9,711	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
WOOD		WELL #:		17	RRCID ->	222485	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	10909 - 11913	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		955 N	955	-0-	-0-		67 1	888 2	N	-0-			74
02		551 N	-0-	-0-	-551				N	-0-			74
03		765 N	765	-0-	-0-		57 1	708 2	N	-0-			74
04		630 N	508	-0-	-122		38 1	470 2	N	-0-			74
05		527 N	527	-0-	-0-		37 1	490 2	N	-0-			74
06		630 N	522	-0-	-108		38 1	484 2	N	-0-			74
07		538 N	538	-0-	-0-		38 1	500 2	N	-0-			74
08		534 N	534	-0-	-0-		39 1	495 2	N	-0-			74
09		510 N	491	-0-	-19		38 1	453 2	N	-0-			74
10		527 N	476	-0-	-51		38 1	438 2	N	-0-			74
11		510 N	363	-0-	-147		26 1	337 2	N	-0-			74
12		496 N	367	-0-	-129		27 1	340 2	N	-0-			74
TOTAL GAS PROD:		6,046		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	222491	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	11707 - 11919	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

J. HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	222665	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	11929 - 12139	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LOPER (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 54876 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
WOOD WELL #: 11 RRCID -> 225542 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12321 PERF. 0 - 11930												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	136 1	1796 2		N	-0-	59
02		1827 N	1115	-0-	-712	-0-	80 1	1035 2		N	-0-	59
03		2015 N	1148	-0-	-867	-0-	86 1	1062 2		N	-0-	59
04		1860 N	1528	-0-	-332	-0-	113 1	1415 2		N	-0-	59
05		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	174 1	2287 2		N	-0-	59
06		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	140 1	1799 2		N	-0-	59
07		1581 N	1010	-0-	-571	-0-	72 1	938 2		N	-0-	59
08		2201 N	1770	-0-	-431	-0-	130 1	1640 2		N	-0-	59
09		1950 N	1351	-0-	-599	-0-	104 1	1247 2		N	-0-	59
10		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	100 1	1142 2		N	-0-	59
11		1710 N	1239	-0-	-471	-0-	89 1	1150 2		N	-0-	59
12		1395 N	1164	-0-	-231	-0-	87 1	1077 2		N	-0-	59
TOTAL GAS PROD:			17,899			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

J. HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233774 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11622 - 11844												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LASMO-REYNOLDS LOPER WELL #: 1 RRCID -> 252326 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10404 - 11587												
01		2077 N	1940	-0-	-137	-0-	137 1	1803 2		N	-0-	47
02		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	140 1	1802 2		N	-0-	47
03		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	138 1	1700 2		N	-0-	47
04		1890 N	1749	-0-	-141	-0-	129 1	1620 2		N	-0-	47
05		2077 N	1510	-0-	-567	-0-	107 1	1403 2		N	-0-	47
06		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	128 1	1654 2		N	-0-	47
07		1798 N	1511	-0-	-287	-0-	107 1	1404 2		N	-0-	47
08		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	125 1	1580 2		N	-0-	47
09		1770 N	1566	-0-	-204	-0-	120 1	1446 2		N	-0-	47
10		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	135 1	1542 2		N	-0-	47
11		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	133 1	1711 2		N	-0-	47
*12		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	137 1	1704 2		N	53	100
TOTAL GAS PROD:			20,963			TOTAL CONDENSATE PROD:			53			

OIL AND GAS DIVISION

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
PYRAMID LAND		WELL #:		12	RRCID ->	253267	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11914 - 11922		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		713 N	466	-0-	-247	-0-	33 1	433 2	N	-0-				94
02		551 N	428	-0-	-123	-0-	31 1	397 2	N	-0-				94
03		651 N	396	-0-	-255	-0-	30 1	366 2	N	-0-				94
04		450 N	367	-0-	-83	-0-	27 1	340 2	N	-0-				94
05		465 N	428	-0-	-37	-0-	30 1	398 2	N	-0-				94
06		390 N	15	-0-	-375	-0-	1 1	14 2	N	-0-				94
07		907 N	907	-0-	-0-	-0-	64 1	843 2	N	-0-				94
08		644 N	644	-0-	-0-	-0-	47 1	597 2	N	-0-				94
09		623 N	623	-0-	-0-	-0-	48 1	575 2	N	-0-				94
10		744 N	582	-0-	-162	-0-	47 1	535 2	N	-0-				94
11		630 N	581	-0-	-49	-0-	42 1	539 2	N	-0-				94
12		651 N	520	-0-	-131	-0-	39 1	481 2	N	-0-				94
TOTAL GAS PROD:				5,957			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BONNER, TOM		WELL #:		6	RRCID ->	272323	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10538 - 11708	
01		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	323 1	4271 2	N	-0-	32 1		162
02		4843 X	4095	-0-	-748	-0-	294 1	3799 2	N	2	40 1		124
							2 9						
03		5177 X	4179	-0-	-998	-0-	313 1	3866 2	N	-0-			124
04		5010 X	4321	-0-	-689	-0-	319 1	4002 2	N	-0-			124
05		4588 X	4464	-0-	-124	-0-	315 1	4149 2	N	-0-			124
06		4440 X	4155	-0-	-285	-0-	299 1	3856 2	N	-0-			124
07		4464 X	4337	-0-	-127	-0-	307 1	4030 2	N	-0-			124
08		4464 X	3807	-0-	-657	-0-	279 1	3528 2	N	-0-			124
09		4320 X	3276	-0-	-1044	-0-	251 1	3025 2	N	-0-			124
10		4464 X	2991	-0-	-1473	-0-	240 1	2751 2	N	-0-			124
11		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	309 1	3973 2	N	-0-			124
12		4340 X	3200	-0-	-1140	-0-	237 1	2946 2	N	15	46 1		93
							17 9						
TOTAL GAS PROD:				47,701			TOTAL CONDENSATE PROD:		17				

PHILLIPS, JACK L. CO.		663109		WELL #:		1	RRCID ->	281665	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11766	PERF.	10420 - 11646
ALBERT CYRUS ESTATE GAS UNIT														
01		14756 X	14736	-0-	-20	-0-	14602 2	134 9	N	122				254
02		13311 X	10507	-0-	-2804	-0-	10408 2	99 9	N	90	187 1			157
03		15159 X	10285	-0-	-4874	-0-	10197 2	88 9	N	80	185 1			52
04		14670 X	12654	-0-	-2016	-0-	12367 2	287 9	N	261	179 1			134
05		15159 X	12638	-0-	-2521	-0-	12488 2	150 9	N	136	181 1			89
06		14250 X	12292	-0-	-1958	-0-	12180 2	112 9	N	102				191
07		13082 X	12516	-0-	-566	-0-	12428 2	88 9	N	80	181 1			90
08		13082 X	12271	-0-	-811	-0-	12223 2	48 9	N	44				134
09		12660 X	11195	-0-	-1465	-0-	11020 2	175 9	N	159	176 1			117
10		12710 X	11734	-0-	-976	-0-	11669 2	65 9	N	59				176
11		12300 X	11637	-0-	-663	-0-	11487 2	150 9	N	136	183 1			129
12		12524 X	9624	-0-	-2900	-0-	9508 2	116 9	N	105				234
TOTAL GAS PROD:				142,089			TOTAL CONDENSATE PROD:		1,374					

LOPER (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		54876 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	193278	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10910	- 11910		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	24 1	518 2	Y		2			54
							2 9							
02		725 N	385	-0-	-340	-0-	24 1	361 2	Y		-0-			54
03		775 N	291	-0-	-484	-0-	6 1	285 2	Y		-0-			54
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y		-0-			54
05		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y		-0-			54
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y		-0-			54
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			54
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			54
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			54
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			54
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			54
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			54
TOTAL GAS PROD:		1,220				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

MITCHELL-WILLIAMS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	197935	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12031	PERF.10878	- 11860		
01		498 X	42	-0-	-456	-0-	2 1	40 2	Y		-0-			1
02		116 N	66	-0-	-50	-0-	4 1	62 2	Y		-0-			1
03		124 N	14	-0-	-110	-0-	14 2		Y		-0-			1
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-			1
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y		-0-			1
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y		-0-			1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		122				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MITCHELL - WILLIAMS TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	213583	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	12154	PERF.10680	- 11930		
01		1116 N	692	-0-	-424	-0-	31 1	659 2	Y		2			84
							2 9							
02		899 N	774	-0-	-125	-0-	48 1	726 2	Y		-0-			84
03		744 N	406	-0-	-338	-0-	9 1	397 2	Y		-0-			84
04		660 N	197	-0-	-463	-0-	197 2		Y		-0-			84
05		837 N	176	-0-	-661	-0-	176 2		Y		-0-			84
06		390 N	307	-0-	-83	-0-	307 2		Y		-0-			84
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y		-0-			84
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		Y		-0-			84
09		300 N	43	-0-	-257	-0-	43 2		Y		-0-			84
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y		-0-			84
*11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		Y		-0-			84
12		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y		NO RPT			84
TOTAL GAS PROD:		3,257				TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

LUNA (PETTIT) 55712 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
LARSON A WELL #: 1 RRCID -> 177270 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8347 - 8386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CURRY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 183538 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8201 - 8266

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KNIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 273316 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8288 - 8432

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LUNA (TRAVIS PEAK) 55712 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
KNIGHT A WELL #: 1 RRCID -> 162481 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 8754 - 8829

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT B WELL #: 1 RRCID -> 162558 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8726 - 8740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIGHT A WELL #: 2 RRCID -> 173705 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8787 - 8793

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MALAKOFF, SOUTH (PETTIT)
BRG LONE STAR LTD.
CARTER GU #1

56882 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
090870

WELL #: 1 RRCID -> 113276 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8151 - 8255

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-				32
02		232 N	146	-0-	-86	-0-	102	3	44	9	40				72
03		138 N	138	-0-	-0-	-0-	104	3	34	9	31	83	1		20
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	100	3	55	9	50				70
05		155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3			N	-0-			70
06		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-			70
07		155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-			70
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			70
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			70
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			70
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	104	3	94	9	85	150	1		5
*12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	47	3	55	9	50				55
TOTAL GAS PROD:		1,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		256									

CRESCENT PASS ENERGY, LLC
EVERETT

189405
WELL #: 2 RRCID -> 272079 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8156 - 8330

01	1023 N	969	-0-	-54	-0-	45	1	924	2	N	-0-				-0-
02	957 N	928	-0-	-29	-0-	44	1	884	2	N	-0-				-0-
03	1023 N	951	-0-	-72	-0-	47	1	904	2	N	-0-				-0-
04	930 N	924	-0-	-6	-0-	46	1	878	2	N	-0-				-0-
05	992 N	947	-0-	-45	-0-	49	1	898	2	N	-0-				-0-
06	930 N	886	-0-	-44	-0-	48	1	838	2	N	-0-				-0-
07	961 N	441	-0-	-520	-0-	24	1	417	2	N	-0-				-0-
08	961 N	50	-0-	-911	-0-	3	1	47	2	N	-0-				-0-
09	900 N	18	-0-	-882	-0-	1	1	17	2	N	-0-				-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	N	-0-				-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	N	-0-				-0-
*12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		7,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK)
BREITBURN OPERATING L.P.
FLAGG GAS UNIT

56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
090732

WELL #: 1 RRCID -> 229506 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8518 - 8590

01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-				182
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-				182
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				182
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				182
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				182
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				182
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				182
TOTAL GAS PROD:		453		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
BRG LONE STAR LTD. 090870													
GLADNEY #3 GU WELL #: 3LT RRCID -> 015454 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8656 - 8826													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	9047 3	140 9	N		127	350 1	210
02		8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	8666 3	153 9	N		139	171 1	178
03		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4290 3	40 9	N		36	94 1	120
04		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3005 3	30 9	N		27		147
05		1922 X	591	-0-	-1331	-0-	591 3		N		-0-		147
06		1860 X	696	-0-	-1164	-0-	693 3	3 9	N		3		150
07		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4138 3	6 9	N		5		155
08		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5953 3	11 9	N		10		165
09		10278 X	10278	-0-	-0-	-0-	10142 3	136 9	N		124	167 1	122
10		12655 X	12655	-0-	-0-	-0-	12495 3	160 9	N		145		267
11		11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	11753 3	106 9	N		96	183 1	180
*12		12155 X	12155	-0-	-0-	-0-	12131 3	24 9	N		22	181 1	21
TOTAL GAS PROD:			83,713			TOTAL CONDENSATE PROD:						734	

PHILLIPS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 075457 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8588 - 8853													
01		465 N	349	-0-	-116	-0-	349 3		N		-0-		21
02		348 N	104	-0-	-244	-0-	104 3		N		-0-		21
03		403 N	179	-0-	-224	-0-	179 3		N		-0-		21
04		330 N	146	-0-	-184	-0-	146 3		N		-0-		21
05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N		-0-		21
06		180 N	160	-0-	-20	-0-	160 3		N		-0-		21
07		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		N		-0-		21
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N		-0-		21
09		150 N	103	-0-	-47	-0-	103 3		N		-0-		21
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N		-0-		21
11		210 N	117	-0-	-93	-0-	117 3		N		-0-		21
*12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N		-0-		21
TOTAL GAS PROD:			1,964			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

DEARMAN SWD WELL #: 1 S RRCID -> 080924 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4665 - 4718													
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
THOMPSON "J" GU WELL #: 1 RRCID -> 093526 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9028 - 9269

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1054 N	893	-0-	-161	-0-	893	3		N	-0-			-0-
02		1044 N	1029	-0-	-15	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
03		1147 N	945	-0-	-202	-0-	945	3		N	-0-			-0-
04		870 N	108	-0-	-762	-0-	108	3		N	-0-			-0-
05		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
06		900 N	523	-0-	-377	-0-	523	3		N	-0-			-0-
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			-0-
08		1147 N	797	-0-	-350	-0-	797	3		N	-0-			-0-
09		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
10		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3		N	-0-			-0-
11		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3		N	-0-			-0-
*12		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,371											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 144383 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8383 - 8534

01		682 N	342	-0-	-340	-0-	342	3		N	-0-			-0-
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
03		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
04		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
05		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-			-0-
07		651 N	593	-0-	-58	-0-	593	3		N	-0-			-0-
08		682 N	523	-0-	-159	-0-	523	3		N	-0-			-0-
09		540 N	523	-0-	-17	-0-	523	3		N	-0-			-0-
10		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
*12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,698											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 152810 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8402 - 8708

01		899 N	690	-0-	-209	-0-	690	3		N	-0-			-0-
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
03		713 N	704	-0-	-9	-0-	704	3		N	-0-			-0-
04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
05		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
06		690 N	530	-0-	-160	-0-	530	3		N	-0-			-0-
07		713 N	509	-0-	-204	-0-	509	3		N	-0-			-0-
08		651 N	491	-0-	-160	-0-	491	3		N	-0-			-0-
09		540 N	507	-0-	-33	-0-	507	3		N	-0-			-0-
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
11		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
12		527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,982											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PHILLIPS GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 180259 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8542 - 8745

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2232 N	1756	-0-	-476	-0-	1756	3		N	-0-			-0-
02		1798 N	1765	-0-	-33	-0-	1765	3		N	-0-			-0-
03		1643 N	1159	-0-	-484	-0-	1159	3		N	-0-			-0-
04		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3		N	-0-			-0-
05		1891 N	1576	-0-	-315	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
06		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
07		1953 N	1493	-0-	-460	-0-	1493	3		N	-0-			-0-
08		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3		N	-0-			-0-
09		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
10		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3		N	-0-			-0-
11		1980 N	1608	-0-	-372	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
12		1643 N	1624	-0-	-19	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			19,754	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CARTER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 183576 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8682 - 9143

01		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
12		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,237	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

CARTER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 200141 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8682 - 9376

01		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			13
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			13
03		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			13
04		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			13
05		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			13
06		390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3		N	-0-			13
07		403 N	348	-0-	-55	-0-	348	3		N	-0-			13
08		403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3		N	-0-			13
09		390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3		N	-0-			13
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			13
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			13
*12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:			5,814	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
JACKSON, WL WELL #: 1 RRCID -> 225717 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8531 - 8676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,246		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 233479 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8520 - 8988

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ELEON OPERATORS, LLC 247722
HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076533 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8376 - 8786

01	341 N	280	-0-	-61	-0-	240 1	40 2	N	-0-			45
02	290 N	157	-0-	-133	-0-	123 1	34 2	N	-0-			45
03	279 N	156	-0-	-123	-0-	134 1	22 2	N	-0-			45
04	270 N	64	-0-	-206	-0-	58 1	6 2	N	-0-			45
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	144 1	17 2	N	-0-			45
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	42 1	15 2	N	-0-			45
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	49 1	18 2	N	-0-			45
08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	229 1	66 2	N	-0-			45
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 1		N	-0-			45
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1		N	-0-			45
11	300 N	64	-0-	-236	-0-	64 1		N	-0-			45
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:		1,441		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON											
ELEON OPERATORS, LLC //CONT.// 247722																					
SOUTH HUSTEAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080595										COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8516 - 9131						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-					
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

DEARMAN UNIT -C-										WELL #: 1U		RRCID ->	093555	COMPL. DATE	01/08/1981	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8607 - 8736		
01	1612	N	1133	-0-	-479	-0-	972	1	161	2	N	-0-				-0-					
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1599	1	449	2	N	-0-				-0-					
03	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	993	1	166	2	N	-0-				-0-					
04	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	922	1	102	2	N	-0-				-0-					
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1621	1	197	2	N	-0-				-0-					
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1314	1	472	2	N	-0-				-0-					
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1346	1	493	2	N	-0-				-0-					
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1436	1	412	2	N	-0-				-0-					
09	1560	N	1310	-0-	-250	-0-	1310	1			N	-0-				-0-					
10	1612	N	1326	-0-	-286	-0-	1326	1			N	-0-				-0-					
11	1560	N	1351	-0-	-209	-0-	1351	1			N	-0-				-0-					
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-					
TOTAL GAS PROD:										16,642	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

DE ARMAN "A" UNIT										WELL #: 1		RRCID ->	280239	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8137 - 8341		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5					
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-

MALAKOFF, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 56882 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872													
CARTER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 075029 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8260 - 8600													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		43
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
AP OPERATING, INC. 027049													
ADAMS, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 164396 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9059 - 9617													
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: -0-											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

LANE, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 219305 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8970 - 9182													
01	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-		-0-
02	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-		-0-
03	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-		-0-
04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2		Y	-0-		-0-
05	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-		-0-
06	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-		-0-
07	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-		-0-
10	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-		-0-
11	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD: 1,666											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-		

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049
 RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 4 RRCID -> 226516 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 8943 - 9588

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		3100 N	1970	-0-	-1130	3853	1970	2		Y	-0-		-0-
02		2900 N	1585	-0-	-1315	2538	1585	2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	2192	-0-	-908	1630	2192	2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	2314	-0-	-686	944	2314	2		Y	-0-		-0-
05		2484 N	1540	-0-	-944	-0-	1540	2		Y	-0-		-0-
06		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		Y	-0-		-0-
07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	899	-0-	899	899	899	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1088	-0-	1088	1987	1088	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1206	-0-	1206	3193	1206	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	1263	-0-	1263	4456	1263	3		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	665	-0-	665	5121	665	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,851	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

LANE, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 233041 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8993 - 9578

01		2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		Y	-0-		-0-
02		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2		Y	-0-		-0-
03		3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2		Y	-0-		-0-
04		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2		Y	-0-		-0-
05		1922 X	1370	-0-	-552	-0-	1370	2		Y	-0-		-0-
06		1860 X	1293	-0-	-567	-0-	1293	2		Y	-0-		-0-
07		1922 X	1892	-0-	-30	-0-	1892	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	2047	-0-	2047	2047	2047	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	2467	-0-	2467	4514	2467	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	2212	-0-	2212	6726	2212	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	2231	-0-	2231	8957	2231	3		Y	-0-		-0-
*12		3000 N	1324	-0-	-1676	7281	1324	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,690	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

LANE, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 233230 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8990 - 9576

01		3100 N	1017	-0-	-2083	243	1017	2		Y	-0-		47
02		1319 N	1076	-0-	-243	-0-	1076	2		Y	-0-		47
03		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		Y	-0-		47
04		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		Y	-0-		47
05		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		Y	-0-		47
06		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		Y	-0-		47
07		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		Y	-0-		47
08	DLQ	G-10	1035	-0-	1035	1035	1035	2		Y	-0-		47
09	DLQ	G-10	946	-0-	946	1981	946	2		Y	-0-		47
10	DLQ	G-10	871	-0-	871	2852	871	3		Y	-0-		47
11	DLQ	G-10	796	-0-	796	3648	796	3		Y	-0-		47
*12		3000 N	895	-0-	-2105	1543	895	3		Y	-0-		47
TOTAL GAS PROD:			13,178	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049														
LANE, T. W. WELL #: 6 RRCID -> 234839 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8994 - 9573														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		Y	-0-			-0-
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	805	-0-	805	805	805	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	853	-0-	853	1658	853	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1196	-0-	1196	2854	1196	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	998	-0-	998	3852	998	3		Y	-0-			-0-
*12		3000 N	1095	-0-	-1905	1947	1095	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,710			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 6 RRCID -> 241647 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9076 - 9639														
01		3100 N	2041	-0-	-1059	3556	2041	2		Y	-0-			-0-
02		2900 N	2237	-0-	-663	2893	2237	2		Y	-0-			-0-
03		3100 N	2170	-0-	-930	1963	2170	2		Y	-0-			-0-
04		3000 N	1388	-0-	-1612	351	1388	2		Y	-0-			-0-
05		1843 N	1492	-0-	-351	-0-	1492	2		Y	-0-			-0-
06		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		Y	-0-			-0-
07		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	896	-0-	896	896	896	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1080	-0-	1080	1976	1080	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	1064	-0-	1064	3040	1064	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	1757	-0-	1757	4797	1757	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1164	-0-	1164	5961	1164	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,594			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

LANE, T. W. WELL #: 7 RRCID -> 241812 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9000 - 9594														
01		2108 X	1612	-0-	-496	-0-	1612	2		Y	-0-			-0-
02		1972 X	1450	-0-	-522	-0-	1450	2		Y	-0-			-0-
03		2108 X	1535	-0-	-573	-0-	1535	2		Y	-0-			-0-
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		Y	-0-			-0-
05		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		Y	-0-			-0-
06		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		Y	-0-			-0-
07		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		Y	-0-			-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
09		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		Y	-0-			-0-
10		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		Y	-0-			-0-
11		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		Y	-0-			-0-
*12		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,136			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.// 57144 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
AP OPERATING, INC. //CONT.// 027049												
LANE, T. W. WELL #: 8 RRCID -> 244876 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9034 - 9614												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		Y	-0-		-0-
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-		-0-
03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-		-0-
04		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		Y	-0-		-0-
05		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		Y	-0-		-0-
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		Y	-0-		-0-
07		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		Y	-0-		-0-
08		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		Y	-0-		-0-
09		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		Y	-0-		-0-
10		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		Y	-0-		-0-
11		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		Y	-0-		-0-
12		744 N	285	-0-	-459	-0-	285 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,733				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RICHARDSON, LETHA M. WELL #: 5 RRCID -> 247797 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9006 - 9586												
01		3100 N	2502	-0-	-598	5127	2502 2		Y	-0-		-0-
02		2900 N	2440	-0-	-460	4667	2440 2		Y	-0-		-0-
03		3100 N	2486	-0-	-614	4053	2486 2		Y	-0-		-0-
04		3000 N	1581	-0-	-1419	2634	1581 2		Y	-0-		-0-
05		3100 N	1980	-0-	-1120	1514	1980 2		Y	-0-		-0-
06		3000 N	1734	-0-	-1266	248	1734 2		Y	-0-		-0-
07		1515 N	1267	-0-	-248	-0-	1267 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	1467	-0-	-1467	1467	1467 2		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	1705	-0-	-1705	3172	1705 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1673	-0-	-1673	4845	1673 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	1568	-0-	-1568	6413	1568 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	1339	-0-	-1339	7752	1339 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,742				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ADAMS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 247830 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9202 - 9796												
01		3100 N	1575	-0-	-1525	520	1575 2		Y	-0-		-0-
02		1782 N	1262	-0-	-520	-0-	1262 2		Y	-0-		-0-
03		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		Y	-0-		-0-
04		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		Y	-0-		-0-
05		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2		Y	-0-		-0-
06		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		Y	-0-		-0-
07		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	1148	-0-	-1148	1148	1148 2		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	903	-0-	-903	2051	903 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1190	-0-	-1190	3241	1190 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	1104	-0-	-1104	4345	1104 3		Y	-0-		-0-
*12		3000 N	1195	-0-	-1805	2540	1195 3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,310				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MANN, NORTH (COTTON VALLEY SD.) //CONT.//		57144 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
AP OPERATING, INC.		//CONT.// 027049												
T. W. LANE		WELL #: 9		RRCID -> 250956		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9020 - 9654				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-			-0-
02	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-			-0-
03	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-			-0-
04	2550 X	2232	-0-	-318	-0-	2232	2			Y	-0-			-0-
05	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-			-0-
06	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			Y	-0-			-0-
07	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2469	-0-	2469	2469	2469	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2450	-0-	2450	4919	2450	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	2966	-0-	2966	7885	2966	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2952	-0-	2952	10837	2952	3			Y	-0-			-0-
*12	12383 X	1546	-0-	-10837	-0-	1546	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,780		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MANZIKERT (COTTON VALLEY LIME)		57277 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		4954445												
MANZIKERT		WELL #: 1		RRCID -> 162646		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 15100		PERF.14501 - 14790				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	5363 #	4139	-0-	-1224	-0-	4137	3	2	9	N	2	2	1	-0-
02	5174 R	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-			-0-
03	5363 #	4631	-0-	-732	-0-	4631	3			N	-0-			-0-
04	4564 R	4564	-0-	-0-	-0-	4563	3	1	9	N	1	1	1	-0-
05	5518 #	4650	-0-	-868	-0-	4650	3			N	-0-			-0-
06	5340 #	3896	-0-	-1444	-0-	3895	3	1	9	N	1	1	1	-0-
07	5518 #	4021	-0-	-1497	-0-	4020	3	1	9	N	1	1	1	-0-
08	4712 #	4523	-0-	-189	-0-	4521	3	2	9	N	2	2	1	-0-
09	4560 #	4413	-0-	-147	-0-	4413	3			N	-0-			-0-
10	4650 #	3570	-0-	-1080	-0-	3570	3			N	-0-			-0-
11	4380 #	3459	-0-	-921	-0-	3459	3			N	-0-			-0-
*12	5281 R	5281	-0-	-0-	-0-	5280	3	1	9	N	1	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:		52,321		TOTAL CONDENSATE PROD:		8								

MARSTERS, N.E.		57733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
BRG LONE STAR LTD.		090870												
WATSON, M. L. GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 120546		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH 11989		PERF.10920 - 11010				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-			75
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-			75
03	899 N	834	-0-	-65	-0-	834	3			N	-0-			75
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	824	3	1	9	N	1			76
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-			76
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-			76
07	868 N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-			76
08	868 N	858	-0-	-10	-0-	856	3	2	9	N	2			78
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-			78
10	837 N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-			78
11	840 N	695	-0-	-145	-0-	693	3	2	9	N	2			80
*12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		9,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		5								

OIL AND GAS DIVISION

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 147973 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10916 - 11104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			12
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			12
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			12
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			12
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-			12
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			12
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			12
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			12
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			12
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			12
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			12
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		1,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WATSON, M. L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151273 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10925 - 11107

01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-			-0-
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		N	-0-			-0-
03	899 N	529	-0-	-370	-0-	529 3		N	-0-			-0-
04	930 N	727	-0-	-203	-0-	727 3		N	-0-			-0-
05	1023 N	709	-0-	-314	-0-	709 3		N	-0-			-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-			-0-
07	744 N	726	-0-	-18	-0-	726 3		N	-0-			-0-
08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-			-0-
09	600 N	582	-0-	-18	-0-	582 3		N	-0-			-0-
10	713 N	610	-0-	-103	-0-	610 3		N	-0-			-0-
11	690 N	459	-0-	-231	-0-	459 3		N	-0-			-0-
*12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UTLEY-HILL GU WELL #: 1 RRCID -> 153472 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10830 - 10992

01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-			1
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-			1
03	527 N	446	-0-	-81	-0-	446 3		N	-0-			1
04	510 N	463	-0-	-47	-0-	463 3		N	-0-			1
05	527 N	465	-0-	-62	-0-	465 3		N	-0-			1
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			1
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			1
08	465 N	419	-0-	-46	-0-	419 3		N	-0-			1
09	450 N	375	-0-	-75	-0-	375 3		N	-0-			1
10	465 N	411	-0-	-54	-0-	411 3		N	-0-			1
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	407 3		N	-0-			1
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	373 3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		5,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. HILL-SHAW		//CONT.// //CONT.//	57733 100 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3	N	-0-	-0-
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3	N	-0-	-0-
03	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3	N	-0-	-0-
04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3	N	-0-	-0-
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3	N	-0-	-0-
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3	N	-0-	-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3	N	-0-	-0-
08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	N	-0-	-0-
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-	-0-
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223 3	N	-0-	-0-
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 3	N	-0-	-0-
*12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,104			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

WATSON TRUST GU		WELL #:	1	RRCID ->	156137	COMPL. DATE	09/30/1995	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10790	-	10964
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DENT GU		WELL #:	1	RRCID ->	157144	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL DEPTH	11325	PERF.	10925	-	11152
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	930 N	810	-0-	-120	-0-	810 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		12,161			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
HILL-LAMBERT GU WELL #: 1 RRCID -> 160596 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11012 - 11221

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
04		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
05		465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3		N	-0-			-0-
06		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
07		465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3		N	-0-			-0-
08		465 N	415	-0-	-50	-0-	415	3		N	-0-			-0-
09		420 N	358	-0-	-62	-0-	358	3		N	-0-			-0-
10		434 N	377	-0-	-57	-0-	377	3		N	-0-			-0-
11		390 N	306	-0-	-84	-0-	306	3		N	-0-			-0-
12		372 N	270	-0-	-102	-0-	270	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,787	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

BONNER WELL #: 1 RRCID -> 162924 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11372 PERF.10948 - 11195

01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			65
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			65
03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			65
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			65
05		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			65
06		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			65
07		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			65
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			65
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			65
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			65
11		300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3		N	-0-			65
*12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			65
TOTAL GAS PROD:			4,829	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

HILL-SNEED GU WELL #: 1 RRCID -> 163221 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11050 - 11243

01		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
05		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,221	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-										

OIL AND GAS DIVISION

MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. HILL RANCH		//CONT.// //CONT.//	57733 100 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3		N	-0-			3
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			3
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			3
04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-			3
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	509 3	2 9	N	2			5
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	477 3	6 9	N	5			10
07	651 N	489	-0-	-162	-0-	485 3	4 9	N	4			14
08	496 N	423	-0-	-73	-0-	405 3	18 9	N	16			30
09	480 N	363	-0-	-117	-0-	363 3		N	-0-			30
10	496 N	387	-0-	-109	-0-	387 3		N	-0-			30
11	420 N	282	-0-	-138	-0-	282 3		N	-0-			30
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 5,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

WATSON, M.L. GU #1		WELL #:	5	RRCID -> 168535	COMPL. DATE 07/12/2011	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 7160	- 7301				
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			30
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			30
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			30
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			30
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-			30
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			30
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			30
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			30
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			30
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			30
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			30
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 1,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON TRUST GU		WELL #:	3	RRCID -> 226901	COMPL. DATE 07/22/2006	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 10808	- 10966				
01	899 N	736	-0-	-163	-0-	736 3		N	-0-			83
02	754 N	699	-0-	-55	-0-	699 3		N	-0-			83
03	899 N	701	-0-	-198	-0-	701 3		N	-0-			83
04	720 N	651	-0-	-69	-0-	651 3		N	-0-			83
05	744 N	693	-0-	-51	-0-	693 3		N	-0-			83
06	690 N	685	-0-	-5	-0-	685 3		N	-0-			83
07	682 N	610	-0-	-72	-0-	610 3		N	-0-			83
08	682 N	639	-0-	-43	-0-	639 3		N	-0-			83
09	690 N	616	-0-	-74	-0-	616 3		N	-0-			83
10	620 N	616	-0-	-4	-0-	616 3		N	-0-			83
11	630 N	592	-0-	-38	-0-	592 3		N	-0-			83
*12	3100 N	4427	-0-	1327	1327	4427 3		N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: 11,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, N.E. BRG LONE STAR LTD. WATSON, M. L. GU #1		//CONT.// //CONT.//	57733 100 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476 3		N	-0-			121
02		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553 3		N	-0-			121
03		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2159 3	67 9	N	61	177 1		5
04		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2186 3	39 9	N	35			40
05		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3		N	-0-			40
06		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735 3		N	-0-			40
07		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118 3		N	-0-			40
08		3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033 3		N	-0-			40
09		3000 N	3171	-0-	171	171	3171 3		N	-0-			40
10		3100 N	3029	-0-	-71	100	3029 3		N	-0-			40
11		2789 N	2689	-0-	-100	-0-	2689 3		N	-0-			40
*12		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 3		N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:			31,904										
							TOTAL CONDENSATE PROD:			96			

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC BONNER, ROY			120027				RRCID -> 132589		COMPL. DATE 11/07/1989	TOTAL DEPTH 12060	PERF.10944 - 11140		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	107 1	1408 2	N	29	191 1		38
02		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	106 1	1417 2	N	10			48
03		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	110 1	1381 2	N	35			83
04		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	114 1	1544 2	N	54	89 1		48
05		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	130 1	1704 2	N	20			68
06		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	112 1	1414 2	N	24			92
07		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	105 1	1265 2	N	20			112
08		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	94 1	1200 2	N	28			140
09		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	99 1	1314 2	N	23			163
10		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	100 1	1299 2	N	25			188
11		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	101 1	1290 2	N	32	183 1		37
*12		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	109 1	1384 2	N	18			55
TOTAL GAS PROD:			18,257										
							TOTAL CONDENSATE PROD:			318			

MARSTERS, N.E.												CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																
THORNTON, SARAH																
//CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 120027																
WELL #: 1 RRCID -> 133365 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10990 - 11190																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	209	1	2746	2	N	-0-					50
02	2900 N	2909	-0-	9	9	202	1	2707	2	N	-0-					50
03	2635 N	2596	-0-	-39	-0-	192	1	2404	2	N	-0-					50
04	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	178	1	2409	2	N	-0-					50
05	2635 N	2529	-0-	-106	-0-	179	1	2350	2	N	-0-					50
06	2520 N	2261	-0-	-259	-0-	166	1	2095	2	N	-0-					50
07	2635 N	1819	-0-	-816	-0-	140	1	1679	2	N	-0-					50
08	2542 N	2216	-0-	-326	-0-	162	1	2052	2	N	-0-					52
						2	9									
09	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	168	1	2241	2	N	-0-					52
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	175	1	2261	2	N	-0-					52
11	2130 N	959	-0-	-1171	-0-	70	1	889	2	N	-0-					52
12	2480 N	1007	-0-	-1473	-0-	74	1	933	2	N	-0-					52
TOTAL GAS PROD:		26,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		2										

THORNTON, SUE												WELL #: 1 RRCID -> 136012 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11041 - 11222				
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					23
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					23
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	N	-0-					23
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-					23
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	N	-0-					23
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	330	2	N	-0-					23
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	N	-0-					23
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	N	-0-					23
*12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	38	1	480	2	N	-0-					23
TOTAL GAS PROD:		1,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MARSTERS, CHRISTINE												WELL #: 2 RRCID -> 136546 COMPL. DATE 10/06/1990 TOTAL DEPTH 12090 PERF.10960 - 11144				
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	114	1	1502	2	N	1					64
						1	9									
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	109	1	1458	2	N	1					65
						1	9									
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	132	1	1650	2	N	3					68
						3	9									
04	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	192	1	2608	2	N	10	7	1			71
						11	9									
05	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	198	1	2588	2	N	3					74
						3	9									
06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	185	1	2335	2	N	-0-					74
07	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	190	1	2277	2	N	12					86
						13	9									
08	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	189	1	2406	2	N	9					95
						10	9									
09	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	192	1	2554	2	N	3					98
						3	9									
10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	181	1	2344	2	N	1					99
						1	9									
11	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	165	1	2093	2	N	-0-					99
*12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	158	1	2005	2	N	2					101
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		27,873		TOTAL CONDENSATE PROD:		45										

OIL AND GAS DIVISION

MARSTERS, N.E.													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC													
//CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
//CONT.// 120027													
BONNER, TOM WELL #: 2 RRCID -> 153490 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10846 - 11030													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		558 N	454	-0-	-104	-0-	32	1	422	2	N	-0-	54
02		522 N	411	-0-	-111	-0-	29	1	382	2	N	-0-	54
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	41	1	512	2	N	1	55
							1	9					
04		498 N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	463	2	N	1	54
							1	9				2 1	
05		516 N	516	-0-	-0-	-0-	37	1	479	2	N	-0-	54
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	N	-0-	54
07		527 N	343	-0-	-184	-0-	26	1	317	2	N	-0-	54
08		527 N	412	-0-	-115	-0-	30	1	382	2	N	-0-	54
09		630 N	458	-0-	-172	-0-	32	1	426	2	N	-0-	54
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	N	-0-	54
11		390 N	336	-0-	-54	-0-	25	1	311	2	N	-0-	54
12		465 N	400	-0-	-65	-0-	29	1	371	2	N	-0-	54

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COCKERELL													
WELL #: 1 RRCID -> 153949 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10944 - 11127													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	248	1	507	2	N	-0-	28
02		709 N	709	-0-	-0-	-0-	232	1	477	2	N	-0-	28
03		692 N	692	-0-	-0-	-0-	232	1	460	2	N	-0-	28
04		720 N	707	-0-	-13	-0-	240	1	467	2	N	-0-	28
05		744 N	712	-0-	-32	-0-	248	1	464	2	N	-0-	28
06		669 N	669	-0-	-0-	-0-	232	1	437	2	N	-0-	28
07		744 N	703	-0-	-41	-0-	248	1	455	2	N	-0-	28
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	248	1	475	2	N	-0-	28
09		689 N	689	-0-	-0-	-0-	240	1	449	2	N	-0-	28
10		713 N	696	-0-	-17	-0-	248	1	448	2	N	-0-	28
11		690 N	626	-0-	-64	-0-	240	1	386	2	N	-0-	28
*12		728 N	728	-0-	-0-	-0-	248	1	480	2	N	-0-	28

TOTAL GAS PROD: 8,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSTERS, CHRISTINE													
WELL #: 3 RRCID -> 156271 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10970 - 11164													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	72	1	950	2	N	-0-	134
02		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	77	1	1038	2	N	2	136
							2	9					
03		1085 N	1068	-0-	-17	-0-	79	1	988	2	N	1	137
							1	9					
04		990 N	990	-0-	-0-	-0-	67	1	914	2	N	8	18
							9	9				127 1	
05		1178 N	1014	-0-	-164	-0-	72	1	941	2	N	1	19
							1	9					
06		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	76	1	959	2	N	-0-	19
07		1023 N	990	-0-	-33	-0-	76	1	914	2	N	-0-	19
08		1023 N	1014	-0-	-9	-0-	74	1	939	2	N	1	20
							1	9					
09		1050 N	1009	-0-	-41	-0-	70	1	938	2	N	1	21
							1	9					
10		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	94	1	1212	2	N	-0-	21
11		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	111	1	1408	2	N	-0-	21
*12		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	116	1	1468	2	N	1	22
							1	9					

TOTAL GAS PROD: 13,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OIL AND GAS DIVISION

MARSTERS, N.E.		//CONT.//		57733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
BONNER, LAURA		WELL #:		2	RRCID ->	185940	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10959 - 11078				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

THORNTON, SUE		WELL #:		3	RRCID ->	191273	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	12090	PERF.10979 - 11950				
01	1364 N	1255	-0-	-109	-0-	89	1	1166	2	N	-0-				158
02	1218 N	1038	-0-	-180	-0-	72	1	966	2	N	-0-				158
03	1302 N	1126	-0-	-176	-0-	83	1	1043	2	N	-0-				158
04	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	76	1	1028	2	N	28	179	1		7
						31	9								
05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	104	1	1367	2	N	-0-				7
06	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	150	1	1893	2	N	-0-				7
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	101	1	1209	2	N	-0-				7
08	1457 N	1231	-0-	-226	-0-	90	1	1141	2	N	-0-				7
09	2040 N	1203	-0-	-837	-0-	84	1	1119	2	N	-0-				7
10	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	86	1	1112	2	N	-0-				7
11	1200 N	1168	-0-	-32	-0-	85	1	1083	2	N	-0-				7
*12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	93	1	1172	2	N	-0-				7
TOTAL GAS PROD:		15,443				TOTAL CONDENSATE PROD:		28							

MARSTERS, CHRISTINE		WELL #:		4	RRCID ->	196635	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	12105	PERF.10932 - 11032				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-				82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	N	-0-				82
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-				82
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-				82
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				82
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	2	N	-0-				82
TOTAL GAS PROD:		832				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARSTERS, N.E.													CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC																
//CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 120027																
BONNER, TOM																
WELL #: 3 RRCID -> 205078 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10972 - 11121																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	433	1	5692	2	N	27				86	
						30	9									
02	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	429	1	5747	2	N	32				118	
						35	9									
03	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	462	1	5780	2	N	54				172	
						59	9									
04	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	475	1	6438	2	N	61	191	1		42	
						67	9									
05	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	464	1	6081	2	N	30				72	
						33	9									
06	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	430	1	5436	2	N	24				96	
						26	9									
07	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	378	1	4546	2	N	18				114	
						20	9									
08	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	479	1	6079	2	N	49				163	
						54	9									
09	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	461	1	6138	2	N	28				191	
						31	9									
10	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	466	1	6030	2	N	30				221	
						33	9									
11	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	492	1	6252	2	N	57	185	1		93	
						63	9									
*12	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	493	1	6240	2	N	26				119	
						29	9									
TOTAL GAS PROD:		76,401		TOTAL CONDENSATE PROD:		436										

BONNER, ROY													CNTY: FREESTONE		
WELL #: 2 RRCID -> 205601 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10977 - 11159															
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	43	1	563	2	N	-0-				27
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	43	1	576	2	N	-0-				27
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	520	2	N	-0-				27
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	519	2	N	72	89	1		10
						79	9								
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	39	1	508	2	N	-0-				10
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	418	2	N	-0-				10
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	2	N	-0-				10
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	N	-0-				10
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	414	2	N	-0-				10
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	33	1	429	2	N	-0-				10
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	2	N	-0-				10
*12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	35	1	441	2	N	-0-				10
TOTAL GAS PROD:		6,185		TOTAL CONDENSATE PROD:		72									

DPMP ENERGY LLC													CNTY: FREESTONE		
MARSTERS															
WELL #: 2 RRCID -> 136011 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10900 - 11098															
01	372 N	316	-0-	-56	-0-	316	2			N	-0-				126
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				126
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-				126
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-				126
05	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-				126
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-				126
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-				126
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-				126
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-				126
10	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	2			N	-0-				126
*11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-				126
*12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-				126
TOTAL GAS PROD:		4,085		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MARSTERS, N.E. //CONT.// 57733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
OLD UNION OPERATING COMPANY 621149														
BONNER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 121562 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10912 - 11041														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			94
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			94
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			94
04		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			94
05		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			94
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			94
07		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			94
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-			94
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			94
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			94
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			94
12		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			94
TOTAL GAS PROD:			4,613				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 133999 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10866 - 11008														

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EPPES, C.A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151894 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10911 - 11115														

01		465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2		N	-0-			124
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			124
03		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			124
04		420 N	3	-0-	-417	-0-	3	2		N	-0-			124
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			124
06		570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			124
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			124
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			124
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			124
TOTAL GAS PROD:			1,618				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

MCBEE (PETTIT)		58784 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143														
THORNE-BARKLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 130872		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH 11562 PERF. 9487 - 9670								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		670 N	670	-0-	-0-		124 1	546 2		N	-0-					-0-
02		781 N	781	-0-	-0-		77 1	704 2		N	-0-					-0-
03		807 N	807	-0-	-0-		70 1	737 2		N	-0-					-0-
04		821 N	821	-0-	-0-		71 1	750 2		N	-0-					-0-
05		711 N	711	-0-	-0-		58 1	653 2		N	-0-					-0-
06		729 N	729	-0-	-0-		60 1	669 2		N	-0-					-0-
07		644 N	644	-0-	-0-		58 1	586 2		N	-0-					-0-
08		673 N	673	-0-	-0-		63 1	610 2		N	-0-					-0-
09		632 N	632	-0-	-0-		61 1	571 2		N	-0-					-0-
10		695 N	695	-0-	-0-		70 1	625 2		N	-0-					-0-
11		676 N	676	-0-	-0-		67 1	609 2		N	-0-					-0-
*12		690 N	690	-0-	-0-		71 1	618 2		N	-0-	1	1 8			-0-
							1 9									
TOTAL GAS PROD:		8,529				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

MCBEE (RODESSA)		58784 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143														
BARKLEY, LIZZIE		WELL #: 1		RRCID -> 015459		COMPL. DATE 08/19/1955		TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8792 - 8794								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4 N	4	-0-	-0-		1 1	3 2		N	-0-					35
02		3 N	1	-0-	-2		1 2			N	-0-					35
03		9 N	9	-0-	-0-		1 1	8 2		N	-0-					35
04		4 N	1	-0-	-3		1 2			N	-0-					35
05		1 N	-0-	-0-	-1					N	-0-					35
06		9 N	1	-0-	-8		1 2			N	-0-					35
07		1 N	-0-	-0-	-1					N	-0-					35
08		371 N	371	-0-	-0-		35 1	336 2		N	-0-					35
09		530 N	530	-0-	-0-		51 1	479 2		N	-0-					35
10		536 N	536	-0-	-0-		54 1	482 2		N	-0-					35
11		517 N	517	-0-	-0-		51 1	466 2		N	-0-					35
*12		427 N	427	-0-	-0-		44 1	383 2		N	-0-					35
TOTAL GAS PROD:		2,397				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

GOLIE, M.		WELL #: 1		RRCID -> 015460		COMPL. DATE 03/10/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8833 - 8841								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-						

OIL AND GAS DIVISION

MCBEE (RODESSA)		//CONT.// 58784 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 742143												
THORNE, O. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031266		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8772 - 8778						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-			127
02	6	N	6	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			127
03	10	N	10	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			127
04	12	N	3	-0-	-9	3	2			N	-0-			127
05	6	N	-0-	-0-	-6					N	-0-			127
06	10	N	8	-0-	-2	1	1	7	2	N	-0-			127
07	3	N	-0-	-0-	-3					N	-0-			127
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
09	8	N	-0-	-0-	-8					N	-0-			127
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
11	8	N	8	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			127
*12	108	N	108	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-			127
TOTAL GAS PROD:		155		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCBRIDE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034768		COMPL. DATE 12/23/1964		TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8650 - 8663						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCBEE (TRAVIS PEAK)		58784 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON						
SABINE OIL & GAS CORPORATION		742143												
GOLIE, M.		WELL #: 1 T		RRCID -> 015461		COMPL. DATE 02/27/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF.10039 - 10204						
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19				
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19				
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19				
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19				
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19				
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19				
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19				
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19				
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19				
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19				
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19				
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19				
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCBEE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 58784 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
 THORNE-BARKLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234745 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10774 - 11010

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-		117	1	513	2	N	-0-		-0-
02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	646	2	N	-0-		-0-
03		769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	703	2	N	-0-		-0-
04		828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	757	2	N	-0-		-0-
05		941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	865	2	N	-0-		-0-
06		973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-		80	1	893	2	N	-0-		-0-
07		962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-		87	1	875	2	N	-0-		-0-
08		803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	728	2	N	-0-		-0-
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	639	2	N	-0-		-0-
10		682 N	642	-0-	-40	-0-	-0-		65	1	577	2	N	-0-		-0-
11		718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-		71	1	647	2	N	-0-		-0-
*12		705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	633	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLIE, MILTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 241801 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10485 - 10969

01		62 N	23	-0-	-39	-0-	-0-		4	1	19	2	N	-0-		-0-
02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-		83	1	756	2	N	-0-		-0-
03		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-		110	1	1160	2	N	-0-		-0-
04		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-		98	1	1033	2	N	-0-		-0-
05		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	1295	2	N	-0-		-0-
06		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-		99	1	1100	2	N	-0-		-0-
07		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	1038	2	N	-0-		-0-
08		805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	730	2	N	-0-		-0-
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	558	2	N	-0-		-0-
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	527	2	N	-0-		-0-
11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	450	2	N	-0-		-0-
*12		490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-		50	1	439	2	N	1	1 8	-0-
									1	9						

TOTAL GAS PROD: 10,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCSWANE (COTTON VALLEY LIME) 60023 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 MCSWANE WELL #: 1 RRCID -> 087570 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 14764 PERF.14586 - 14608

01		13144	12682	-0-	-462	-0-	-0-		174	1	12508	2	N	-0-		-0-
02		12296	11185	-0-	-1111	-0-	-0-		163	1	11022	2	N	-0-		-0-
03		13144	12127	-0-	-1017	-0-	-0-		176	1	11951	2	N	-0-		-0-
04		12720	11786	-0-	-934	-0-	-0-		172	1	11614	2	N	-0-		-0-
05		13144	12571	-0-	-573	-0-	-0-		172	1	12399	2	N	-0-		-0-
06		12270 #	11275	-0-	-995	-0-	-0-		141	1	11134	2	N	-0-		-0-
07		12355 R	12355	-0-	-0-	-0-	-0-		161	1	12194	2	N	-0-		-0-
08		12586 #	11541	-0-	-1045	-0-	-0-		148	1	11393	2	N	-0-		-0-
09		12180 #	12083	-0-	-97	-0-	-0-		178	1	11905	2	N	-0-		-0-
10		13790	13467	-0-	-323	-0-	-0-		199	1	13268	2	N	-0-		-0-
*11		13046	12883	-0-	-163	-0-	-0-		189	1	12694	2	N	-0-		-0-
12		12493 #	12385	-0-	-108	-0-	-0-		182	1	12203	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 146,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEXIA (NACATOCH)		60918 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIMESTONE							
BRINKLEY, GREG D.		093422													
KIMBELL, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 088235		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 696		PERF. 639 - 646					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROGERS, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 108448		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 737		PERF. 655 - 678					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROSS, HESTER		WELL #: 2		RRCID -> 120541		COMPL. DATE 11/28/1985		TOTAL DEPTH 708		PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MEXIA (NACATOCH)		//CONT.//	60918 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE			
MILLS, BILLY F.			569200						
GAMBLE, LOUISA		WELL #:	2	RRCID -> 078273	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MICHAEL BIRCH			60983 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FREESTONE			
DELTEX PETROLEUM CORP.			214095						
HILL "A" 3 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 108319	COMPL. DATE 09/10/1983	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8875 - 8883	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MICHAEL BIRCH (RODESSA LOWER)												
XTO ENERGY INC.												
HILL-A3 GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 126858 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9022 - 9120												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	86 1	1735 2	Y	2		41
02		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	2 9					
03		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	55 1	1138 2	Y	-0-		41
04		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	54 1	1105 2	Y	-0-		41
05		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	100 1	1970 2	Y	-0-		41
06		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	73 1	1444 2	Y	-0-		41
07		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	76 1	1494 2	Y	-0-		41
08		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	80 1	1616 2	Y	-0-		41
09		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	88 1	1785 2	Y	-0-		41
10		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	54 1	1075 2	Y	-0-		41
11		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	82 1	1630 2	Y	-0-		41
12		899 N	774	-0-	-125	-0-	65 1	1267 2	Y	-0-		41
							68 1	706 2	Y	-0-		41
TOTAL GAS PROD:			17,848			TOTAL CONDENSATE PROD:			2			

MIMMS CREEK (COTTON VALLEY)												
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.												
CHAVERS, MARK E. ET UX												
WELL #: 1D RRCID -> 183858 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4552 - 4920												
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

179 FEE												
WELL #: 1 RRCID -> 201195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 4704 - 4832												
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

MOORE STATION (JAMES LIME)		62723 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC		334922												
HIGHTOWER ET AL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 111323		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 11055		PERF.10367 - 10495				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5892	3	32	9	Y	29	196	1	63
02	5394 X	4836	-0-	-558	-0-	4827	3	9	9	Y	8			71
03	5828 X	4818	-0-	-1010	-0-	4808	3	10	9	Y	9			80
04	5730 X	4506	-0-	-1224	-0-	4493	3	13	9	Y	12			92
05	5921 X	4983	-0-	-938	-0-	4983	3			Y	-0-			92
06	5730 X	3803	-0-	-1927	-0-	3803	3			Y	-0-			92
07	5177 X	4212	-0-	-965	-0-	4179	3	33	9	Y	30			122
08	4991 X	4020	-0-	-971	-0-	4020	3			Y	-0-			122
09	4830 X	4500	-0-	-330	-0-	4500	3			Y	-0-			122
10	4991 X	4378	-0-	-613	-0-	4344	3	34	9	Y	31			153
11	4080 X	2740	-0-	-1340	-0-	2650	3	90	9	Y	82			235
*12	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3			Y	-0-			235
TOTAL GAS PROD:		54,370		TOTAL CONDENSATE PROD:		201								

HIGHTOWER ET AL GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 182890		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 10798		PERF.10450 - 10526	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MUMFORD, N. (COTTON VALLEY LIME)		63767 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
MUSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181775		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 16767		PERF.15662 - 15715	
01	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2	N		-0-	-0-
02	261 N	10	-0-	-251	-0-	10	2	N		-0-	-0-
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N		-0-	-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N		-0-	-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N		-0-	-0-
06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N		-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N		-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MUMFORD, N. (CV SANDS) 63767 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTSON
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MUSE, MARY WELL #: 1R RRCID -> 188413 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 13248 PERF.12228 - 12766

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4076				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MYRTLE SPRINGS (SMACKOVER 13250) 64235 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 039784 COMPL. DATE 00/00/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4630 - 5130

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BRUCE FARMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052496 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 13544 PERF.12894 - 13189

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 SHILOH WELL #: 1 RRCID -> 170389 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12967 - 13014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-				-0-
02	2668 X	1914	-0-	-754	-0-	1914	2			N	-0-				-0-
03	2852 X	2377	-0-	-475	-0-	2377	2			N	-0-				-0-
04	2550 X	2215	-0-	-335	-0-	2215	2			N	-0-				-0-
05	2263 X	2129	-0-	-134	-0-	2129	2			N	-0-				-0-
06	2310 X	2050	-0-	-260	-0-	2050	2			N	-0-				-0-
07	2387 X	2158	-0-	-229	-0-	2158	2			N	-0-				-0-
08	2387 X	1646	-0-	-741	-0-	1646	2			N	-0-				-0-
09	2220 X	1398	-0-	-822	-0-	1398	2			N	-0-				-0-
10	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-				-0-
11	2100 X	1394	-0-	-706	-0-	1394	2			N	-0-				-0-
*12	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		24,819		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

RED, LYLE WELL #: 2 RRCID -> 192888 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12854 - 12866

01	4588 X	3320	-0-	-1268	-0-	3320	2			N	-0-				189
02	4147 X	4054	-0-	-93	-0-	4051	2	3	9	N	3				192
03	4185 X	2849	-0-	-1336	-0-	2848	2	1	9	N	1				193
04	4050 X	3271	-0-	-779	-0-	3265	2	6	9	N	5				198
05	4340 X	3752	-0-	-588	-0-	3752	2			N	-0-				198
06	4200 X	4164	-0-	-36	-0-	4164	2			N	-0-				198
07	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	4886	2	11	9	N	10	176	1		32
08	3751 X	3630	-0-	-121	-0-	3630	2			N	-0-				32
09	4170 X	1859	-0-	-2311	-0-	1857	2	2	9	N	2				34
10	4898 X	2272	-0-	-2626	-0-	2272	2			N	-0-				34
11	4740 X	3172	-0-	-1568	-0-	3158	2	14	9	N	13				47
12	4898 X	4249	-0-	-649	-0-	4225	2	24	9	N	22				69
TOTAL GAS PROD:		41,489		TOTAL CONDENSATE PROD:		56									

RED, LYLE WELL #: 1 RRCID -> 198081 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12801 - 12824

01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-				23
02	841 N	399	-0-	-442	-0-	399	2			N	-0-				23
03	713 N	259	-0-	-454	-0-	259	2			N	-0-				23
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-				23
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-				23
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-				23
07	868 N	249	-0-	-619	-0-	249	2			N	-0-				23
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-				23
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-				23
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-				23
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-				23
12	992 N	777	-0-	-215	-0-	777	2			N	-0-				23
TOTAL GAS PROD:		7,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321							
IVY		WELL #:		1	RRCID ->	220103	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	13555	PERF.13206 - 13300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4495 X	3858	-0-	-637	-0-	3858 2	N	-0-		-0-
02		4147 X	3598	-0-	-549	-0-	3598 2	N	-0-		-0-
03		4433 X	4055	-0-	-378	-0-	4055 2	N	-0-		-0-
04		4110 X	3685	-0-	-425	-0-	3685 2	N	-0-		-0-
05		4092 X	3705	-0-	-387	-0-	3705 2	N	-0-		-0-
06		3930 X	3214	-0-	-716	-0-	3214 2	N	-0-		-0-
07		4061 X	3367	-0-	-694	-0-	3367 2	N	-0-		-0-
08		4061 X	3466	-0-	-595	-0-	3466 2	N	-0-		-0-
09		3690 X	3178	-0-	-512	-0-	3178 2	N	-0-		-0-
10		3720 X	3706	-0-	-14	-0-	3706 2	N	-0-		-0-
11		4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	4779 2	N	-0-		-0-
*12		5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			46,300	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STUDDARD STEWARD "M"		WELL #:		1	RRCID ->	251089	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14495	PERF.13601 - 13646
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6096 2	N	-0-		-0-
02		5829 X	5016	-0-	-813	-0-	5016 2	N	-0-		-0-
03		6231 X	5231	-0-	-1000	-0-	5231 2	N	-0-		-0-
04		5910 X	5789	-0-	-121	-0-	5789 2	N	-0-		-0-
05		6107 X	5970	-0-	-137	-0-	5970 2	N	-0-		-0-
06		5910 X	672	-0-	-5238	-0-	672 2	N	-0-		-0-
07		5983 X	62	-0-	-5921	-0-	62 2	N	-0-		-0-
08		5983 X	5405	-0-	-578	-0-	5405 2	N	-0-		-0-
09		6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019 2	N	-0-		-0-
10		6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6627 2	N	-0-		-0-
11		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5947 2	N	-0-		-0-
12		6231 X	5309	-0-	-922	-0-	5309 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			58,143	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313		WELL #:		1D	RRCID ->	238194	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4716 - 5010
BOYCE FULLER													
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BRG LONE STAR LTD.				090870									
STEWART "A" UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 222840	COMPL. DATE 08/02/2007	TOTAL DEPTH 12510	PERF.10615	- 11448				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	79	-0-	-169	-0-	79	3		N	-0-			108
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			108
03	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	3		N	-0-			108
04	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	3		N	-0-			108
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			108
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			108
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			108
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			108
09	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	3		N	-0-			108
10	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	3		N	-0-			108
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			108
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			108
TOTAL GAS PROD:		1,488		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MARSTERS				WELL #: 1	RRCID -> 229233	COMPL. DATE 05/24/2007	TOTAL DEPTH 12001	PERF.10182	- 11640				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
02	435 N	409	-0-	-26	-0-	409	3		N	-0-			-0-
03	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3		N	-0-			-0-
04	480 N	257	-0-	-223	-0-	257	3		N	-0-			-0-
05	434 N	158	-0-	-276	-0-	158	3		N	-0-			-0-
06	330 N	93	-0-	-237	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	3		N	-0-			-0-
08	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3		N	-0-			-0-
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
10	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	3		N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
12	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				WELL #: 1	RRCID -> 107823	COMPL. DATE 02/15/2002	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11362	- 11370				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
FOLK		WELL #:		1	RRCID ->	110388	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	11162 - 11471		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		434 N	425	-0-	-9	-0-	28 1	397 2	N	-0-				2
02		406 N	372	-0-	-34	-0-	27 1	345 2	N	-0-				2
03		434 N	192	-0-	-242	-0-	14 1	178 2	N	-0-				2
04		420 N	331	-0-	-89	-0-	24 1	307 2	N	-0-				2
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	31 1	386 2	N	-0-				2
06		415 N	415	-0-	-0-	-0-	31 1	384 2	N	-0-				2
07		432 N	432	-0-	-0-	-0-	32 1	400 2	N	-0-				2
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-	33 1	405 2	N	-0-				2
09		420 N	291	-0-	-129	-0-	22 1	269 2	N	-0-				2
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-				2
11		420 N	189	-0-	-231	-0-	14 1	175 2	N	-0-				2
*12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	41 1	515 2	N	-0-				2
TOTAL GAS PROD:		4,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FOLK		WELL #:		2SH	RRCID ->	181135	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	12249	PERF.	12808 - 15020		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		10199 X	6593	-0-	-3606	-0-	438 1	6155 2	N	-0-				-0-
02		9541 X	5699	-0-	-3842	-0-	416 1	5283 2	N	-0-				-0-
03		8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	646 1	8012 2	N	-0-				-0-
04		8340 X	5605	-0-	-2735	-0-	409 1	5196 2	N	-0-				-0-
05		8618 X	5996	-0-	-2622	-0-	443 1	5553 2	N	-0-				-0-
06		8370 X	6808	-0-	-1562	-0-	505 1	6303 2	N	-0-				-0-
07		8649 X	7623	-0-	-1026	-0-	562 1	7061 2	N	-0-				-0-
08		8649 X	7948	-0-	-701	-0-	598 1	7350 2	N	-0-				-0-
09		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	559 1	6762 2	N	-0-				-0-
10		8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	660 1	7748 2	N	-0-				-0-
11		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	569 1	7116 2	N	-0-				-0-
12		7936 X	7528	-0-	-408	-0-	560 1	6968 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		85,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WHITAKER		WELL #:		1	RRCID ->	182433	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11349 - 11531		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	115 1	1510 2	N	-0-				50
02		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	114 1	1526 2	N	-0-				50
03		1612 N	1553	-0-	-59	-0-	115 1	1438 2	N	-0-				50
04		1560 N	1491	-0-	-69	-0-	102 1	1389 2	N	-0-				50
05		1767 N	1492	-0-	-275	-0-	106 1	1386 2	N	-0-				50
06		1500 N	1351	-0-	-149	-0-	99 1	1252 2	N	-0-				50
07		1550 N	1310	-0-	-240	-0-	101 1	1209 2	N	-0-				50
08		1488 N	1302	-0-	-186	-0-	95 1	1207 2	N	-0-				50
09		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	96 1	1271 2	N	-0-				50
10		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	103 1	1338 2	N	-0-				50
11		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	110 1	1399 2	N	-0-				50
*12		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	114 1	1443 2	N	-0-				50
TOTAL GAS PROD:		17,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182564 COMPL. DATE 11/10/2000										TOTAL DEPTH 12260	PERF.11808 - 11960		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	139 1	1828 2	N	-0-			89
02		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	130 1	1740 2	N	-0-			89
03		3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	227 1	2835 2	N	-0-			89
04		3000 N	3032	-0-	32	32	208 1	2824 2	N	-0-			89
05		3032 N	3000	-0-	-32	-0-	213 1	2787 2	N	-0-			89
06		3000 N	3028	-0-	28	28	222 1	2806 2	N	-0-			89
07		2999 X	2971	-0-	-28	-0-	228 1	2743 2	N	-0-			89
08		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	203 1	2576 2	N	-0-			89
09		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	193 1	2573 2	N	-0-			89
10		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	197 1	2553 2	N	-0-			89
11		2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	187 1	2371 2	N	-0-			89
*12		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	234 1	2966 2	N	-0-			89
TOTAL GAS PROD:			32,983		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

AULTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183342 COMPL. DATE 06/16/2001										TOTAL DEPTH 12385	PERF.12124 - 12272		
01		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	123 1	1325 2	N	-0-			26
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	121 1	1270 2	N	-0-			26
03		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	114 1	1458 2	N	-0-			26
04		930 N	866	-0-	-64	-0-	65 1	801 2	N	-0-			26
05		961 N	592	-0-	-369	-0-	48 1	544 2	N	-0-			26
06		930 N	516	-0-	-414	-0-	47 1	469 2	N	-0-			26
07		899 N	176	-0-	-723	-0-	17 1	159 2	N	-0-			26
08		914 N	914	-0-	-0-	-0-	95 1	819 2	N	-0-			26
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	75 1	742 2	N	-0-			26
10		725 N	725	-0-	-0-	-0-	87 1	638 2	N	-0-			26
11		870 N	475	-0-	-395	-0-	55 1	420 2	N	-0-			26
12		837 N	419	-0-	-418	-0-	48 1	371 2	N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:			9,911		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184667 COMPL. DATE 08/29/2001										TOTAL DEPTH 12980	PERF.12625 - 12929		
01		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	482 1	2457 2	N	-0-			-0-
02		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	516 1	2513 2	N	-0-			-0-
03		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	514 1	2541 2	N	-0-			-0-
04		1800 X	1567	-0-	-233	-0-	265 1	1302 2	N	-0-			-0-
05		1860 X	1469	-0-	-391	-0-	254 1	1215 2	N	-0-			-0-
06		1800 X	1588	-0-	-212	-0-	284 1	1304 2	N	-0-			-0-
07		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	511 1	3479 2	N	-0-			-0-
08		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	423 1	2402 2	N	-0-			-0-
09		1590 X	1192	-0-	-398	-0-	197 1	995 2	N	-0-			-0-
10		1860 X	1237	-0-	-623	-0-	149 1	1088 2	N	-0-			-0-
11		1800 X	500	-0-	-1300	-0-	67 1	433 2	N	-0-			-0-
12		1860 X	1607	-0-	-253	-0-	238 1	1369 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			24,998		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185858	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	11940 - 12172	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	79	1	854	2	N	-0-		1
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	68	1	712	2	N	-0-		1
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	72	1	923	2	N	-0-		1
04	900 N	694	-0-	-206	-0-	52	1	642	2	N	-0-		1
05	837 N	660	-0-	-177	-0-	53	1	607	2	N	-0-		1
06	960 N	423	-0-	-537	-0-	39	1	384	2	N	-0-		1
07	713 N	371	-0-	-342	-0-	36	1	335	2	N	-0-		1
08	651 N	498	-0-	-153	-0-	52	1	446	2	N	-0-		1
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	55	1	547	2	N	-0-		1
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	64	1	466	2	N	-0-		1
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	117	1	899	2	N	-0-		1
12	620 N	445	-0-	-175	-0-	51	1	394	2	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		7,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMMONS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187341	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	12845	PERF.	12634 - 12644	
01	2449 X	36	-0-	-2413	-0-	6	1	30	2	N	-0-	-0-	
02	2291 X	-0-	-0-	-2291	-0-					N	-0-	-0-	
03	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	-0-	
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-	
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	3100 N	4056	-0-	956	956	520	1	3536	2	N	-0-	-0-	
08	3100 N	3492	-0-	392	1348	523	1	2969	2	N	-0-	-0-	
09	3000 N	3285	-0-	285	1633	544	1	2741	2	N	-0-	-0-	
10	4245 X	2612	-0-	-1633	-0-	315	1	2297	2	N	-0-	-0-	
11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	336	1	2189	2	N	-0-	-0-	
12	2449 X	1514	-0-	-935	-0-	224	1	1290	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMMONS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	189406	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12627 - 12720	
01	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	200	1	1019	2	N	-0-	-0-	
02	1073 N	1062	-0-	-11	-0-	181	1	881	2	N	-0-	-0-	
03	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	186	1	917	2	N	-0-	-0-	
04	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	186	1	913	2	N	-0-	-0-	
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	199	1	954	2	N	-0-	-0-	
06	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	194	1	892	2	N	-0-	-0-	
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	147	1	1003	2	N	-0-	-0-	
08	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	168	1	955	2	N	-0-	-0-	
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	181	1	913	2	N	-0-	-0-	
10	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	127	1	925	2	N	-0-	-0-	
11	1080 N	958	-0-	-122	-0-	128	1	830	2	N	-0-	-0-	
12	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	150	1	863	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		13,112		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
EMMONS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	190912	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12424 - 12583	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	359 1	1830 2	N	-0-			12
02		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	400 1	1948 2	N	-0-			12
03		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	306 1	1513 2	N	-0-			12
04		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	323 1	1587 2	N	-0-			12
05		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	304 1	1454 2	N	-0-			12
06		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	374 1	1722 2	N	-0-			12
07		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	287 1	1950 2	N	-0-			12
08		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	319 1	1812 2	N	-0-			12
09		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	339 1	1709 2	N	-0-			12
10		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	246 1	1796 2	N	-0-			12
11		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	256 1	1668 2	N	-0-			12
*12		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	337 1	1937 2	N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		24,776		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	190935	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	12452	PERF.	12182 - 12277	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	148 1	1593 2	N	-0-			12
02		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	111 1	1165 2	N	-0-			12
03		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	123 1	1582 2	N	-0-			12
04		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	109 1	1329 2	N	-0-			12
05		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	132 1	1504 2	N	-0-			12
06		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	142 1	1414 2	N	-0-			12
07		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	150 1	1389 2	N	-0-			12
08		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	151 1	1300 2	N	-0-			12
09		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	111 1	1109 2	N	-0-			12
10		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	140 1	1025 2	N	-0-			12
11		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	131 1	1011 2	N	-0-			12
12		1023 N	946	-0-	-77	-0-	108 1	838 2	N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		16,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMMONS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	191620	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	12770	PERF.	12557 - 12567	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	404 1	2056 2	N	-0-			-0-
02		2233 N	2191	-0-	-42	-0-	373 1	1818 2	N	-0-			-0-
03		2325 N	2288	-0-	-37	-0-	385 1	1903 2	N	-0-			-0-
04		2370 N	1934	-0-	-436	-0-	327 1	1607 2	N	-0-			-0-
05		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	445 1	2130 2	N	-0-			-0-
06		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	409 1	1880 2	N	-0-			-0-
07		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	331 1	2255 2	N	-0-			-0-
08		2573 N	2377	-0-	-196	-0-	356 1	2021 2	N	-0-			-0-
09		2280 N	2214	-0-	-66	-0-	367 1	1847 2	N	-0-			-0-
10		2573 N	2326	-0-	-247	-0-	280 1	2046 2	N	-0-			-0-
11		2310 N	1607	-0-	-703	-0-	214 1	1393 2	N	-0-			-0-
12		2294 N	1390	-0-	-904	-0-	206 1	1184 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,237		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
PILLANS		WELL #:		2	RRCID ->	192551	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11674 - 11752			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	17	1	101	2	N	-0-				67
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	42	1	244	2	N	-0-				67
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	43	1	264	2	N	-0-				67
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	29	1	163	2	N	-0-				67
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	48	1	270	2	N	-0-				67
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	55	1	297	2	N	-0-				67
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	58	1	323	2	N	-0-				67
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	52	1	291	2	N	-0-				67
09	330 N	188	-0-	-142	-0-	34	1	154	2	N	-0-				67
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	43	1	235	2	N	-0-				67
11	330 N	134	-0-	-196	-0-	23	1	111	2	N	-0-				67
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	18	1	108	2	N	-0-				67
TOTAL GAS PROD:		3,023			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EMMONS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	192769	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12865	PERF.	12538 - 12654			
01	1922 N	726	-0-	-1196	-0-	119	1	607	2	N	-0-	-0-			
02	1479 N	233	-0-	-1246	-0-	40	1	193	2	N	-0-	-0-			
03	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-	-0-			
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	282	1	1389	2	N	-0-	-0-			
05	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	255	1	1221	2	N	-0-	-0-			
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	148	1	682	2	N	-0-	-0-			
07	1736 N	1068	-0-	-668	-0-	137	1	931	2	N	-0-	-0-			
08	1488 N	527	-0-	-961	-0-	79	1	448	2	N	-0-	-0-			
09	840 N	164	-0-	-676	-0-	27	1	137	2	N	-0-	-0-			
10	1054 N	740	-0-	-314	-0-	89	1	651	2	N	-0-	-0-			
11	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	271	1	1765	2	N	-0-	-0-			
*12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	235	1	1349	2	N	-0-	-0-			
TOTAL GAS PROD:		11,055			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192770	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	12184 - 12194			
01	1116 N	870	-0-	-246	-0-	74	1	796	2	N	-0-	40			
02	841 N	608	-0-	-233	-0-	53	1	555	2	N	-0-	40			
03	961 N	757	-0-	-204	-0-	55	1	702	2	N	-0-	40			
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	93	1	1143	2	N	-0-	40			
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	129	1	1469	2	N	-0-	40			
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	104	1	1034	2	N	-0-	40			
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	133	1	1229	2	N	-0-	40			
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	132	1	1135	2	N	-0-	40			
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	117	1	1168	2	N	-0-	40			
10	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	127	1	929	2	N	-0-	40			
11	1080 N	825	-0-	-255	-0-	95	1	730	2	N	-0-	40			
12	1116 N	630	-0-	-486	-0-	72	1	558	2	N	-0-	40			
TOTAL GAS PROD:		12,632			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
EMMONS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	193654	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	12471 - 12596
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	651 N	221	-0-	-430	-0-	36	1	185	2	N	-0-	-0-
02	609 N	266	-0-	-343	-0-	45	1	221	2	N	-0-	-0-
03	713 N	612	-0-	-101	-0-	103	1	509	2	N	-0-	-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	57	1	280	2	N	-0-	-0-
05	676 N	676	-0-	-0-	-0-	117	1	559	2	N	-0-	-0-
06	600 N	589	-0-	-11	-0-	105	1	484	2	N	-0-	-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	49	1	332	2	N	-0-	-0-
08	682 N	12	-0-	-670	-0-	2	1	10	2	N	-0-	-0-
09	600 N	105	-0-	-495	-0-	17	1	88	2	N	-0-	-0-
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	202	1	1471	2	N	-0-	-0-
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	179	1	1164	2	N	-0-	-0-
*12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	152	1	872	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMMONS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	194448	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	12605 - 12615
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	241	1	1228	2	N	-0-	-0-
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	261	1	1272	2	N	-0-	-0-
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	335	1	1655	2	N	-0-	-0-
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	284	1	1397	2	N	-0-	-0-
05	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	384	1	1840	2	N	-0-	-0-
06	1740 N	1390	-0-	-350	-0-	248	1	1142	2	N	-0-	-0-
07	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	266	1	1812	2	N	-0-	-0-
08	1798 N	1321	-0-	-477	-0-	198	1	1123	2	N	-0-	-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	246	1	1242	2	N	-0-	-0-
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	238	1	1736	2	N	-0-	-0-
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	210	1	1369	2	N	-0-	-0-
*12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	243	1	1397	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,367		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	196582	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12475	PERF.	12240 - 12254
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	192	1	2067	2	N	-0-	3
02	2900 N	3605	-0-	705	705	314	1	3291	2	N	-0-	3
03	3100 N	4601	-0-	1501	2206	333	1	4268	2	N	-0-	3
04	3000 N	4271	-0-	1271	3477	323	1	3948	2	N	-0-	3
05	7701 X	4224	-0-	-3477	-0-	340	1	3884	2	N	-0-	3
06	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	309	1	3071	2	N	-0-	3
07	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	289	1	2671	2	N	-0-	3
08	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	147	1	1264	2	N	-0-	3
09	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	252	1	2513	2	N	-0-	3
10	967 X	967	-0-	-0-	-0-	116	1	851	2	N	-0-	3
11	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	176	1	1356	2	N	-0-	3
*12	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	322	1	2489	2	N	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		34,786		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
EMMONS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	197311	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	12810	PERF.12596	- 12606	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-		3	1	16	2	N	-0-	-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-		3	1	14	2	N	-0-	-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-		5	1	23	2	N	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10	3100 N	3444	-0-	344	-0-		415	1	3029	2	N	-0-	-0-
11	3000 N	2910	-0-	-90	-0-		388	1	2522	2	N	-0-	-0-
*12	3067 N	2813	-0-	-254	-0-		417	1	2396	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMMONS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	197436	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12568	- 12654	
01	682 N	597	-0-	-85	-0-		98	1	499	2	N	-0-	-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-		90	1	439	2	N	-0-	-0-
03	620 N	452	-0-	-168	-0-		76	1	376	2	N	-0-	-0-
04	570 N	480	-0-	-90	-0-		81	1	399	2	N	-0-	-0-
05	558 N	68	-0-	-490	-0-		12	1	56	2	N	-0-	-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-		89	1	411	2	N	-0-	-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-		73	1	500	2	N	-0-	-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-		84	1	479	2	N	-0-	-0-
09	510 N	464	-0-	-46	-0-		77	1	387	2	N	-0-	-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-		70	1	509	2	N	-0-	-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-		112	1	730	2	N	-0-	-0-
*12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		156	1	897	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMMONS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	198186	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12548	- 12558	
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-		85	1	431	2	N	-0-	-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-		-0-
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-		143	1	709	2	N	-0-	-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		203	1	999	2	N	-0-	-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-		33	1	158	2	N	-0-	-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-		48	1	222	2	N	-0-	-0-
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-		85	1	577	2	N	-0-	-0-
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-		148	1	842	2	N	-0-	-0-
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-		130	1	657	2	N	-0-	-0-
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-		178	1	1298	2	N	-0-	-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-		73	1	478	2	N	-0-	-0-
*12	428 N	428	-0-	-0-	-0-		63	1	365	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
AULTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199274 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12232 - 12242														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	113 1	1221 2	N	-0-				3
02		986 N	904	-0-	-82	-0-	79 1	825 2	N	-0-				3
03		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	88 1	1126 2	N	-0-				3
04		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	81 1	991 2	N	-0-				3
05		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	88 1	1009 2	N	-0-				3
06		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	96 1	952 2	N	-0-				3
07		1054 N	1050	-0-	-4	-0-	102 1	948 2	N	-0-				3
08		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	114 1	980 2	N	-0-				3
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	95 1	941 2	N	-0-				3
10		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	170 1	1249 2	N	-0-				3
11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	146 1	1124 2	N	-0-				3
*12		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	141 1	1086 2	N	-0-				3
TOTAL GAS PROD:			13,765			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EMMONS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199606 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12562 - 12572														
01		1612 N	1446	-0-	-166	-0-	237 1	1209 2	N	-0-				-0-
02		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	241 1	1174 2	N	-0-				-0-
03		1581 N	1426	-0-	-155	-0-	240 1	1186 2	N	-0-				-0-
04		1410 N	1363	-0-	-47	-0-	230 1	1133 2	N	-0-				-0-
05		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	324 1	1551 2	N	-0-				-0-
06		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	329 1	1512 2	N	-0-				-0-
07		1395 N	1113	-0-	-282	-0-	143 1	970 2	N	-0-				-0-
08		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-				-0-
09		1710 N	1043	-0-	-667	-0-	173 1	870 2	N	-0-				-0-
10		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	245 1	1785 2	N	-0-				-0-
11		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	214 1	1393 2	N	-0-				-0-
*12		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	247 1	1421 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			16,827			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EMMONS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200134 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12676 - 12686														
01		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	383 1	1948 2	N	-0-				-0-
02		2001 N	1979	-0-	-22	-0-	337 1	1642 2	N	-0-				-0-
03		2139 N	2068	-0-	-71	-0-	348 1	1720 2	N	-0-				-0-
04		2070 N	1968	-0-	-102	-0-	332 1	1636 2	N	-0-				-0-
05		2108 N	2082	-0-	-26	-0-	360 1	1722 2	N	-0-				-0-
06		2010 N	2007	-0-	-3	-0-	358 1	1649 2	N	-0-				-0-
07		2046 N	2039	-0-	-7	-0-	261 1	1778 2	N	-0-				-0-
08		2077 N	1531	-0-	-546	-0-	229 1	1302 2	N	-0-				-0-
09		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	341 1	1719 2	N	-0-				-0-
10		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	250 1	1825 2	N	-0-				-0-
11		1470 N	1015	-0-	-455	-0-	135 1	880 2	N	-0-				-0-
12		2139 N	58	-0-	-2081	-0-	9 1	49 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			21,213			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
EMMONS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	200618	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	12925	PERF.12656	- 12666	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	449	1	2286	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2610 X	2429	-0-	-181	-0-	414	1	2015	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2790 X	2720	-0-	-70	-0-	458	1	2262	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2700 X	2611	-0-	-89	-0-	441	1	2170	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2759 X	2563	-0-	-196	-0-	443	1	2120	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2640 X	2592	-0-	-48	-0-	463	1	2129	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	359	1	2444	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2573 N	2332	-0-	-241	-0-	349	1	1983	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2580 N	1649	-0-	-931	-0-	273	1	1376	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2790 N	2619	-0-	-171	-0-	316	1	2303	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	313	1	2035	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	376	1	2159	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,936		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMMONS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	201350	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12546	- 12598
01	1271 N	705	-0-	-566	-0-	116	1	589	2	N	-0-	-0-
02	754 N	633	-0-	-121	-0-	108	1	525	2	N	-0-	-0-
03	899 N	369	-0-	-530	-0-	62	1	307	2	N	-0-	-0-
04	690 N	204	-0-	-486	-0-	34	1	170	2	N	-0-	-0-
05	682 N	209	-0-	-473	-0-	36	1	173	2	N	-0-	-0-
06	360 N	106	-0-	-254	-0-	19	1	87	2	N	-0-	-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	26	1	176	2	N	-0-	-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	46	1	263	2	N	-0-	-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	61	1	306	2	N	-0-	-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	354	2	N	-0-	-0-
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	169	1	1102	2	N	-0-	-0-
*12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	119	1	685	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,582		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EMMONS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	201830	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	12855	PERF.12660	- 12670
01	372 N	243	-0-	-129	-0-	40	1	203	2	N	-0-	-0-
02	464 N	233	-0-	-231	-0-	40	1	193	2	N	-0-	-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	98	1	486	2	N	-0-	-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	102	1	501	2	N	-0-	-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	87	1	418	2	N	-0-	-0-
06	570 N	426	-0-	-144	-0-	76	1	350	2	N	-0-	-0-
07	620 N	468	-0-	-152	-0-	60	1	408	2	N	-0-	-0-
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	223	1	1267	2	N	-0-	-0-
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	176	1	884	2	N	-0-	-0-
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	89	1	646	2	N	-0-	-0-
11	690 N	628	-0-	-62	-0-	84	1	544	2	N	-0-	-0-
12	713 N	555	-0-	-158	-0-	82	1	473	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		7,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
PILLANS		WELL #:		3	RRCID ->	204411	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11482	- 11641		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
01	1829 X	1544	-0-	-285	-0-	226	1	1318	2	N	-0-			104
02	1711 N	1506	-0-	-205	-0-	220	1	1286	2	N	-0-			104
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	247	1	1534	2	N	-0-			104
04	1500 N	1448	-0-	-52	-0-	222	1	1226	2	N	-0-			104
05	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	243	1	1371	2	N	-0-			104
06	1710 N	1551	-0-	-159	-0-	242	1	1309	2	N	-0-			104
07	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	268	1	1482	2	N	-0-			104
08	1612 N	1432	-0-	-180	-0-	217	1	1215	2	N	-0-			104
09	1560 N	1320	-0-	-240	-0-	236	1	1084	2	N	-0-			104
10	1736 N	1459	-0-	-277	-0-	227	1	1232	2	N	-0-			104
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	239	1	1141	2	N	-0-			104
12	1364 N	1296	-0-	-68	-0-	184	1	1112	2	N	-0-			104
TOTAL GAS PROD:		18,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	206063	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12260	- 12272
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	53	1	577	2	N	-0-	3
02	551 N	519	-0-	-32	-0-	45	1	474	2	N	-0-	3
03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	46	1	586	2	N	-0-	3
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	45	1	546	2	N	-0-	3
05	625 N	625	-0-	-0-	-0-	50	1	575	2	N	-0-	3
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	56	1	553	2	N	-0-	3
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	67	1	623	2	N	-0-	3
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	68	1	581	2	N	-0-	3
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	59	1	591	2	N	-0-	3
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	74	1	543	2	N	-0-	3
11	570 N	561	-0-	-9	-0-	64	1	497	2	N	-0-	3
*12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	71	1	552	2	N	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		7,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	207234	COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	12580	PERF.12270	- 12346
01	992 N	255	-0-	-737	-0-	22	1	233	2	N	-0-	20
02	1015 N	44	-0-	-971	-0-	4	1	40	2	N	-0-	20
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	20
04	240 N	44	-0-	-196	-0-	3	1	41	2	N	-0-	20
05	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-	20
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-	20
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	20
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-	20
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	N	-0-	20
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-	20
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	20
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	20
TOTAL GAS PROD:		522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
FOLK		WELL #:		3	RRCID ->	210634	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	12515	PERF.	12028 - 12363	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	236 1	3322 2	N	N	-0-			-0-
02	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	233 1	2955 2	N	N	-0-			-0-
03	3069 X	3062	-0-	-7	-0-	228 1	2834 2	N	N	-0-			-0-
04	2970 X	2777	-0-	-193	-0-	203 1	2574 2	N	N	-0-			-0-
05	3069 X	2315	-0-	-754	-0-	171 1	2144 2	N	N	-0-			-0-
06	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	230 1	2866 2	N	N	-0-			-0-
07	3069 X	2744	-0-	-325	-0-	202 1	2542 2	N	N	-0-			-0-
08	3069 X	2829	-0-	-240	-0-	213 1	2616 2	N	N	-0-			-0-
09	2970 X	2584	-0-	-386	-0-	197 1	2387 2	N	N	-0-			-0-
10	3069 X	2872	-0-	-197	-0-	225 1	2647 2	N	N	-0-			-0-
11	2970 X	2802	-0-	-168	-0-	207 1	2595 2	N	N	-0-			-0-
12	2821 X	2695	-0-	-126	-0-	200 1	2495 2	N	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,522		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PILLANS		WELL #:		6	RRCID ->	212454	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11494 - 11596
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PILLANS		WELL #:		8	RRCID ->	213243	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	11817	PERF.	11510 - 11671
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	12 1	71 2	N	N	-0-		77
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	7 1	39 2	N	N	-0-		77
03	62 N	28	-0-	-34	-0-	4 1	24 2	N	N	-0-		77
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	6 1	32 2	N	N	-0-		77
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	5 1	29 2	N	N	-0-		77
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	26 2	N	N	-0-		77
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	26 2	N	N	-0-		77
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11 1	60 2	N	N	-0-		77
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	13 1	58 2	N	N	-0-		77
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	20 1	107 2	N	N	-0-		77
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	17 1	81 2	N	N	-0-		77
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	N	-0-		77
TOTAL GAS PROD:		658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
PILLANS		WELL #:		5	RRCID ->	217468	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	11820	PERF.11448 - 11646		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5053 X	4865	-0-	-188	-0-	713	1	4152	2	N	-0-		200
02	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	704	1	4123	2	N	-0-		200
03	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	737	1	4581	2	N	-0-		200
04	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	783	1	4335	2	N	7	167 1	40
						8	9						
05	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	800	1	4510	2	N	-0-		40
06	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	781	1	4227	2	N	-0-		40
07	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	809	1	4466	2	N	-0-		40
08	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	799	1	4469	2	N	-0-		40
09	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	938	1	4301	2	N	-0-		40
10	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	815	1	4437	2	N	-0-		40
11	4890 X	4833	-0-	-57	-0-	838	1	3995	2	N	-0-		40
*12	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	746	1	4501	2	N	-0-		40
TOTAL GAS PROD:		61,568				TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

FOLK GAS UNIT		WELL #:		5T	RRCID ->	218152	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12000 - 12286		
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	576	2	N	-0-	-0-	
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	N	-0-	-0-	
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	44	1	546	2	N	-0-	-0-	
04	600 N	570	-0-	-30	-0-	42	1	528	2	N	-0-	-0-	
05	589 N	408	-0-	-181	-0-	30	1	378	2	N	-0-	-0-	
06	570 N	434	-0-	-136	-0-	32	1	402	2	N	-0-	-0-	
07	589 N	459	-0-	-130	-0-	34	1	425	2	N	-0-	-0-	
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	39	1	476	2	N	-0-	-0-	
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	429	2	N	-0-	-0-	
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	44	1	514	2	N	-0-	-0-	
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	41	1	513	2	N	-0-	-0-	
12	465 N	425	-0-	-40	-0-	32	1	393	2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		6,150				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PILLANS		WELL #:		7	RRCID ->	218169	COMPL. DATE	03/05/2006	TOTAL DEPTH	11817	PERF.11338 - 11642		
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	10	1	57	2	N	-0-	84	
02	87 N	32	-0-	-55	-0-	5	1	27	2	N	-0-	84	
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	N	-0-	84	
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	22	1	123	2	N	-0-	84	
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	2	N	-0-	84	
06	120 N	45	-0-	-75	-0-	7	1	38	2	N	-0-	84	
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	21	1	114	2	N	-0-	84	
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	12	1	69	2	N	-0-	84	
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	11	1	48	2	N	-0-	84	
10	124 N	68	-0-	-56	-0-	11	1	57	2	N	-0-	84	
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	10	1	49	2	N	-0-	84	
*12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	N	-0-	84	
TOTAL GAS PROD:		975				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027										
AULTMAN GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	221478	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	12193	PERF.	12375	-	13761
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	220 1	2374 2	N	-0-				19
02		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	163 1	1709 2	N	-0-				19
03		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	192 1	2465 2	N	-0-				19
04		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	185 1	2270 2	N	-0-				19
05		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	182 1	2079 2	N	-0-				19
06		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	191 1	1895 2	N	-0-				19
07		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	228 1	2109 2	N	-0-				19
08		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	259 1	2225 2	N	-0-				19
09		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	223 1	2217 2	N	-0-				19
10		2139 N	2013	-0-	-126	-0-	242 1	1771 2	N	-0-				19
11		2070 N	1806	-0-	-264	-0-	207 1	1599 2	N	-0-				19
12		2139 N	1825	-0-	-314	-0-	209 1	1616 2	N	-0-				19
TOTAL GAS PROD:		26,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PILLANS		WELL #:		12	RRCID ->	223248	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	11470	-	11668
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	645 1	3756 2	N	-0-				105
02		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	627 1	3671 2	N	-0-				105
03		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	664 1	4124 2	N	-0-				105
04		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	702 1	3884 2	N	1				106
05		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	701 1	3950 2	N	-0-				106
06		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	701 1	3794 2	N	-0-				106
07		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	702 1	3875 2	N	-0-				106
08		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	689 1	3850 2	N	-0-				106
09		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	806 1	3697 2	N	-0-				106
10		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	690 1	3753 2	N	-0-				106
11		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	757 1	3610 2	N	-0-				106
*12		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	619 1	3735 2	N	-0-				106
TOTAL GAS PROD:		54,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

FOLK GAS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	241716	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	16360	PERF.	12713	-	0
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		6882 X	4716	-0-	-2166	-0-	313 1	4403 2	N	-0-				-0-
02		6032 X	2337	-0-	-3695	-0-	171 1	2166 2	N	-0-				-0-
03		6448 X	3099	-0-	-3349	-0-	231 1	2868 2	N	-0-				-0-
04		5220 X	4586	-0-	-634	-0-	335 1	4251 2	N	-0-				-0-
05		5363 X	5146	-0-	-217	-0-	380 1	4766 2	N	-0-				-0-
06		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	354 1	4419 2	N	-0-				-0-
07		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	362 1	4542 2	N	-0-				-0-
08		5146 X	4943	-0-	-203	-0-	372 1	4571 2	N	-0-				-0-
09		7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	569 1	6882 2	N	-0-				-0-
10		5146 X	3211	-0-	-1935	-0-	252 1	2959 2	N	-0-				-0-
11		4770 X	2540	-0-	-2230	-0-	188 1	2352 2	N	-0-				-0-
12		7688 X	4219	-0-	-3469	-0-	314 1	3905 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		51,925		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
FOLK GAS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	256509	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	12301	PERF.13064	- 15320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		9517 X	8504	-0-	-1013	-0-	565 1	7939 2	N	-0-			-0-
02		8903 X	7069	-0-	-1834	-0-	516 1	6553 2	N	-0-			-0-
03		9672 X	7649	-0-	-2023	-0-	571 1	7078 2	N	-0-			-0-
04		9360 X	7327	-0-	-2033	-0-	535 1	6792 2	N	-0-			-0-
05		9672 X	8566	-0-	-1106	-0-	633 1	7933 2	N	-0-			-0-
06		8220 X	6210	-0-	-2010	-0-	461 1	5749 2	N	-0-			-0-
07		7657 X	5382	-0-	-2275	-0-	397 1	4985 2	N	-0-			-0-
08		8556 X	5762	-0-	-2794	-0-	434 1	5328 2	N	-0-			-0-
09		8280 X	4750	-0-	-3530	-0-	363 1	4387 2	N	-0-			-0-
10		8556 X	6364	-0-	-2192	-0-	500 1	5864 2	N	-0-			-0-
11		9966 X	9966	-0-	-0-	-0-	738 1	9228 2	N	-0-			-0-
*12		7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	543 1	6762 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		84,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOLK GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	257488	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12495	- 15695	
01		5425 X	4606	-0-	-819	-0-	306 1	4300 2	N	-0-		-0-	
02		5075 X	4438	-0-	-637	-0-	324 1	4114 2	N	-0-		-0-	
03		5394 X	1265	-0-	-4129	-0-	94 1	1171 2	N	-0-		-0-	
04		5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	386 1	4904 2	N	-0-		-0-	
05		4743 X	1160	-0-	-3583	-0-	86 1	1074 2	N	-0-		-0-	
06		4590 X	2775	-0-	-1815	-0-	206 1	2569 2	N	-0-		-0-	
07		5425 X	4351	-0-	-1074	-0-	321 1	4030 2	N	-0-		-0-	
08		5425 X	3296	-0-	-2129	-0-	248 1	3048 2	N	-0-		-0-	
09		5250 X	2989	-0-	-2261	-0-	228 1	2761 2	N	-0-		-0-	
10		4340 X	2346	-0-	-1994	-0-	184 1	2162 2	N	-0-		-0-	
11		4200 X	2372	-0-	-1828	-0-	176 1	2196 2	N	-0-		-0-	
12		4340 X	3001	-0-	-1339	-0-	223 1	2778 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		37,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FOLK GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	259726	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	12408	PERF.12754	- 15125	
01		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	318 1	4464 2	N	-0-		-0-	
02		4756 X	4541	-0-	-215	-0-	332 1	4209 2	N	-0-		-0-	
03		5084 X	4183	-0-	-901	-0-	312 1	3871 2	N	-0-		-0-	
04		4920 X	4012	-0-	-908	-0-	293 1	3719 2	N	-0-		-0-	
05		4867 X	4422	-0-	-445	-0-	327 1	4095 2	N	-0-		-0-	
06		4710 X	3639	-0-	-1071	-0-	270 1	3369 2	N	-0-		-0-	
07		4867 X	3965	-0-	-902	-0-	292 1	3673 2	N	-0-		-0-	
08		4433 X	4021	-0-	-412	-0-	303 1	3718 2	N	-0-		-0-	
09		4290 X	3034	-0-	-1256	-0-	232 1	2802 2	N	-0-		-0-	
10		4433 X	3881	-0-	-552	-0-	305 1	3576 2	N	-0-		-0-	
11		3900 X	2961	-0-	-939	-0-	219 1	2742 2	N	-0-		-0-	
12		4030 X	3758	-0-	-272	-0-	279 1	3479 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		47,199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405															
HILL, F. E. COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 101646 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.11150 - 11184															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			3
02		58 N	35	-0-	-23	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			3
03		124 N	68	-0-	-56	-0-	4	1	64	2	Y	-0-			3
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	Y	-0-	3	7	-0-
05		633 N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	2	Y	-0-			-0-
06		602 N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	-0-			-0-
07		601 N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	2	Y	-0-			-0-
08		620 N	600	-0-	-20	-0-	31	1	569	2	Y	-0-			-0-
09		600 N	586	-0-	-14	-0-	31	1	555	2	Y	-0-			-0-
10		708 N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	669	2	Y	-0-			-0-
11		712 N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	672	2	Y	-0-			-0-
*12		666 N	666	-0-	-0-	-0-	35	1	631	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,589			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102005 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12414 - 12572															
01		610 X	610	-0-	-0-	-0-	32	1	578	2	Y	-0-			-0-
02		464 X	96	-0-	-368	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
03		465 X	186	-0-	-279	-0-	10	1	176	2	Y	-0-			-0-
04		600 X	174	-0-	-426	-0-	9	1	165	2	Y	-0-			-0-
05		620 X	143	-0-	-477	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			-0-
06		600 X	84	-0-	-516	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
07		186 X	10	-0-	-176	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
08		535 N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	Y	-0-			-0-
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-			-0-
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	2	Y	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
*12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,836			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 1 RRCID -> 105694 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12379 - 12617															
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
WILSON ZA GUL		WELL #:		1	RRCID -> 108525	COMPL. DATE 08/16/1983	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12228	- 12251						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EMMONS, MG GUL		WELL #:		1	RRCID -> 109123	COMPL. DATE 10/12/1983	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12088	- 12195						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEYTON, MT GUL		WELL #:		1	RRCID -> 109259	COMPL. DATE 12/03/1983	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12286	- 12653						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	73	1	1313	2	Y	-0-				82
02	1392 N	1268	-0-	-124	-0-	64	1	1204	2	Y	-0-				82
03	1488 N	1174	-0-	-314	-0-	61	1	1113	2	Y	-0-				82
04	1350 N	1117	-0-	-233	-0-	58	1	1059	2	Y	-0-				82
05	1364 N	1056	-0-	-308	-0-	57	1	999	2	Y	-0-				82
06	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	58	1	1068	2	Y	-0-				82
07	1147 N	986	-0-	-161	-0-	52	1	934	2	Y	-0-				82
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	57	1	1047	2	Y	-0-	2			84
						2	9								
09	990 N	926	-0-	-64	-0-	49	1	877	2	Y	-0-				84
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	55	1	943	2	Y	-0-				84
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	53	1	908	2	Y	-0-				84
*12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	66	1	1197	2	Y	-0-				84
TOTAL GAS PROD:		13,367				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		1	RRCID ->	109982	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12560 - 12829			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	40 1	709 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		870 N	774	-0-	-96	-0-	39 1	735 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		846 N	846	-0-	-0-	-0-	44 1	802 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		937 N	937	-0-	-0-	-0-	49 1	888 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		837 N	740	-0-	-97	-0-	40 1	700 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		810 N	635	-0-	-175	-0-	33 1	602 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		961 N	630	-0-	-331	-0-	33 1	597 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		859 N	859	-0-	-0-	-0-	44 1	815 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		958 N	958	-0-	-0-	-0-	51 1	907 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		985 N	985	-0-	-0-	-0-	54 1	931 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	46 1	782 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12		826 N	826	-0-	-0-	-0-	43 1	783 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WHEELLOCK GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	110017	COMPL. DATE	03/17/1984	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12559 - 12817			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	103 1	1842 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		1856 N	1819	-0-	-37	-0-	92 1	1727 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	103 1	1871 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	101 1	1830 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	106 1	1863 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	100 1	1827 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		1984 N	1973	-0-	-11	-0-	104 1	1869 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	104 1	1905 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	103 1	1849 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		1984 N	1959	-0-	-25	-0-	108 1	1851 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	105 1	1790 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	102 1	1846 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,301		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HILL, FS GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	111320	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	12703	PERF.	12130 - 12600			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6 1	115 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		120 N	119	-0-	-1	-0-	6 1	113 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	6 1	111 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	140 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	8 1	143 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		127 N	127	-0-	-0-	-0-	7 1	120 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	155 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	8 1	132 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12		145 N	145	-0-	-0-	-0-	8 1	137 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		1,665		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
CROUCH, BL GUI		WELL #:		1	RRCID ->	114077	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL DEPTH	13313	PERF.	12555 - 13160	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	403 N	130	-0-	-273	-0-	7	1	123	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	348 N	83	-0-	-265	-0-	4	1	79	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	310 N	65	-0-	-245	-0-	3	1	62	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	120 N	72	-0-	-48	-0-	4	1	68	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,017		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PYLE, HB GUI		WELL #:		1	RRCID ->	114335	COMPL. DATE	12/01/1984	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12026 - 12734	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	620 N	616	-0-	-4	-0-	33	1	583	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	580 N	534	-0-	-46	-0-	27	1	507	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	620 N	573	-0-	-47	-0-	30	1	543	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	600 N	576	-0-	-24	-0-	30	1	546	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	575	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	620 N	594	-0-	-26	-0-	31	1	563	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	600 N	585	-0-	-15	-0-	31	1	554	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	31	1	535	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	115443	COMPL. DATE	12/05/1984	TOTAL DEPTH	13055	PERF.	12810 - 12872	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	527 N	30	-0-	-497	-0-	2	1	28	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	58 N	25	-0-	-33	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 123524 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12754 - 12836

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	339	-0-	-157	-0-	18 1	321 2	Y	-0-			-0-
02		319 N	201	-0-	-118	-0-	10 1	191 2	Y	-0-			-0-
03		403 N	293	-0-	-110	-0-	15 1	278 2	Y	-0-			-0-
04		330 N	188	-0-	-142	-0-	10 1	178 2	Y	-0-			-0-
05		217 N	216	-0-	-1	-0-	12 1	204 2	Y	-0-			-0-
06		270 N	154	-0-	-116	-0-	8 1	146 2	Y	-0-			-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	12 1	216 2	Y	-0-			-0-
08		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	73 1	1346 2	Y	-0-			-0-
09		820 N	820	-0-	-0-	-0-	43 1	777 2	Y	-0-			-0-
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	61 1	1043 2	Y	-0-			-0-
11		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	87 1	1471 2	Y	-0-			-0-
*12		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	76 1	1374 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,970	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

KOONCE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 124429 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12686 - 12726

01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	20 1	351 2	Y	-0-			-0-
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	17 1	324 2	Y	-0-			-0-
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	19 1	351 2	Y	-0-			-0-
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	18 1	325 2	Y	-0-			-0-
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	15 1	268 2	Y	-0-			-0-
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	19 1	352 2	Y	-0-			-0-
07		374 N	374	-0-	-0-	-0-	20 1	354 2	Y	-0-			-0-
08		360 N	360	-0-	-0-	-0-	19 1	341 2	Y	-0-			-0-
09		360 N	334	-0-	-26	-0-	18 1	316 2	Y	-0-			-0-
10		372 N	340	-0-	-32	-0-	19 1	321 2	Y	-0-			-0-
11		321 N	321	-0-	-0-	-0-	18 1	303 2	Y	-0-			-0-
*12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	16 1	294 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,118	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

PEYTON, MT GUL WELL #: 2 RRCID -> 151179 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12304 - 12631

01		217 N	211	-0-	-6	-0-	11 1	200 2	Y	-0-			18
02		203 N	200	-0-	-3	-0-	10 1	190 2	Y	-0-			18
03		217 N	197	-0-	-20	-0-	10 1	187 2	Y	-0-			18
04		210 N	188	-0-	-22	-0-	10 1	177 2	Y	1			19
							1 9						
05		217 N	184	-0-	-33	-0-	10 1	174 2	Y	-0-			19
06		180 N	178	-0-	-2	-0-	9 1	169 2	Y	-0-			19
07		186 N	178	-0-	-8	-0-	9 1	169 2	Y	-0-			19
08		186 N	177	-0-	-9	-0-	9 1	168 2	Y	-0-			19
09		180 N	169	-0-	-11	-0-	9 1	160 2	Y	-0-			19
10		186 N	167	-0-	-19	-0-	9 1	158 2	Y	-0-			19
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	9 1	150 2	Y	-0-			19
*12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 2	Y	-0-			19
TOTAL GAS PROD:			2,170	TOTAL CONDENSATE PROD: 1									

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
HILL, F.E. COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	153295	COMPL. DATE	12/04/1994	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12064 - 12550		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2015 X	1775	-0-	-240	-0-	94	1	1681	2	Y	-0-			-0-
02	1624 N	1605	-0-	-19	-0-	81	1	1524	2	Y	-0-			-0-
03	1798 N	1681	-0-	-117	-0-	88	1	1593	2	Y	-0-			-0-
04	1710 N	1591	-0-	-119	-0-	83	1	1508	2	Y	-0-			-0-
05	1705 N	1528	-0-	-177	-0-	82	1	1446	2	Y	-0-			-0-
06	1620 N	1549	-0-	-71	-0-	80	1	1469	2	Y	-0-			-0-
07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	82	1	1472	2	Y	-0-			-0-
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	80	1	1463	2	Y	-0-			-0-
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	78	1	1396	2	Y	-0-			-0-
10	1457 N	1132	-0-	-325	-0-	62	1	1070	2	Y	-0-			-0-
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	60	1	1024	2	Y	-0-			-0-
*12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	65	1	1186	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,767			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	153782	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12685 - 12863		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	72	1	1293	2	Y	-0-			-0-
02	1276 N	1196	-0-	-80	-0-	60	1	1136	2	Y	-0-			-0-
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	73	1	1321	2	Y	-0-			-0-
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	70	1	1268	2	Y	-0-			-0-
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	70	1	1237	2	Y	-0-			-0-
06	1350 N	1215	-0-	-135	-0-	63	1	1152	2	Y	-0-			-0-
07	1364 N	1260	-0-	-104	-0-	66	1	1194	2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	1153	-0-	-87	-0-	60	1	1093	2	Y	-0-			-0-
09	1200 N	1113	-0-	-87	-0-	59	1	1054	2	Y	-0-			-0-
10	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	63	1	1084	2	Y	-0-			-0-
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	72	1	1230	2	Y	-0-			-0-
*12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	52	1	935	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,777			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #:		2	RRCID ->	154735	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	12685	PERF.	12357 - 12512		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-			-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	2	Y	-0-			-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	Y	-0-			-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	2	Y	-0-			-0-
05	434 N	380	-0-	-54	-0-	20	1	360	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	362	-0-	-58	-0-	19	1	343	2	Y	-0-			-0-
07	372 N	356	-0-	-16	-0-	19	1	337	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	336	-0-	-36	-0-	17	1	319	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	17	1	312	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	265	-0-	-76	-0-	15	1	250	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	0	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	121	1	2199	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,926			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405															
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 156268										COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12441 - 12666					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		124 N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	2	N	-0-		-0-	
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-		-0-	
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-		-0-	
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-		-0-	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-	
*12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			456											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CARROLL, C.L. (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 157773										COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12590					
01		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	60	1	1076	2	Y	-0-		-0-	
02		1073 N	1072	-0-	-1	-0-	54	1	1018	2	Y	-0-		-0-	
03		1147 N	1083	-0-	-64	-0-	57	1	1026	2	Y	-0-		-0-	
04		1110 N	1036	-0-	-74	-0-	54	1	982	2	Y	-0-		-0-	
05		1147 N	1056	-0-	-91	-0-	57	1	999	2	Y	-0-		-0-	
06		1050 N	1035	-0-	-15	-0-	54	1	981	2	Y	-0-		-0-	
07		1054 N	1001	-0-	-53	-0-	53	1	948	2	Y	-0-		-0-	
08		1054 N	996	-0-	-58	-0-	52	1	944	2	Y	-0-		-0-	
09		1050 N	948	-0-	-102	-0-	50	1	898	2	Y	-0-		-0-	
10		992 N	875	-0-	-117	-0-	48	1	827	2	Y	-0-		-0-	
11		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	61	1	1037	2	Y	-0-		-0-	
*12		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	100	1	1812	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,248											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 160809										COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12706 - 12872					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		18	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18 7	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 2 RRCID -> 161100 COMPL. DATE 11/01/1996										TOTAL DEPTH 12950	PERF.12590 - 12773			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	80	1	1431	2	Y	-0-		-0-
02		1363 N	761	-0-	-602	-0-	38	1	723	2	Y	-0-		-0-
03		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	86	1	1564	2	Y	-0-		-0-
04		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	111	1	2018	2	Y	-0-		-0-
05		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	106	1	1871	2	Y	-0-		-0-
06		1590 N	496	-0-	-1094	-0-	26	1	470	2	Y	-0-		-0-
07		1643 N	660	-0-	-983	-0-	35	1	625	2	Y	-0-		-0-
08		1984 N	1416	-0-	-568	-0-	73	1	1343	2	Y	-0-		-0-
09		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	92	1	1647	2	Y	-0-		-0-
10		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	90	1	1535	2	Y	-0-		-0-
11		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	95	1	1615	2	Y	-0-		-0-
*12		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	88	1	1596	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,358			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 167280 COMPL. DATE 02/01/1998										TOTAL DEPTH 13000	PERF.12627 - 12818			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PYLE, HB GUI WELL #: 2 RRCID -> 168107 COMPL. DATE 01/23/1998										TOTAL DEPTH 12910	PERF.12116 - 12638			
01		2697 N	2646	-0-	-51	-0-	140	1	2506	2	Y	-0-		-0-
02		2581 N	2498	-0-	-83	-0-	126	1	2372	2	Y	-0-		-0-
03		2697 N	2448	-0-	-249	-0-	128	1	2320	2	Y	-0-		-0-
04		2550 N	2181	-0-	-369	-0-	114	1	2067	2	Y	-0-		-0-
05		2666 N	2406	-0-	-260	-0-	129	1	2277	2	Y	-0-		-0-
06		2370 N	2335	-0-	-35	-0-	121	1	2214	2	Y	-0-		-0-
07		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	123	1	2216	2	Y	-0-		-0-
08		2418 N	1893	-0-	-525	-0-	98	1	1795	2	Y	-0-		-0-
09		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	135	1	2412	2	Y	-0-		-0-
10		2325 N	1855	-0-	-470	-0-	102	1	1753	2	Y	-0-		-0-
11		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	137	1	2333	2	Y	-0-		-0-
*12		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	117	1	2117	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,852			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
PEYTON, MT GU1		WELL #:		3	RRCID ->	172632	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12030 - 12624	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	775 N	711	-0-	-64	-0-	38	1	673	2	Y	-0-	-0-
02	696 N	650	-0-	-46	-0-	33	1	617	2	Y	-0-	-0-
03	744 N	444	-0-	-300	-0-	23	1	421	2	Y	-0-	-0-
04	690 N	464	-0-	-226	-0-	24	1	440	2	Y	-0-	-0-
05	682 N	425	-0-	-257	-0-	23	1	402	2	Y	-0-	-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	-0-	-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	Y	-0-	-0-
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	38	1	697	2	Y	-0-	-0-
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	Y	-0-	-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	Y	-0-	-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	654	2	Y	-0-	-0-
*12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	497	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WHEELLOCK GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	172928	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	12933	PERF.12560 - 12794
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KOONCE, HOMER		WELL #:		2	RRCID ->	172939	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	12935	PERF.12670 - 12816
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
WILSON ZA GUL WELL #: 2 RRCID -> 173075 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12206 - 12534														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	258	1	4624	2	Y	-0-		-0-
02		5394 X	4655	-0-	-739	-0-	235	1	4420	2	Y	-0-		-0-
03		5766 X	4698	-0-	-1068	-0-	246	1	4452	2	Y	-0-		-0-
04		5580 X	4061	-0-	-1519	-0-	212	1	3849	2	Y	-0-		-0-
05		4991 X	3144	-0-	-1847	-0-	169	1	2975	2	Y	-0-		-0-
06		4830 X	316	-0-	-4514	-0-	16	1	300	2	Y	-0-		-0-
07		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-		-0-
08		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-		-0-
09		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-		-0-
10		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-		-0-
11		330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,756		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

PEYTON, MT GUL WELL #: 4 RRCID -> 179343 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12348 - 12702														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		993 N	993	-0-	-0-	-0-	53	1	940	2	Y	-0-		-0-
02		958 N	958	-0-	-0-	-0-	48	1	910	2	Y	-0-		-0-
03		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	979	2	Y	-0-		-0-
04		960 N	912	-0-	-48	-0-	48	1	864	2	Y	-0-		-0-
05		1023 N	723	-0-	-300	-0-	39	1	684	2	Y	-0-		-0-
06		990 N	641	-0-	-349	-0-	33	1	608	2	Y	-0-		-0-
07		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	55	1	981	2	Y	-0-		-0-
08		713 N	617	-0-	-96	-0-	32	1	585	2	Y	-0-		-0-
09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	626	2	Y	-0-		-0-
10		806 N	739	-0-	-67	-0-	41	1	698	2	Y	-0-		-0-
11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	32	1	544	2	Y	-0-		-0-
*12		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	56	1	1007	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,952		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HOMER KOONCE WELL #: 3 RRCID -> 180428 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12775 - 12814														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4061 X	3829	-0-	-232	-0-	203	1	3626	2	Y	-0-		-0-
02		3683 X	3245	-0-	-438	-0-	164	1	3081	2	Y	-0-		-0-
03		3937 X	3481	-0-	-456	-0-	182	1	3299	2	Y	-0-		-0-
04		3780 X	3170	-0-	-610	-0-	166	1	3004	2	Y	-0-		-0-
05		3844 X	3023	-0-	-821	-0-	163	1	2860	2	Y	-0-		-0-
06		3720 X	2866	-0-	-854	-0-	148	1	2718	2	Y	-0-		-0-
07		3472 X	2548	-0-	-924	-0-	134	1	2414	2	Y	-0-		-0-
08		3100 X	3052	-0-	-48	-0-	158	1	2894	2	Y	-0-		-0-
09		3000 X	2722	-0-	-278	-0-	144	1	2578	2	Y	-0-		-0-
10		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	181	1	3106	2	Y	-0-		-0-
11		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	194	1	3292	2	Y	-0-		-0-
*12		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	182	1	3302	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,193		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 181065 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12819 - 12876													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		971 N	971	-0-	-0-	-0-	51	1	920	2	Y	-0-	38
02		860 N	860	-0-	-0-	-0-	43	1	817	2	Y	-0-	38
03		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	2	Y	-0-	38
04		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	56	1	1018	2	Y	-0-	-0-
05		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	58	1	1020	2	Y	-0-	-0-
06		1050 N	1025	-0-	-25	-0-	53	1	972	2	Y	-0-	-0-
07		1116 N	1090	-0-	-26	-0-	57	1	1033	2	Y	-0-	-0-
08		1085 N	1080	-0-	-5	-0-	56	1	1024	2	Y	-0-	-0-
09		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	58	1	1035	2	Y	-0-	-0-
10		1085 N	1059	-0-	-26	-0-	58	1	1001	2	Y	-0-	-0-
11		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	58	1	980	2	Y	-0-	-0-
*12		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	58	1	1057	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,569			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 181131 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12706 - 12854													
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-	-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-	-0-
03		62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-	-0-
04		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-	-0-
05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-	-0-
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-	-0-
07		74 N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-	-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-	-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-	-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-	-0-
11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-	-0-
*12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			853			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PEYTON, MT GUL WELL #: 5 RRCID -> 182249 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12494 - 12549													
01		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	273	1	4891	2	Y	-0-	-0-
02		4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	236	1	4441	2	Y	-0-	-0-
03		4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	243	1	4404	2	Y	-0-	-0-
04		4890 X	4358	-0-	-532	-0-	228	1	4130	2	Y	-0-	-0-
05		5053 X	4468	-0-	-585	-0-	240	1	4228	2	Y	-0-	-0-
06		4890 X	4383	-0-	-507	-0-	227	1	4156	2	Y	-0-	-0-
07		4991 X	4467	-0-	-524	-0-	235	1	4232	2	Y	-0-	-0-
08		4464 X	4222	-0-	-242	-0-	219	1	4003	2	Y	-0-	-0-
09		4320 X	4149	-0-	-171	-0-	219	1	3930	2	Y	-0-	-0-
10		4464 X	4286	-0-	-178	-0-	236	1	4050	2	Y	-0-	-0-
11		4320 X	4041	-0-	-279	-0-	225	1	3816	2	Y	-0-	-0-
12		4464 X	2744	-0-	-1720	-0-	143	1	2601	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			51,606			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182377 COMPL. DATE 02/22/2001										TOTAL DEPTH 12722	PERF.12319 - 12565			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	76	1	1352	2	N	-0-		-0-
02		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	67	1	1254	2	N	-0-		-0-
03		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	72	1	1307	2	N	-0-		-0-
04		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	69	1	1259	2	N	-0-		-0-
05		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	70	1	1226	2	N	-0-		-0-
06		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	63	1	1156	2	N	-0-		-0-
07		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	65	1	1168	2	N	-0-		-0-
08		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	60	1	1106	2	N	-0-		-0-
09		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	54	1	972	2	N	-0-		-0-
10		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	68	1	1168	2	N	-0-		-0-
11		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	64	1	1085	2	N	-0-		-0-
*12		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	61	1	1114	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,956				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HOMER KOONCE WELL #: 4 RRCID -> 182961 COMPL. DATE 05/15/2001										TOTAL DEPTH 12947	PERF.12712 - 12852			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	471	-0-	471	471	25	1	446	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			471				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 183286 COMPL. DATE 04/30/2001										TOTAL DEPTH 12700	PERF.12318 - 12555			
01		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	96	1	1717	2	N	-0-		-0-
02		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	84	1	1571	2	N	-0-		-0-
03		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	91	1	1658	2	N	-0-		-0-
04		1740 N	1579	-0-	-161	-0-	83	1	1496	2	N	-0-		-0-
05		1767 N	1593	-0-	-174	-0-	86	1	1507	2	N	-0-		-0-
06		1680 N	1451	-0-	-229	-0-	75	1	1376	2	N	-0-		-0-
07		1612 N	1571	-0-	-41	-0-	83	1	1488	2	N	-0-		-0-
08		1581 N	1416	-0-	-165	-0-	73	1	1343	2	N	-0-		-0-
09		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	87	1	1553	2	N	-0-		-0-
10		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	96	1	1646	2	N	-0-		-0-
11		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	82	1	1394	2	N	-0-		-0-
*12		3100 N	5925	-0-	2825	2825	310	1	5615	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,610				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #:		3	RRCID ->	183589	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12420	-	12703	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	63	1	1135	2	Y	-0-				-0-
02	1276 N	1129	-0-	-147	-0-	57	1	1072	2	Y	-0-				-0-
03	899 N	371	-0-	-528	-0-	19	1	352	2	Y	-0-				-0-
04	1170 N	594	-0-	-576	-0-	31	1	563	2	Y	-0-				-0-
05	1209 N	387	-0-	-822	-0-	21	1	366	2	Y	-0-				-0-
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	595	2	Y	-0-				-0-
07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	689	2	Y	-0-				-0-
08	372 N	316	-0-	-56	-0-	16	1	300	2	Y	-0-				-0-
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	85	1	1519	2	Y	-0-				-0-
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	80	1	1366	2	Y	-0-				-0-
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	77	1	1303	2	Y	-0-				-0-
*12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	67	1	1220	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,066		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	184627	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12256	-	12265	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	47	1	840	2	N	-0-				-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	42	1	795	2	N	-0-				-0-
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	45	1	811	2	N	-0-				-0-
04	870 N	807	-0-	-63	-0-	42	1	765	2	N	-0-				-0-
05	899 N	824	-0-	-75	-0-	44	1	780	2	N	-0-				-0-
06	840 N	836	-0-	-4	-0-	43	1	793	2	N	-0-				-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	45	1	810	2	N	-0-				-0-
08	837 N	833	-0-	-4	-0-	43	1	790	2	N	-0-				-0-
09	840 N	831	-0-	-9	-0-	44	1	787	2	N	-0-				-0-
10	868 N	813	-0-	-55	-0-	45	1	768	2	N	-0-				-0-
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	43	1	733	2	N	-0-				-0-
*12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	41	1	739	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		9,935		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #:		4	RRCID ->	185474	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12430	-	12710	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	73	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	11	-0-	11	27	1	1	10	2	Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	23	-0-	23	50	1	1	22	2	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		123		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187199 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11318 - 11965												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		1023 X	683	-0-	-340	-0-	36 1	647 2	Y		-0-	70
02		725 N	538	-0-	-187	-0-	27 1	511 2	Y		-0-	70
03		682 N	557	-0-	-125	-0-	29 1	528 2	Y		-0-	70
04		660 N	597	-0-	-63	-0-	31 1	566 2	Y		70 7	-0-
05		780 N	780	-0-	-0-	-0-	42 1	738 2	Y		-0-	-0-
06		824 N	824	-0-	-0-	-0-	43 1	781 2	Y		-0-	-0-
07		839 N	839	-0-	-0-	-0-	44 1	795 2	Y		-0-	-0-
08		874 N	874	-0-	-0-	-0-	45 1	829 2	Y		-0-	-0-
09		829 N	829	-0-	-0-	-0-	44 1	785 2	Y		-0-	-0-
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-	47 1	798 2	Y		-0-	-0-
11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	46 1	775 2	Y		-0-	-0-
*12		879 N	879	-0-	-0-	-0-	46 1	833 2	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			9,066			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

S. NAN SU GAIL GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 187685 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12749 - 12918												
01		1457 N	1434	-0-	-23	-0-	76 1	1358 2	Y		-0-	37
02		1392 N	1276	-0-	-116	-0-	64 1	1212 2	Y		-0-	37
03		1457 N	1286	-0-	-171	-0-	67 1	1219 2	Y		-0-	37
04		1380 N	1111	-0-	-269	-0-	58 1	1053 2	Y		37 7	-0-
05		1364 N	1249	-0-	-115	-0-	67 1	1182 2	Y		-0-	-0-
06		1230 N	1229	-0-	-1	-0-	64 1	1165 2	Y		-0-	-0-
07		734 N	734	-0-	-0-	-0-	39 1	695 2	Y		-0-	-0-
08		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	86 1	1573 2	Y		-0-	-0-
09		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	74 1	1321 2	Y		-0-	-0-
10		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	78 1	1343 2	Y		-0-	-0-
11		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	82 1	1398 2	Y		-0-	-0-
*12		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	78 1	1408 2	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,760			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 194372 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12840 - 12952												
01		3534 X	3039	-0-	-495	-0-	161 1	2878 2	Y		-0-	-0-
02		3364 X	2655	-0-	-709	-0-	134 1	2521 2	Y		-0-	-0-
03		3596 X	2871	-0-	-725	-0-	150 1	2721 2	Y		-0-	-0-
04		3480 X	2753	-0-	-727	-0-	144 1	2609 2	Y		-0-	-0-
05		3038 X	2832	-0-	-206	-0-	152 1	2680 2	Y		-0-	-0-
06		2940 X	2737	-0-	-203	-0-	142 1	2595 2	Y		-0-	-0-
07		2883 X	2700	-0-	-183	-0-	142 1	2558 2	Y		-0-	-0-
08		2790 N	2521	-0-	-269	-0-	131 1	2390 2	Y		-0-	-0-
09		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	147 1	2641 2	Y		-0-	-0-
10		2697 N	2692	-0-	-5	-0-	148 1	2544 2	Y		-0-	-0-
11		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	139 1	2363 2	Y		-0-	-0-
*12		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	130 1	2365 2	Y		-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			32,585			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
KOONCE, HOMER WELL #: 5 RRCID -> 195874 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12738 - 12788														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	85	1	1518	2	Y	-0-		-0-
02		1363 N	1337	-0-	-26	-0-	67	1	1270	2	Y	-0-		-0-
03		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	77	1	1393	2	Y	-0-		-0-
04		1560 N	1360	-0-	-200	-0-	71	1	1289	2	Y	-0-		-0-
05		1426 N	1419	-0-	-7	-0-	76	1	1343	2	Y	-0-		-0-
06		1410 N	1380	-0-	-30	-0-	71	1	1309	2	Y	-0-		-0-
07		1395 N	1304	-0-	-91	-0-	69	1	1235	2	Y	-0-		-0-
08		1426 N	1353	-0-	-73	-0-	70	1	1283	2	Y	-0-		-0-
09		1380 N	1263	-0-	-117	-0-	67	1	1196	2	Y	-0-		-0-
10		1302 N	1263	-0-	-39	-0-	70	1	1193	2	Y	-0-		-0-
11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	68	1	1154	2	Y	-0-		-0-
*12		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	66	1	1197	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,237			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DENT, MARY GRACE WELL #: 1 RRCID -> 195942 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12489 - 12611														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1178 N	1118	-0-	-60	-0-	59	1	1059	2	Y	-0-		-0-
02		1102 N	1028	-0-	-74	-0-	52	1	976	2	Y	-0-		-0-
03		1116 N	989	-0-	-127	-0-	52	1	937	2	Y	-0-		-0-
04		1080 N	978	-0-	-102	-0-	51	1	927	2	Y	-0-		-0-
05		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	2	Y	-0-		-0-
06		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	53	1	970	2	Y	-0-		-0-
07		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	56	1	1005	2	Y	-0-		-0-
08		1116 N	970	-0-	-146	-0-	50	1	920	2	Y	-0-		-0-
09		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	56	1	1000	2	Y	-0-		-0-
10		1054 N	1029	-0-	-25	-0-	57	1	972	2	Y	-0-		-0-
11		782 N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	Y	-0-		-0-
*12		957 N	957	-0-	-0-	-0-	50	1	907	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,102			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 198898 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12694 - 12818														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3844 X	3607	-0-	-237	-0-	191	1	3416	2	Y	-0-		15
02		3654 X	3327	-0-	-327	-0-	168	1	3158	2	Y	1		16
03		3906 X	3038	-0-	-868	-0-	159	1	2879	2	Y	-0-		16
04		3780 X	3523	-0-	-257	-0-	184	1	3339	2	Y	-0-	16 7	-0-
05		3596 X	3473	-0-	-123	-0-	187	1	3286	2	Y	-0-		-0-
06		3480 X	3386	-0-	-94	-0-	175	1	3211	2	Y	-0-		-0-
07		3627 X	3207	-0-	-420	-0-	169	1	3038	2	Y	-0-		-0-
08		3534 X	3399	-0-	-135	-0-	176	1	3223	2	Y	-0-		-0-
09		3420 X	3368	-0-	-52	-0-	178	1	3190	2	Y	-0-		-0-
10		3503 X	3349	-0-	-154	-0-	185	1	3164	2	Y	-0-		-0-
11		3390 X	3190	-0-	-200	-0-	177	1	3013	2	Y	-0-		-0-
12		3410 X	3282	-0-	-128	-0-	172	1	3110	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			40,149			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.// 64409 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 199725		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12815 - 12967					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3503 X	3270	-0-	-233	-0-	173	1	3097	2	Y	-0-				22
02	3190 X	3105	-0-	-85	-0-	157	1	2947	2	Y	1				23
							1								
03	3379 X	3244	-0-	-135	-0-	170	1	3074	2	Y	-0-				23
04	3270 X	3073	-0-	-197	-0-	161	1	2912	2	Y	-0-	23	7		-0-
05	3317 X	3123	-0-	-194	-0-	168	1	2955	2	Y	-0-				-0-
06	3210 X	2964	-0-	-246	-0-	153	1	2811	2	Y	-0-				-0-
07	3317 X	2997	-0-	-320	-0-	158	1	2839	2	Y	-0-				-0-
08	3193 X	3055	-0-	-138	-0-	158	1	2897	2	Y	-0-				-0-
09	3060 X	2869	-0-	-191	-0-	152	1	2717	2	Y	-0-				-0-
10	3131 X	2900	-0-	-231	-0-	160	1	2740	2	Y	-0-				-0-
11	2970 X	2552	-0-	-418	-0-	142	1	2410	2	Y	-0-				-0-
12	3069 X	2247	-0-	-822	-0-	117	1	2130	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		35,399				TOTAL CONDENSATE PROD:				1					

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1		WELL #: 5		RRCID -> 200000		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 12926		PERF.12550 - 12696					
01	1736 N	1725	-0-	-11	-0-	91	1	1634	2	Y	-0-				63
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	80	1	1504	2	Y	2				65
							2								
							9								
03	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	93	1	1693	2	Y	-0-				65
04	1680 N	1556	-0-	-124	-0-	81	1	1475	2	Y	-0-	65	7		-0-
05	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	97	1	1704	2	Y	-0-				-0-
06	1740 N	1688	-0-	-52	-0-	87	1	1601	2	Y	-0-				-0-
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	91	1	1633	2	Y	-0-				-0-
08	1798 N	1765	-0-	-33	-0-	91	1	1674	2	Y	-0-				-0-
09	1680 N	1357	-0-	-323	-0-	72	1	1285	2	Y	-0-				-0-
10	1736 N	1401	-0-	-335	-0-	77	1	1324	2	Y	-0-				-0-
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	82	1	1397	2	Y	-0-				-0-
*12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	80	1	1442	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,390				TOTAL CONDENSATE PROD:				2					

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 200672		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF.12740 - 12900					
01	2046 N	1651	-0-	-395	-0-	87	1	1564	2	Y	-0-				3
02	1885 N	1537	-0-	-348	-0-	78	1	1459	2	Y	-0-				3
03	1922 N	949	-0-	-973	-0-	50	1	899	2	Y	-0-				3
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	107	1	1937	2	Y	-0-	3	7		-0-
05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	105	1	1847	2	Y	-0-				-0-
06	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	95	1	1734	2	Y	-0-				-0-
07	2108 N	1856	-0-	-252	-0-	98	1	1758	2	Y	-0-				-0-
08	1953 N	1534	-0-	-419	-0-	79	1	1455	2	Y	-0-				-0-
09	1830 N	1653	-0-	-177	-0-	87	1	1566	2	Y	-0-				-0-
10	1860 N	926	-0-	-934	-0-	51	1	875	2	Y	-0-				-0-
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	98	1	1672	2	Y	-0-				-0-
*12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	95	1	1729	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,525				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID ->	200714	COMPL. DATE	11/19/2003	TOTAL DEPTH	13004	PERF.12691	- 12870	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	200880	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	12930	PERF.12625	- 12760
01	3255 X	3200	-0-	-55	-0-	169	1	3031	2	Y	-0-	-0-
02	3045 X	2908	-0-	-137	-0-	147	1	2761	2	Y	-0-	-0-
03	3255 X	2948	-0-	-307	-0-	154	1	2794	2	Y	-0-	-0-
04	3120 X	2795	-0-	-325	-0-	146	1	2649	2	Y	-0-	-0-
05	3193 X	3041	-0-	-152	-0-	164	1	2877	2	Y	-0-	-0-
06	3090 X	2955	-0-	-135	-0-	153	1	2802	2	Y	-0-	-0-
07	3100 X	2547	-0-	-553	-0-	134	1	2413	2	Y	-0-	-0-
08	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	171	1	3130	2	Y	-0-	-0-
09	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	163	1	2912	2	Y	-0-	-0-
10	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	171	1	2929	2	Y	-0-	-0-
11	2970 X	2849	-0-	-121	-0-	158	1	2691	2	Y	-0-	-0-
12	3193 X	2961	-0-	-232	-0-	155	1	2806	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,680				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PYLE, H.B. GUL		WELL #:		3	RRCID ->	202039	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12571	- 12696
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	79	1	1412	2	Y	-0-	-0-
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	68	1	1282	2	Y	-0-	-0-
03	1736 N	1415	-0-	-321	-0-	74	1	1341	2	Y	-0-	-0-
04	1440 N	1414	-0-	-26	-0-	74	1	1340	2	Y	-0-	-0-
05	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	75	1	1323	2	Y	-0-	-0-
06	1380 N	1345	-0-	-35	-0-	70	1	1275	2	Y	-0-	-0-
07	1457 N	1327	-0-	-130	-0-	70	1	1257	2	Y	-0-	-0-
08	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	70	1	1278	2	Y	-0-	-0-
09	1350 N	1288	-0-	-62	-0-	68	1	1220	2	Y	-0-	-0-
10	1333 N	1296	-0-	-37	-0-	71	1	1225	2	Y	-0-	-0-
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	61	1	1030	2	Y	-0-	-0-
*12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	66	1	1194	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,023				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 HILL, F.E. COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 202853 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12437 - 12676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	520	1	8745	2	Y	-0-		-0-	
02		8729 X	8465	-0-	-264	-0-	455	1	8010	2	Y	-0-		-0-	
03		9331 X	9071	-0-	-260	-0-	504	1	8567	2	Y	-0-		-0-	
04		9030 X	8465	-0-	-565	-0-	443	1	8022	2	Y	-0-		-0-	
05		9269 X	8793	-0-	-476	-0-	473	1	8320	2	Y	-0-		-0-	
06		8970 X	8562	-0-	-408	-0-	443	1	8119	2	Y	-0-		-0-	
07		9083 X	8637	-0-	-446	-0-	455	1	8182	2	Y	-0-		-0-	
08		8897 X	8752	-0-	-145	-0-	453	1	8299	2	Y	-0-		-0-	
09		8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	462	1	8282	2	Y	-0-		-0-	
10		8835 X	8643	-0-	-192	-0-	476	1	8167	2	Y	-0-		-0-	
11		8550 X	8176	-0-	-374	-0-	454	1	7722	2	Y	-0-		-0-	
12		8742 X	8441	-0-	-301	-0-	441	1	8000	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			104,014											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JONES, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 203664 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12698 - 12855

01		2232 X	1148	-0-	-1084	-0-	61	1	1087	2	Y	-0-		-0-	
02		1247 N	552	-0-	-695	-0-	28	1	524	2	Y	-0-		-0-	
03		1147 N	501	-0-	-646	-0-	26	1	475	2	Y	-0-		-0-	
04		1110 N	440	-0-	-670	-0-	23	1	417	2	Y	-0-		-0-	
05		589 N	387	-0-	-202	-0-	21	1	366	2	Y	-0-		-0-	
06		480 N	312	-0-	-168	-0-	16	1	296	2	Y	-0-		-0-	
07		465 N	224	-0-	-241	-0-	12	1	212	2	Y	-0-		-0-	
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	613	2	Y	-0-		-0-	
09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	42	1	745	2	Y	-0-		-0-	
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	41	1	710	2	Y	-0-		-0-	
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	591	2	Y	-0-		-0-	
*12		567 N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	537	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,941											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PEYTON, MT GUL WELL #: 6 RRCID -> 203872 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12521 - 12664

01		837 N	770	-0-	-67	-0-	41	1	729	2	Y	-0-		-0-	
02		761 N	761	-0-	-0-	-0-	38	1	723	2	Y	-0-		-0-	
03		944 N	944	-0-	-0-	-0-	49	1	895	2	Y	-0-		-0-	
04		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	53	1	963	2	Y	-0-		-0-	
05		806 N	700	-0-	-106	-0-	38	1	662	2	Y	-0-		-0-	
06		870 N	803	-0-	-67	-0-	42	1	761	2	Y	-0-		-0-	
07		899 N	562	-0-	-337	-0-	30	1	532	2	Y	-0-		-0-	
08		883 N	883	-0-	-0-	-0-	46	1	837	2	Y	-0-		-0-	
09		810 N	662	-0-	-148	-0-	35	1	627	2	Y	-0-		-0-	
10		618 N	618	-0-	-0-	-0-	34	1	584	2	Y	-0-		-0-	
11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	550	2	Y	-0-		-0-	
*12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	528	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,858											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
JONES, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	205125	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12634	-	12786
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		1581 X	1527	-0-	-54	-0-	81 1	1446 2	Y	-0-				-0-
02		2262 X	1169	-0-	-1093	-0-	59 1	1110 2	Y	-0-				-0-
03		1829 N	1387	-0-	-442	-0-	73 1	1314 2	Y	-0-				-0-
04		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	87 1	1575 2	Y	-0-				-0-
05		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	71 1	1249 2	Y	-0-				-0-
06		1350 N	1140	-0-	-210	-0-	59 1	1081 2	Y	-0-				-0-
07		1705 N	1066	-0-	-639	-0-	56 1	1010 2	Y	-0-				-0-
08		1302 N	215	-0-	-1087	-0-	11 1	204 2	Y	-0-				-0-
09		1140 N	150	-0-	-990	-0-	8 1	142 2	Y	-0-				-0-
10		1054 N	930	-0-	-124	-0-	51 1	879 2	Y	-0-				-0-
11		678 N	678	-0-	-0-	-0-	38 1	640 2	Y	-0-				-0-
*12		3100 N	4931	-0-	1831	1831	258 1	4673 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				16,175		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

KOONCE, HOMER		WELL #:		7	RRCID ->	205589	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	12654	-	12790
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		2077 N	1862	-0-	-215	-0-	99 1	1763 2	Y	-0-				-0-
02		1914 N	1725	-0-	-189	-0-	87 1	1638 2	Y	-0-				-0-
03		1953 N	1816	-0-	-137	-0-	95 1	1721 2	Y	-0-				-0-
04		1800 N	1744	-0-	-56	-0-	91 1	1653 2	Y	-0-				-0-
05		1829 N	1756	-0-	-73	-0-	94 1	1662 2	Y	-0-				-0-
06		1770 N	1687	-0-	-83	-0-	87 1	1600 2	Y	-0-				-0-
07		1798 N	1718	-0-	-80	-0-	90 1	1628 2	Y	-0-				-0-
08		1767 N	1731	-0-	-36	-0-	90 1	1641 2	Y	-0-				-0-
09		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	112 1	1998 2	Y	-0-				-0-
10		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	120 1	2053 2	Y	-0-				-0-
11		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	111 1	1892 2	Y	-0-				-0-
*12		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	114 1	2065 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				22,504		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	207243	COMPL. DATE	12/30/2015	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	11765	-	11895
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		961 N	386	-0-	-575	-0-	20 1	366 2	Y	-0-				20
02		725 N	528	-0-	-197	-0-	27 1	501 2	Y	-0-				20
03		527 N	441	-0-	-86	-0-	23 1	418 2	Y	-0-				20
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	26 1	476 2	Y	-0-				-0-
05		558 N	557	-0-	-1	-0-	30 1	527 2	Y	-0-				-0-
06		567 N	567	-0-	-0-	-0-	29 1	538 2	Y	-0-				-0-
07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	42 1	754 2	Y	-0-				-0-
08		401 N	401	-0-	-0-	-0-	21 1	380 2	Y	-0-				-0-
09		570 N	232	-0-	-338	-0-	12 1	220 2	Y	-0-				-0-
10		806 N	540	-0-	-266	-0-	30 1	510 2	Y	-0-				-0-
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	17 1	287 2	Y	-0-				-0-
*12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	12 1	222 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:				5,488		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																	
S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 207344										COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12730 - 12926							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		13 N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	-0-				-0-	
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-	
03		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-	
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-				-0-	
05		12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-	
08		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-	
*12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			78			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 207369										COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12818 - 12858						
01		2604 N	2553	-0-	-51	-0-	135	1	2418	2	Y	-0-				15
02		2436 N	2280	-0-	-156	-0-	115	1	2165	2	Y	-0-				15
03		2573 N	2426	-0-	-147	-0-	127	1	2297	2	Y	-0-			2	17
							2	9								
04		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	137	1	2485	2	Y	-0-	17	7		-0-
05		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	141	1	2483	2	Y	-0-				-0-
06		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	126	1	2299	2	Y	-0-				-0-
07		2697 N	2484	-0-	-213	-0-	131	1	2353	2	Y	-0-				-0-
08		2635 N	2049	-0-	-586	-0-	106	1	1943	2	Y	-0-				-0-
09		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	129	1	2308	2	Y	-0-				-0-
10		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	139	1	2385	2	Y	-0-				-0-
11		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	131	1	2224	2	Y	-0-				-0-
*12		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	118	1	2144	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			29,041			TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 6 RRCID -> 209303										COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12557 - 12717						
01		2976 X	2819	-0-	-157	-0-	149	1	2670	2	Y	-0-				-0-
02		2784 X	2660	-0-	-124	-0-	134	1	2526	2	Y	-0-				-0-
03		2976 X	2803	-0-	-173	-0-	147	1	2656	2	Y	-0-				-0-
04		2880 X	2743	-0-	-137	-0-	143	1	2600	2	Y	-0-				-0-
05		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	156	1	2742	2	Y	-0-				-0-
06		2760 X	2715	-0-	-45	-0-	141	1	2574	2	Y	-0-				-0-
07		2852 X	2673	-0-	-179	-0-	141	1	2532	2	Y	-0-				-0-
08		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	148	1	2702	2	Y	-0-				-0-
09		3000 N	3104	-0-	104	104	164	1	2940	2	Y	-0-				-0-
10		2854 N	2750	-0-	-104	-0-	152	1	2598	2	Y	-0-				-0-
11		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	149	1	2530	2	Y	-0-				-0-
*12		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	145	1	2636	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			33,475			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405											
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	209592	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	12675	PERF.12426	- 12500			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	28 1	505 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		522 N	476	-0-	-46	-0-	24 1	452 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		527 N	523	-0-	-4	-0-	27 1	496 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		510 N	505	-0-	-5	-0-	26 1	479 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	27 1	482 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		510 N	485	-0-	-25	-0-	25 1	460 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		682 N	493	-0-	-189	-0-	26 1	467 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	26 1	473 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	25 1	448 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	26 1	449 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		457 N	457	-0-	-0-	-0-	25 1	432 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	25 1	447 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,900		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PEYTON, MT GUL		WELL #:		10	RRCID ->	209657	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	12801	PERF.12494	- 12622			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		1767 N	1703	-0-	-64	-0-	90 1	1613 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		1653 N	1620	-0-	-33	-0-	82 1	1538 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		1736 N	1722	-0-	-14	-0-	90 1	1632 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	88 1	1586 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		1736 N	1684	-0-	-52	-0-	91 1	1593 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		1680 N	1629	-0-	-51	-0-	84 1	1545 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		1736 N	1657	-0-	-79	-0-	87 1	1570 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	88 1	1612 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	86 1	1545 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		1643 N	1597	-0-	-46	-0-	88 1	1509 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	87 1	1483 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	74 1	1335 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		19,596		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #:		11	RRCID ->	209663	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	12702	PERF.12108	- 12311			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
01		802 N	802	-0-	-0-	-0-	42 1	760 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02		725 N	722	-0-	-3	-0-	36 1	686 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03		775 N	772	-0-	-3	-0-	40 1	732 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04		780 N	578	-0-	-202	-0-	30 1	548 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05		869 N	869	-0-	-0-	-0-	47 1	822 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06		750 N	702	-0-	-48	-0-	36 1	666 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07		715 N	715	-0-	-0-	-0-	38 1	677 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08		724 N	724	-0-	-0-	-0-	37 1	687 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09		695 N	695	-0-	-0-	-0-	37 1	658 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	40 1	682 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	38 1	650 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12		711 N	711	-0-	-0-	-0-	37 1	674 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		8,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
EMMONS, MG GUI		WELL #:		2	RRCID ->	211024	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	12353	PERF.12064	- 12166		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL, F. R.		GAS UNIT NO. 1		WELL #:		8	RRCID ->	216517	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12104	- 12547
01	1519 N	1415	-0-	-104	-0-	75	1	1340	2	N	-0-			-0-
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	72	1	1348	2	N	-0-			-0-
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	87	1	1580	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1350	-0-	-30	-0-	71	1	1279	2	N	-0-			-0-
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	86	1	1520	2	N	-0-			-0-
06	1620 N	1347	-0-	-273	-0-	70	1	1277	2	N	-0-			-0-
07	1395 N	857	-0-	-538	-0-	45	1	812	2	N	-0-			-0-
08	1612 N	1102	-0-	-510	-0-	57	1	1045	2	N	-0-			-0-
09	1350 N	971	-0-	-379	-0-	51	1	920	2	N	-0-			-0-
10	868 N	698	-0-	-170	-0-	38	1	660	2	N	-0-			-0-
11	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	106	1	1794	2	N	-0-			-0-
*12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	80	1	1442	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,855				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PYLE, HB GUI		WELL #:		4	RRCID ->	216624	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12720	- 12738		
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	87	1	1550	2	Y	-0-			-0-
02	1595 N	1469	-0-	-126	-0-	74	1	1395	2	Y	-0-			-0-
03	1674 N	1325	-0-	-349	-0-	69	1	1256	2	Y	-0-			-0-
04	1590 N	1182	-0-	-408	-0-	62	1	1120	2	Y	-0-			-0-
05	1581 N	1467	-0-	-114	-0-	79	1	1388	2	Y	-0-			-0-
06	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	73	1	1336	2	Y	-0-			-0-
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	75	1	1341	2	Y	-0-			-0-
08	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	75	1	1367	2	Y	-0-			-0-
09	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	70	1	1250	2	Y	-0-			-0-
10	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	76	1	1298	2	Y	-0-			-0-
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	74	1	1264	2	Y	-0-			-0-
*12	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	71	1	1293	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,743				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		7	RRCID ->	217217	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	12380 - 12466		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE, HOMER		WELL #:		6	RRCID ->	217624	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	12666 - 12682
01	4371 X	4116	-0-	-255	-0-	218	1	3898	2	Y	-0-	-0-
02	4089 X	3762	-0-	-327	-0-	190	1	3572	2	Y	-0-	-0-
03	4216 X	3869	-0-	-347	-0-	202	1	3667	2	Y	-0-	-0-
04	4020 X	3324	-0-	-696	-0-	174	1	3150	2	Y	-0-	-0-
05	4154 X	3555	-0-	-599	-0-	191	1	3364	2	Y	-0-	-0-
06	3990 X	3201	-0-	-789	-0-	166	1	3035	2	Y	-0-	-0-
07	4030 X	3092	-0-	-938	-0-	163	1	2929	2	Y	-0-	-0-
08	3875 X	3409	-0-	-466	-0-	176	1	3233	2	Y	-0-	-0-
09	3450 X	2827	-0-	-623	-0-	149	1	2678	2	Y	-0-	-0-
10	3565 X	2764	-0-	-801	-0-	152	1	2612	2	Y	-0-	-0-
11	3210 X	1631	-0-	-1579	-0-	91	1	1540	2	Y	-0-	-0-
12	3410 X	1796	-0-	-1614	-0-	94	1	1702	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 37,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY "B" GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	217629	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	12212	PERF.	11528 - 11980
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	117	1	1126	2	Y	-0-	-0-
02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	106	1	1050	2	Y	-0-	-0-
03	1209 N	1180	-0-	-29	-0-	121	1	1059	2	Y	-0-	-0-
04	1200 N	1072	-0-	-128	-0-	108	1	964	2	Y	-0-	-0-
05	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	118	1	1045	2	Y	-0-	-0-
06	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	90	1	1011	2	Y	-0-	-0-
07	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	83	1	1198	2	Y	-0-	-0-
08	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	79	1	1051	2	Y	-0-	-0-
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	81	1	1023	2	Y	-0-	-0-
10	1271 N	1128	-0-	-143	-0-	75	1	1053	2	Y	-0-	-0-
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	82	1	1122	2	Y	-0-	-0-
*12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	51	1	754	2	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		15	RRCID ->	217631	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12855 - 12950		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2108 N	2011	-0-	-97	-0-	106	1	1905	2	Y	-0-		65
02	2059 N	1887	-0-	-172	-0-	95	1	1792	2	Y	-0-		65
03	2263 N	1822	-0-	-441	-0-	95	1	1727	2	Y	-0-		65
04	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	136	1	2471	2	Y	20		85
						22	9						
05	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	120	1	2115	2	Y	-0-		85
06	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	113	1	2077	2	Y	-0-		85
07	2294 N	2128	-0-	-166	-0-	112	1	2016	2	Y	-0-		85
08	2232 N	2182	-0-	-50	-0-	113	1	2069	2	Y	-0-		85
09	2160 N	2028	-0-	-132	-0-	107	1	1921	2	Y	-0-		85
10	2139 N	2098	-0-	-41	-0-	116	1	1982	2	Y	-0-		85
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	105	1	1792	2	Y	-0-		85
*12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	93	1	1684	2	Y	-0-		85
TOTAL GAS PROD:		24,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		20							

S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		13H	RRCID ->	217811	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12833	PERF.12787 - 14084	
01	3813 X	3744	-0-	-69	-0-	198	1	3546	2	Y	-0-	30
02	3538 X	3359	-0-	-179	-0-	169	1	3190	2	Y	-0-	30
03	3782 X	3513	-0-	-269	-0-	184	1	3329	2	Y	-0-	30
04	3660 X	3350	-0-	-310	-0-	175	1	3175	2	Y	-0-	30
05	3751 X	3414	-0-	-337	-0-	184	1	3230	2	Y	-0-	30
06	3630 X	3344	-0-	-286	-0-	173	1	3171	2	Y	-0-	30
07	3596 X	3226	-0-	-370	-0-	170	1	3056	2	Y	-0-	30
08	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	190	1	3485	2	Y	-0-	30
09	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	185	1	3319	2	Y	-0-	30
10	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	194	1	3331	2	Y	-0-	30
11	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	187	1	3174	2	Y	-0-	30
12	3503 X	3446	-0-	-57	-0-	180	1	3266	2	Y	-0-	30
TOTAL GAS PROD:		41,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #:		7	RRCID ->	217839	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12466 - 12732	
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	89	1	1598	2	Y	-0-	-0-
02	1537 N	1514	-0-	-23	-0-	76	1	1438	2	Y	-0-	-0-
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	88	1	1588	2	Y	-0-	-0-
04	1620 N	1432	-0-	-188	-0-	75	1	1357	2	Y	-0-	-0-
05	1612 N	1526	-0-	-86	-0-	82	1	1444	2	Y	-0-	-0-
06	1620 N	1607	-0-	-13	-0-	83	1	1524	2	Y	-0-	-0-
07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	87	1	1561	2	Y	-0-	-0-
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	83	1	1512	2	Y	-0-	-0-
09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	86	1	1545	2	Y	-0-	-0-
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	89	1	1529	2	Y	-0-	-0-
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	86	1	1456	2	Y	-0-	-0-
*12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	82	1	1490	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		19,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
PYLE, HB GU1		WELL #:		5	RRCID ->	218172	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	12902	PERF.12676	- 12687		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	Y	-0-				-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	-0-				-0-
03		92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2	Y	-0-				-0-
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	4 1	74 2	Y	-0-				-0-
05		85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 2	Y	-0-				-0-
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	4 1	81 2	Y	-0-				-0-
07		93 N	72	-0-	-21	-0-	4 1	68 2	Y	-0-				-0-
08		93 N	69	-0-	-24	-0-	4 1	65 2	Y	-0-				-0-
09		90 N	56	-0-	-34	-0-	3 1	53 2	Y	-0-				-0-
10		62 N	57	-0-	-5	-0-	3 1	54 2	Y	-0-				-0-
11		66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	-0-				-0-
*12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			871	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HOMER KOONCE GU		WELL #:		9	RRCID ->	218178	COMPL. DATE	04/04/2016	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11297	- 11970		
01	2976 X	2470	-0-	-506	-0-	131 1	2339 2	Y	-0-			82		
02	2639 X	2311	-0-	-328	-0-	117 1	2193 2	Y	1			83		
03	2821 X	2395	-0-	-426	-0-	125 1	2270 2	Y	-0-			83		
04	2670 X	1092	-0-	-1578	-0-	57 1	1035 2	Y	-0-	83 7		-0-		
05	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	153 1	2700 2	Y	-0-			-0-		
06	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	130 1	2378 2	Y	-0-			-0-		
07	2480 X	2122	-0-	-358	-0-	112 1	2010 2	Y	-0-			-0-		
08	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	129 1	2366 2	Y	-0-			-0-		
09	2760 X	2440	-0-	-320	-0-	129 1	2311 2	Y	-0-			-0-		
10	2852 X	2329	-0-	-523	-0-	128 1	2201 2	Y	-0-			-0-		
11	2520 X	2228	-0-	-292	-0-	124 1	2104 2	Y	-0-			-0-		
12	2480 X	2199	-0-	-281	-0-	115 1	2084 2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			27,442	TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

IVY, PHILLIP GU		WELL #:		7	RRCID ->	218183	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11906	- 11968		
01	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	186 1	1793 2	Y	-0-			-0-		
02	1856 N	1827	-0-	-29	-0-	168 1	1659 2	Y	-0-			-0-		
03	1984 N	1886	-0-	-98	-0-	194 1	1692 2	Y	-0-			-0-		
04	1920 N	1463	-0-	-457	-0-	148 1	1315 2	Y	-0-			-0-		
05	1953 N	1682	-0-	-271	-0-	171 1	1511 2	Y	-0-			-0-		
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	149 1	1681 2	Y	-0-			-0-		
07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	121 1	1742 2	Y	-0-			-0-		
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	136 1	1799 2	Y	-0-			-0-		
09	1800 N	1770	-0-	-30	-0-	130 1	1640 2	Y	-0-			-0-		
10	1860 N	1806	-0-	-54	-0-	120 1	1686 2	Y	-0-			-0-		
11	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	120 1	1633 2	Y	-0-			-0-		
*12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	85 1	1254 2	Y	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:			21,133	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
PEYTON, MT GUL WELL #: 7H RRCID -> 218184 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12754 - 15927												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		5921 X	5145	-0-	-776	-0-	272 1	4873 2	Y	-0-		101
02		5539 X	4594	-0-	-945	-0-	232 1	4362 2	Y	-0-		101
03		5580 X	5140	-0-	-440	-0-	269 1	4871 2	Y	-0-		101
04		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	261 1	4726 2	Y	-0-	101 7	-0-
05		5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	282 1	4958 2	Y	-0-		-0-
06		4980 X	4737	-0-	-243	-0-	245 1	4492 2	Y	-0-		-0-
07		5146 X	5011	-0-	-135	-0-	264 1	4747 2	Y	-0-		-0-
08		5146 X	5089	-0-	-57	-0-	263 1	4826 2	Y	-0-		-0-
09		5040 X	4915	-0-	-125	-0-	260 1	4655 2	Y	-0-		-0-
10		5208 X	5024	-0-	-184	-0-	277 1	4747 2	Y	-0-		-0-
11		4860 X	4809	-0-	-51	-0-	267 1	4542 2	Y	-0-		-0-
12		5084 X	4904	-0-	-180	-0-	256 1	4648 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			59,595			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KOONCE, HOMER WELL #: 10 RRCID -> 219312 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12625 - 12802												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 2	Y	-0-		-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 2	Y	-0-		-0-
03		155 N	144	-0-	-11	-0-	8 1	136 2	Y	-0-		-0-
04		189 N	189	-0-	-0-	-0-	10 1	179 2	Y	-0-		-0-
05		217 N	196	-0-	-21	-0-	11 1	185 2	Y	-0-		-0-
06		176 N	176	-0-	-0-	-0-	9 1	167 2	Y	-0-		-0-
07		186 N	144	-0-	-42	-0-	8 1	136 2	Y	-0-		-0-
08		186 N	136	-0-	-50	-0-	7 1	129 2	Y	-0-		-0-
09		180 N	129	-0-	-51	-0-	7 1	122 2	Y	-0-		-0-
10		155 N	111	-0-	-44	-0-	6 1	105 2	Y	-0-		-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	8 1	136 2	Y	-0-		-0-
*12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,885			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

KOONCE, HOMER WELL #: 8 RRCID -> 220514 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12764 - 12776												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	286 1	5122 2	Y	-0-		-0-
02		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	174 1	3285 2	Y	-0-		-0-
03		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	166 1	3011 2	Y	-0-		-0-
04		2880 X	2678	-0-	-202	-0-	140 1	2538 2	Y	-0-		-0-
05		2976 X	2594	-0-	-382	-0-	140 1	2454 2	Y	-0-		-0-
06		2880 X	1950	-0-	-930	-0-	101 1	1849 2	Y	-0-		-0-
07		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	239 1	4306 2	Y	-0-		-0-
08		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	162 1	2974 2	Y	-0-		-0-
09		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	196 1	3504 2	Y	-0-		-0-
10		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	176 1	3010 2	Y	-0-		-0-
11		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	168 1	2856 2	Y	-0-		-0-
*12		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	166 1	3003 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			40,026			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		3H	RRCID ->	220724	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	12363	PERF.12524	-	14130	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	1255	-0-	1255	9554	66	1	1189	2	Y	-0-			-0-
02	10534 X	980	-0-	-9554	-0-	49	1	931	2	Y	-0-			-0-
03	2821 X	1107	-0-	-1714	-0-	58	1	1049	2	Y	-0-			-0-
04	1620 X	1099	-0-	-521	-0-	57	1	1042	2	Y	-0-			-0-
05	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	104	1	1824	2	Y	-0-			-0-
06	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	94	1	1730	2	Y	-0-			-0-
07	1116 X	656	-0-	-460	-0-	35	1	621	2	Y	-0-			-0-
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			-0-
10	651 N	159	-0-	-492	-0-	9	1	150	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	3100 N	5632	-0-	2532	2532	294	1	5338	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,640		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MEIER, FRED H.		WELL #:		1	RRCID ->	221093	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12678	-	12690	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	144	1	2585	2	Y	-0-			-0-
02	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	127	1	2394	2	Y	-0-			-0-
03	2945 N	2645	-0-	-300	-0-	138	1	2507	2	Y	-0-			-0-
04	2640 N	2092	-0-	-548	-0-	109	1	1983	2	Y	-0-			-0-
05	2697 N	2318	-0-	-379	-0-	125	1	2193	2	Y	-0-			-0-
06	2550 N	2103	-0-	-447	-0-	109	1	1994	2	Y	-0-			-0-
07	2139 N	2006	-0-	-133	-0-	106	1	1900	2	Y	-0-			-0-
08	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	130	1	2390	2	Y	-0-			-0-
09	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	147	1	2640	2	Y	-0-			-0-
10	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	137	1	2344	2	Y	-0-			-0-
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	122	1	2075	2	Y	-0-			-0-
*12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	73	1	1317	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9H	RRCID ->	223576	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	12510	PERF.12752	-	15450	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
01	11426 X	11426	-0-	-0-	-0-	605	1	10821	2	N	-0-			-0-
02	11223 X	10504	-0-	-719	-0-	530	1	9974	2	N	-0-			-0-
03	11997 X	11124	-0-	-873	-0-	582	1	10542	2	N	-0-			-0-
04	11610 X	10495	-0-	-1115	-0-	549	1	9946	2	N	-0-			-0-
05	11439 X	10595	-0-	-844	-0-	570	1	10025	2	N	-0-			-0-
06	11070 X	10445	-0-	-625	-0-	541	1	9904	2	N	-0-			-0-
07	11222 X	10468	-0-	-754	-0-	551	1	9917	2	N	-0-			-0-
08	11129 X	10612	-0-	-517	-0-	549	1	10063	2	N	-0-			-0-
09	10500 X	9066	-0-	-1434	-0-	479	1	8587	2	N	-0-			-0-
10	10788 X	10653	-0-	-135	-0-	587	1	10066	2	N	-0-			-0-
11	10440 X	9899	-0-	-541	-0-	550	1	9349	2	N	-0-			-0-
12	10602 X	9068	-0-	-1534	-0-	474	1	8594	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		124,355		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #:		14H	RRCID ->	226306	COMPL. DATE	08/08/2006	TOTAL DEPTH	12401	PERF.12716	- 15750		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PEYTON, MT GUL		WELL #:		11H	RRCID ->	229562	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	12554	PERF.12582	- 14466	
01	3348 X	2414	-0-	-934	-0-	128	1	2286	2	Y	-0-	15	
02	3132 X	2400	-0-	-732	-0-	121	1	2279	2	Y	-0-	15	
03	3317 X	2917	-0-	-400	-0-	153	1	2764	2	Y	-0-	15	
04	3150 X	2607	-0-	-543	-0-	136	1	2471	2	Y	-0-	15	
05	2914 X	2840	-0-	-74	-0-	153	1	2687	2	Y	-0-	15	
06	2820 X	2305	-0-	-515	-0-	119	1	2186	2	Y	-0-	15	
07	2914 X	2648	-0-	-266	-0-	139	1	2509	2	Y	-0-	15	
08	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	150	1	2748	2	Y	-0-	15	
09	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	153	1	2739	2	Y	-0-	15	
10	2635 N	1887	-0-	-748	-0-	104	1	1783	2	Y	-0-	15	
11	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	140	1	2371	2	Y	-0-	15	
*12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	128	1	2325	2	Y	-0-	15	
TOTAL GAS PROD:		30,772				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	230461	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12454	- 12544	
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	52	1	939	2	Y	-0-	-0-	
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	2	Y	-0-	-0-	
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	51	1	918	2	Y	-0-	-0-	
04	930 N	854	-0-	-76	-0-	45	1	809	2	Y	-0-	-0-	
05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	53	1	927	2	Y	-0-	-0-	
06	972 N	972	-0-	-0-	-0-	50	1	922	2	Y	-0-	-0-	
07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	52	1	942	2	Y	-0-	-0-	
08	992 N	919	-0-	-73	-0-	48	1	871	2	Y	-0-	-0-	
09	960 N	892	-0-	-68	-0-	47	1	845	2	Y	-0-	-0-	
10	992 N	903	-0-	-89	-0-	50	1	853	2	Y	-0-	-0-	
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	49	1	826	2	Y	-0-	-0-	
*12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	2	Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,992				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
S. NAN-SU-GAIL GU 1		WELL #:		14H	RRCID ->	232256	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	12819	PERF.	13263	-	15227
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		6541 X	6084	-0-	-457	-0-	322 1	5762 2	Y	-0-			18	
02		5800 X	5357	-0-	-443	-0-	270 1	5087 2	Y	-0-			18	
03		6200 X	5620	-0-	-580	-0-	294 1	5326 2	Y	-0-			18	
04		6000 X	5432	-0-	-568	-0-	284 1	5148 2	Y	-0-	18 7		-0-	
05		6076 X	5055	-0-	-1021	-0-	272 1	4783 2	Y	-0-			-0-	
06		5880 X	3808	-0-	-2072	-0-	197 1	3611 2	Y	-0-			-0-	
07		5735 X	4687	-0-	-1048	-0-	247 1	4440 2	Y	-0-			-0-	
08		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	262 1	4794 2	Y	-0-			-0-	
09		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	265 1	4753 2	Y	-0-			-0-	
10		5053 X	4054	-0-	-999	-0-	223 1	3831 2	Y	-0-			-0-	
11		4530 X	4099	-0-	-431	-0-	228 1	3871 2	Y	-0-			-0-	
12		5053 X	4862	-0-	-191	-0-	254 1	4608 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				59,132		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

NEAL, C.E. GAS UNIT B-1		WELL #:		12H	RRCID ->	234867	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	12660	PERF.	12682	-	15703
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		496 N	423	-0-	-73	-0-	22 1	401 2	Y	-0-			-0-	
02		406 N	398	-0-	-8	-0-	20 1	378 2	Y	-0-			-0-	
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	25 1	458 2	Y	-0-			-0-	
04		420 N	313	-0-	-107	-0-	16 1	297 2	Y	-0-			-0-	
05		434 N	328	-0-	-106	-0-	18 1	310 2	Y	-0-			-0-	
06		480 N	345	-0-	-135	-0-	18 1	327 2	Y	-0-			-0-	
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	21 1	369 2	Y	-0-			-0-	
08		394 N	394	-0-	-0-	-0-	20 1	374 2	Y	-0-			-0-	
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	18 1	316 2	Y	-0-			-0-	
10		310 N	288	-0-	-22	-0-	16 1	272 2	Y	-0-			-0-	
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	17 1	283 2	Y	-0-			-0-	
*12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	16 1	291 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				4,303		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CRENSHAW, F. H. (CV) GU1		WELL #:		17H	RRCID ->	237273	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	12444	PERF.	12628	-	15323
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5456 X	1757	-0-	-3699	-0-	93 1	1664 2	Y	-0-			-0-	
02		2610 X	2357	-0-	-253	-0-	119 1	2238 2	Y	-0-			-0-	
03		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	132 1	2397 2	Y	-0-			-0-	
04		2160 X	1134	-0-	-1026	-0-	59 1	1075 2	Y	-0-			-0-	
05		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			Y	-0-			-0-	
06		27858 X	27858	-0-	-0-	-0-	1443 1	26415 2	Y	-0-			-0-	
07		18893 X	18893	-0-	-0-	-0-	995 1	17898 2	Y	-0-			-0-	
08		3100 N	14777	-0-	11677	11677	765 1	14012 2	Y	-0-			-0-	
09		17561 X	5884	-0-	-11677	-0-	311 1	5573 2	Y	-0-			-0-	
10		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-			-0-	
11		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			Y	-0-			-0-	
12		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				75,189		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405													
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 241152 COMPL. DATE 02/12/2008										TOTAL DEPTH 12447	PERF.12589 - 14816		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5456 X	5167	-0-	-289	-0-	273 1	4894 2	Y	-0-			-0-
02		5104 X	4774	-0-	-330	-0-	241 1	4533 2	Y	-0-			-0-
03		5456 X	4969	-0-	-487	-0-	260 1	4709 2	Y	-0-			-0-
04		5010 X	4740	-0-	-270	-0-	248 1	4492 2	Y	-0-			-0-
05		5177 X	4329	-0-	-848	-0-	233 1	4096 2	Y	-0-			-0-
06		5010 X	4302	-0-	-708	-0-	223 1	4079 2	Y	-0-			-0-
07		5115 X	4090	-0-	-1025	-0-	215 1	3875 2	Y	-0-			-0-
08		4526 X	4429	-0-	-97	-0-	229 1	4200 2	Y	-0-			-0-
09		4380 X	4377	-0-	-3	-0-	231 1	4146 2	Y	-0-			-0-
10		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	249 1	4264 2	Y	-0-			-0-
11		4290 X	4272	-0-	-18	-0-	237 1	4035 2	Y	-0-			-0-
12		4433 X	4355	-0-	-78	-0-	228 1	4127 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		54,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 19H RRCID -> 241559 COMPL. DATE 05/26/2008										TOTAL DEPTH 12424	PERF.12671 - 15840		
01		20398 X	16503	-0-	-3895	-0-	873 1	15630 2	Y	-0-			-0-
02		18705 X	14012	-0-	-4693	-0-	707 1	13305 2	Y	-0-			-0-
03		18910 X	15754	-0-	-3156	-0-	824 1	14930 2	Y	-0-			-0-
04		17610 X	3530	-0-	-14080	-0-	185 1	3345 2	Y	-0-			-0-
05		16771 X	-0-	-0-	-16771	-0-			Y	-0-			-0-
06		15960 X	-0-	-0-	-15960	-0-			Y	-0-			-0-
07		15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-			Y	-0-			-0-
08		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			Y	-0-			-0-
09		12650 X	12650	-0-	-0-	-0-	669 1	11981 2	Y	-0-			-0-
10		21936 X	21936	-0-	-0-	-0-	1209 1	20727 2	Y	-0-			-0-
11		18536 X	18536	-0-	-0-	-0-	1030 1	17506 2	Y	-0-			-0-
*12		16271 X	16271	-0-	-0-	-0-	851 1	15420 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		119,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL WELL #: 15H RRCID -> 242947 COMPL. DATE 07/11/2008										TOTAL DEPTH 12340	PERF.12772 - 15541		
01		13217 X	13217	-0-	-0-	-0-	699 1	12518 2	Y	-0-			-0-
02		11571 X	10703	-0-	-868	-0-	540 1	10163 2	Y	-0-			-0-
03		12617 X	10925	-0-	-1692	-0-	571 1	10354 2	Y	-0-			-0-
04		12780 X	10587	-0-	-2193	-0-	554 1	10033 2	Y	-0-			-0-
05		13206 X	10462	-0-	-2744	-0-	563 1	9899 2	Y	-0-			-0-
06		12780 X	9525	-0-	-3255	-0-	493 1	9032 2	Y	-0-			-0-
07		13429 X	13429	-0-	-0-	-0-	707 1	12722 2	Y	-0-			-0-
08		12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	654 1	11979 2	Y	-0-			-0-
09		13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	729 1	13056 2	Y	-0-			-0-
10		13237 X	12833	-0-	-404	-0-	707 1	12126 2	Y	-0-			-0-
11		12810 X	12258	-0-	-552	-0-	681 1	11577 2	Y	-0-			-0-
12		13237 X	10833	-0-	-2404	-0-	566 1	10267 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		141,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16H RRCID -> 243407 COMPL. DATE 04/18/2008										TOTAL DEPTH 12438	PERF.12601 - 15299			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		6386 X	6207	-0-	-179	-0-	-0-	328 1	5879 2	Y	-0-			-0-
02		5974 X	5398	-0-	-576	-0-	-0-	272 1	5126 2	Y	-0-			-0-
03		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	-0-	327 1	5934 2	Y	-0-			-0-
04		6030 X	5981	-0-	-49	-0-	-0-	313 1	5668 2	Y	-0-			-0-
05		6200 X	5785	-0-	-415	-0-	-0-	311 1	5474 2	Y	-0-			-0-
06		6060 X	5493	-0-	-567	-0-	-0-	284 1	5209 2	Y	-0-			-0-
07		6262 X	5411	-0-	-851	-0-	-0-	285 1	5126 2	Y	-0-			-0-
08		5921 X	5887	-0-	-34	-0-	-0-	305 1	5582 2	Y	-0-			-0-
09		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	-0-	337 1	6038 2	Y	-0-			-0-
10		5797 X	5665	-0-	-132	-0-	-0-	312 1	5353 2	Y	-0-			-0-
11		5490 X	3043	-0-	-2447	-0-	-0-	169 1	2874 2	Y	-0-			-0-
*12		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	-0-	333 1	6040 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				67,879				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

M.T. PEYTON (NEAL) B (SA) WELL #: 12H RRCID -> 244352 COMPL. DATE 08/30/2008										TOTAL DEPTH 12591	PERF.12861 - 16281			
01		14337 X	14337	-0-	-0-	-0-	-0-	759 1	13578 2	Y	-0-			-0-
02		12992 X	12771	-0-	-221	-0-	-0-	644 1	12127 2	Y	-0-			-0-
03		13888 X	13415	-0-	-473	-0-	-0-	702 1	12713 2	Y	-0-			-0-
04		13860 X	12587	-0-	-1273	-0-	-0-	658 1	11929 2	Y	-0-			-0-
05		14322 X	13823	-0-	-499	-0-	-0-	743 1	13080 2	Y	-0-			-0-
06		13860 X	12610	-0-	-1250	-0-	-0-	653 1	11957 2	Y	-0-			-0-
07		13640 X	13418	-0-	-222	-0-	-0-	706 1	12712 2	Y	-0-			-0-
08		13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	-0-	724 1	13262 2	Y	-0-			-0-
09		13182 X	13182	-0-	-0-	-0-	-0-	697 1	12485 2	Y	-0-			-0-
10		12834 X	10731	-0-	-2103	-0-	-0-	591 1	10140 2	Y	-0-			-0-
11		12420 X	11702	-0-	-718	-0-	-0-	650 1	11052 2	Y	-0-			-0-
12		12834 X	12033	-0-	-801	-0-	-0-	629 1	11404 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				154,595				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15H RRCID -> 244644 COMPL. DATE 07/25/2008										TOTAL DEPTH 12549	PERF.12759 - 15241			
01		7037 X	6020	-0-	-1017	-0-	-0-	319 1	5701 2	Y	-0-			-0-
02		6583 X	5536	-0-	-1047	-0-	-0-	279 1	5257 2	Y	-0-			-0-
03		7037 X	6119	-0-	-918	-0-	-0-	320 1	5799 2	Y	-0-			-0-
04		6720 X	5660	-0-	-1060	-0-	-0-	296 1	5364 2	Y	-0-			-0-
05		6014 X	5951	-0-	-63	-0-	-0-	320 1	5631 2	Y	-0-			-0-
06		5910 X	5657	-0-	-253	-0-	-0-	293 1	5364 2	Y	-0-			-0-
07		6107 X	5468	-0-	-639	-0-	-0-	288 1	5180 2	Y	-0-			-0-
08		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	-0-	403 1	7379 2	Y	-0-			-0-
09		7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	-0-	399 1	7149 2	Y	-0-			-0-
10		7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	-0-	405 1	6950 2	Y	-0-			-0-
11		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	-0-	367 1	6233 2	Y	-0-			-0-
*12		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	-0-	345 1	6261 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				76,302				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
HILL-CRENSHAW F.R. (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	244842	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	12413	PERF.12611	- 15337	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		9114 X	5424	-0-	-3690	-0-	287 1	5137 2	Y	-0-			-0-
02		8526 X	8284	-0-	-242	-0-	418 1	7866 2	Y	-0-			-0-
03		9114 X	7988	-0-	-1126	-0-	418 1	7570 2	Y	-0-			-0-
04		8520 X	7574	-0-	-946	-0-	396 1	7178 2	Y	-0-			-0-
05		8866 X	7463	-0-	-1403	-0-	401 1	7062 2	Y	-0-			-0-
06		8580 X	7382	-0-	-1198	-0-	382 1	7000 2	Y	-0-			-0-
07		8866 X	7450	-0-	-1416	-0-	392 1	7058 2	Y	-0-			-0-
08		7998 X	7776	-0-	-222	-0-	403 1	7373 2	Y	-0-			-0-
09		7560 X	7011	-0-	-549	-0-	371 1	6640 2	Y	-0-			-0-
10		7626 X	7210	-0-	-416	-0-	397 1	6813 2	Y	-0-			-0-
11		7380 X	5446	-0-	-1934	-0-	303 1	5143 2	Y	-0-			-0-
12		7781 X	6722	-0-	-1059	-0-	351 1	6371 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		85,730		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PEYTON, MT GUL		WELL #:		17H	RRCID ->	245004	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12678	- 15290	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		13593 X	13593	-0-	-0-	-0-	719 1	12874 2	Y	-0-			-0-
02		13775 X	11984	-0-	-1791	-0-	604 1	11380 2	Y	-0-			-0-
03		14725 X	12289	-0-	-2436	-0-	643 1	11646 2	Y	-0-			-0-
04		14250 X	11653	-0-	-2597	-0-	609 1	11044 2	Y	-0-			-0-
05		13578 X	12240	-0-	-1338	-0-	658 1	11582 2	Y	-0-			-0-
06		13140 X	11335	-0-	-1805	-0-	587 1	10748 2	Y	-0-			-0-
07		12803 X	11812	-0-	-991	-0-	622 1	11190 2	Y	-0-			-0-
08		11997 X	11613	-0-	-384	-0-	601 1	11012 2	Y	-0-			-0-
09		11610 X	11078	-0-	-532	-0-	586 1	10492 2	Y	-0-			-0-
10		11997 X	11493	-0-	-504	-0-	633 1	10860 2	Y	-0-			-0-
11		11430 X	11033	-0-	-397	-0-	613 1	10420 2	Y	-0-			-0-
12		11811 X	11261	-0-	-550	-0-	589 1	10672 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		141,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRENSHAW, F. H. (CV) GUL		WELL #:		21H	RRCID ->	247582	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	12324	PERF.12686	- 14284	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		8525 X	8148	-0-	-377	-0-	431 1	7717 2	Y	-0-			-0-
02		8033 X	7792	-0-	-241	-0-	393 1	7399 2	Y	-0-			-0-
03		8587 X	8566	-0-	-21	-0-	448 1	8118 2	Y	-0-			-0-
04		8310 X	8244	-0-	-66	-0-	431 1	7813 2	Y	-0-			-0-
05		8339 X	7897	-0-	-442	-0-	425 1	7472 2	Y	-0-			-0-
06		8280 X	7732	-0-	-548	-0-	400 1	7332 2	Y	-0-			-0-
07		8556 X	8036	-0-	-520	-0-	423 1	7613 2	Y	-0-			-0-
08		8370 X	8052	-0-	-318	-0-	417 1	7635 2	Y	-0-			-0-
09		8100 X	7733	-0-	-367	-0-	409 1	7324 2	Y	-0-			-0-
10		8029 X	7996	-0-	-33	-0-	441 1	7555 2	Y	-0-			-0-
11		7770 X	7446	-0-	-324	-0-	414 1	7032 2	Y	-0-			-0-
12		8060 X	7957	-0-	-103	-0-	416 1	7541 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		95,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 15H RRCID -> 250552 COMPL. DATE 12/12/2008										TOTAL DEPTH	12607	PERF.13114 - 15738		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		18941 X	15862	-0-	-3079	-0-		839 1	15023 2	Y	-0-			-0-
02		17777 X	14602	-0-	-3175	-0-		737 1	13865 2	Y	-0-			-0-
03		17918 X	15329	-0-	-2589	-0-		802 1	14527 2	Y	-0-			-0-
04		16890 X	15335	-0-	-1555	-0-		802 1	14533 2	Y	-0-			-0-
05		16337 X	15097	-0-	-1240	-0-		812 1	14285 2	Y	-0-			-0-
06		15360 X	14765	-0-	-595	-0-		765 1	14000 2	Y	-0-			-0-
07		15779 X	15190	-0-	-589	-0-		800 1	14390 2	Y	-0-			-0-
08		15662 X	15662	-0-	-0-	-0-		811 1	14851 2	Y	-0-			-0-
09		15281 X	15281	-0-	-0-	-0-		808 1	14473 2	Y	-0-			-0-
10		15252 X	15053	-0-	-199	-0-		830 1	14223 2	Y	-0-			-0-
11		14760 X	14407	-0-	-353	-0-		801 1	13606 2	Y	-0-			-0-
12		15593 X	15037	-0-	-556	-0-		786 1	14251 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										181,620	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

HILL, F. R. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 251096 COMPL. DATE 03/31/2009										TOTAL DEPTH	12434	PERF.12659 - 14690		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

S. NAN-SU-GAIL GU 1 WELL #: 16H RRCID -> 251118 COMPL. DATE 04/10/2009										TOTAL DEPTH	12956	PERF.13154 - 16078		
01		9982 X	9200	-0-	-782	-0-		487 1	8713 2	Y	-0-			-0-
02		8410 X	7582	-0-	-828	-0-		382 1	7200 2	Y	-0-			-0-
03		8990 X	8003	-0-	-987	-0-		419 1	7584 2	Y	-0-			-0-
04		8700 X	4789	-0-	-3911	-0-		250 1	4539 2	Y	-0-			-0-
05		8990 X	4865	-0-	-4125	-0-		262 1	4603 2	Y	-0-			-0-
06		8700 X	4182	-0-	-4518	-0-		217 1	3965 2	Y	-0-			-0-
07		8091 X	4383	-0-	-3708	-0-		231 1	4152 2	Y	-0-			-0-
08		6626 X	6626	-0-	-0-	-0-		343 1	6283 2	Y	-0-			-0-
09		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-		269 1	4825 2	Y	-0-			-0-
10		5717 X	5717	-0-	-0-	-0-		315 1	5402 2	Y	-0-			-0-
11		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-		253 1	4307 2	Y	-0-			-0-
*12		8209 X	8209	-0-	-0-	-0-		429 1	7780 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										73,210	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405														
NEAL, C. E. GAS UNIT B-1 WELL #: 14H RRCID -> 251125 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 12608 PERF.12722 - 14475														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14260 X	14130	-0-	-130	-0-	748	1	13382	2	Y	-0-		-0-
02		13920 X	12878	-0-	-1042	-0-	650	1	12228	2	Y	-0-		-0-
03		14880 X	13668	-0-	-1212	-0-	715	1	12953	2	Y	-0-		-0-
04		18090 X	18090	-0-	-0-	-0-	945	1	17145	2	Y	-0-		-0-
05		18222 X	18222	-0-	-0-	-0-	980	1	17242	2	Y	-0-		-0-
06		13680 X	12632	-0-	-1048	-0-	654	1	11978	2	Y	-0-		-0-
07		16275 X	13041	-0-	-3234	-0-	687	1	12354	2	Y	-0-		-0-
08		13795 X	13074	-0-	-721	-0-	677	1	12397	2	Y	-0-		-0-
09		13350 X	12592	-0-	-758	-0-	666	1	11926	2	Y	-0-		-0-
10		13795 X	12548	-0-	-1247	-0-	692	1	11856	2	Y	-0-		-0-
11		12630 X	12048	-0-	-582	-0-	670	1	11378	2	Y	-0-		-0-
12		13082 X	12498	-0-	-584	-0-	653	1	11845	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		165,421				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IVY B GUL WELL #: 6H RRCID -> 255066 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 12120 PERF.12196 - 15940														
01		15283 X	14928	-0-	-355	-0-	1404	1	13524	2	Y	-0-		84
02		14297 X	13643	-0-	-654	-0-	1254	1	12389	2	Y	-0-		84
03		15097 X	14268	-0-	-829	-0-	1467	1	12801	2	Y	-0-		84
04		14610 X	12275	-0-	-2335	-0-	1238	1	11014	2	Y	21		105
05		15097 X	13071	-0-	-2026	-0-	1332	1	11739	2	Y	-0-		105
06		14460 X	12701	-0-	-1759	-0-	1034	1	11667	2	Y	-0-		105
07		14570 X	14006	-0-	-564	-0-	911	1	13095	2	Y	-0-		105
08		14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	991	1	13123	2	Y	-0-		105
09		13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	989	1	12499	2	Y	-0-		105
10		13950 X	13484	-0-	-466	-0-	897	1	12556	2	Y	28		133
11		13500 X	13289	-0-	-211	-0-	908	1	12381	2	Y	-0-		133
12		13950 X	12851	-0-	-1099	-0-	815	1	12036	2	Y	-0-		133
TOTAL GAS PROD:		162,118				TOTAL CONDENSATE PROD:		49						

MT PEYTON-FE HILL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 257370 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12906 - 16239														
01		16616 X	7223	-0-	-9393	-0-	382	1	6841	2	Y	-0-		-0-
02		17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	873	1	16438	2	Y	-0-		-0-
03		16058 X	15970	-0-	-88	-0-	835	1	15135	2	Y	-0-		-0-
04		15768 X	15768	-0-	-0-	-0-	824	1	14944	2	Y	-0-		-0-
05		17081 X	15309	-0-	-1772	-0-	823	1	14486	2	Y	-0-		-0-
06		16530 X	14599	-0-	-1931	-0-	756	1	13843	2	Y	-0-		-0-
07		17081 X	14987	-0-	-2094	-0-	789	1	14198	2	Y	-0-		-0-
08		15717 X	14951	-0-	-766	-0-	774	1	14177	2	Y	-0-		-0-
09		15210 X	14244	-0-	-966	-0-	753	1	13491	2	Y	-0-		-0-
10		15314 X	14173	-0-	-1141	-0-	781	1	13392	2	Y	-0-		-0-
11		14610 X	13520	-0-	-1090	-0-	751	1	12769	2	Y	-0-		-0-
12		14973 X	13760	-0-	-1213	-0-	719	1	13041	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		171,815				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405																
HB PYLE A-NEAL B (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257541 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13328 - 15100																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		13299 X	12496	-0-	-803	-0-			661	1	11835	2	Y	-0-		-0-
02		12441 X	11507	-0-	-934	-0-			580	1	10927	2	Y	-0-		-0-
03		12865 X	12222	-0-	-643	-0-			639	1	11583	2	Y	-0-		-0-
04		12450 X	11598	-0-	-852	-0-			606	1	10992	2	Y	-0-		-0-
05		12493 X	11471	-0-	-1022	-0-			617	1	10854	2	Y	-0-		-0-
06		12090 X	10511	-0-	-1579	-0-			544	1	9967	2	Y	-0-		-0-
07		12307 X	11062	-0-	-1245	-0-			582	1	10480	2	Y	-0-		-0-
08		11963 X	11963	-0-	-0-	-0-			619	1	11344	2	Y	-0-		-0-
09		11430 X	11271	-0-	-159	-0-			596	1	10675	2	Y	-0-		-0-
10		11470 X	11427	-0-	-43	-0-			630	1	10797	2	Y	-0-		-0-
11		10899 X	10899	-0-	-0-	-0-			606	1	10293	2	Y	-0-		-0-
12		11811 X	11188	-0-	-623	-0-			585	1	10603	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		137,615				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

F R HILL -CRENSHAW (SA) WELL #: 5H RRCID -> 258866 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12760 - 15020																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		11470 X	10797	-0-	-673	-0-			571	1	10226	2	Y	-0-		-0-
02		11281 X	10187	-0-	-1094	-0-			514	1	9673	2	Y	-0-		-0-
03		12059 X	11575	-0-	-484	-0-			605	1	10970	2	Y	-0-		-0-
04		11670 X	10063	-0-	-1607	-0-			526	1	9537	2	Y	-0-		-0-
05		11005 X	11000	-0-	-5	-0-			592	1	10408	2	Y	-0-		-0-
06		11190 X	10281	-0-	-909	-0-			532	1	9749	2	Y	-0-		-0-
07		11563 X	10613	-0-	-950	-0-			559	1	10054	2	Y	-0-		-0-
08		10726 X	10553	-0-	-173	-0-			546	1	10007	2	Y	-0-		-0-
09		10380 X	8469	-0-	-1911	-0-			448	1	8021	2	Y	-0-		-0-
10		10726 X	10672	-0-	-54	-0-			588	1	10084	2	Y	-0-		-0-
11		10290 X	10050	-0-	-240	-0-			559	1	9491	2	Y	-0-		-0-
12		10602 X	10244	-0-	-358	-0-			536	1	9708	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		124,504				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

F R HILL-CRENSHAW (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259527 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12728 - 15990																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		7440 X	7177	-0-	-263	-0-			380	1	6797	2	Y	-0-		-0-
02		6960 X	6630	-0-	-330	-0-			334	1	6296	2	Y	-0-		-0-
03		7440 X	6512	-0-	-928	-0-			341	1	6171	2	Y	-0-		-0-
04		6960 X	6086	-0-	-874	-0-			318	1	5768	2	Y	-0-		-0-
05		7192 X	5626	-0-	-1566	-0-			303	1	5323	2	Y	-0-		-0-
06		6960 X	4817	-0-	-2143	-0-			249	1	4568	2	Y	-0-		-0-
07		7099 X	5343	-0-	-1756	-0-			281	1	5062	2	Y	-0-		-0-
08		6510 X	5228	-0-	-1282	-0-			271	1	4957	2	Y	-0-		-0-
09		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-			416	1	7452	2	Y	-0-		-0-
10		7461 X	7461	-0-	-0-	-0-			411	1	7050	2	Y	-0-		-0-
11		7592 X	7592	-0-	-0-	-0-			422	1	7170	2	Y	-0-		-0-
*12		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-			327	1	5934	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		76,601				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
F R HILL- CRENSHAW (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	259528	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12701	-	15325
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6076 X	4451	-0-	-1625	-0-	236	1	4215	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	5684 X	4196	-0-	-1488	-0-	212	1	3984	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	6076 X	351	-0-	-5725	-0-	18	1	333	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	375	1	6803	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	362	1	6371	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	318	1	5830	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	6231 X	5707	-0-	-524	-0-	300	1	5407	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	7378 X	5120	-0-	-2258	-0-	265	1	4855	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	7170 X	4608	-0-	-2562	-0-	244	1	4364	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	6727 X	5124	-0-	-1603	-0-	282	1	4842	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	6150 X	2518	-0-	-3632	-0-	140	1	2378	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	5704 X	1396	-0-	-4308	-0-	73	1	1323	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		53,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

F R HILL -CRENSHAW (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	259529	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	12432	PERF.12638	-	15150
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	4831	-0-	-129	-0-	256	1	4575	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	4698 X	4206	-0-	-492	-0-	212	1	3994	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	5022 X	4210	-0-	-812	-0-	220	1	3990	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	4860 X	4576	-0-	-284	-0-	239	1	4337	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4836 X	4620	-0-	-216	-0-	248	1	4372	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4680 X	3452	-0-	-1228	-0-	179	1	3273	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4712 X	4402	-0-	-310	-0-	232	1	4170	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4712 X	4387	-0-	-325	-0-	227	1	4160	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	4590 X	4276	-0-	-314	-0-	226	1	4050	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4619 X	4112	-0-	-507	-0-	227	1	3885	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4260 X	4038	-0-	-222	-0-	224	1	3814	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4402 X	4163	-0-	-239	-0-	218	1	3945	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		51,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MT PEYTON-FE HILL (SA)		WELL #:		3H	RRCID ->	259806	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	12618	PERF.13034	-	15340
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	6820 X	1374	-0-	-5446	-0-	73	1	1301	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	6380 X	-0-	-0-	-6380	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		1,374		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405									
F R HILL-PEYTON (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	259901	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	12510	PERF.12910	- 14376	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6169 X	5833	-0-	-336	-0-	309 1	5524 2	Y	-0-			-0-
02		5684 X	5255	-0-	-429	-0-	265 1	4990 2	Y	-0-			-0-
03		5921 X	5663	-0-	-258	-0-	296 1	5367 2	Y	-0-			-0-
04		5730 X	5435	-0-	-295	-0-	284 1	5151 2	Y	-0-			-0-
05		5828 X	5427	-0-	-401	-0-	292 1	5135 2	Y	-0-			-0-
06		5640 X	5236	-0-	-404	-0-	271 1	4965 2	Y	-0-			-0-
07		5673 X	5012	-0-	-661	-0-	264 1	4748 2	Y	-0-			-0-
08		5487 X	5466	-0-	-21	-0-	283 1	5183 2	Y	-0-			-0-
09		5310 X	5042	-0-	-268	-0-	267 1	4775 2	Y	-0-			-0-
10		5425 X	5362	-0-	-63	-0-	296 1	5066 2	Y	-0-			-0-
11		5250 X	4837	-0-	-413	-0-	269 1	4568 2	Y	-0-			-0-
12		5456 X	5189	-0-	-267	-0-	271 1	4918 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		63,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

C. E. NEAL GU B-1		WELL #:		19	RRCID ->	260710	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	13538	PERF.11185	- 11217	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			78
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-			78
03		62 N	22	-0-	-40	-0-	1 1	21 2	Y	-0-			78
04		314 N	314	-0-	-0-	-0-	16 1	298 2	Y	-0-	1 7		77
05		315 N	315	-0-	-0-	-0-	17 1	298 2	Y	-0-			77
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91 2	Y	-0-			77
07		310 N	87	-0-	-223	-0-	5 1	82 2	Y	-0-			77
08		310 N	186	-0-	-124	-0-	9 1	173 2	Y	4			81
							4 9						
09		90 N	16	-0-	-74	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			81
10		93 N	2	-0-	-91	-0-	2 2		Y	-0-			81
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			81
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			81
TOTAL GAS PROD:		1,080		TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

F. E. HILL COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	260769	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	13563	PERF.12342	- 12730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2666 X	8	-0-	-2658	-0-	8 2		Y	-0-			50
02		1450 N	43	-0-	-1407	-0-	2 1	41 2	Y	-0-			50
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	8 1	138 2	Y	-0-			50
04		118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 2	Y	-0-	50 7		-0-
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	Y	-0-			-0-
06		150 N	108	-0-	-42	-0-	6 1	102 2	Y	-0-			-0-
07		124 N	48	-0-	-76	-0-	3 1	45 2	Y	-0-			-0-
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7 1	122 2	Y	-0-			-0-
09		120 N	40	-0-	-80	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 2	Y	-0-			-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-			-0-
*12		3100 N	3109	-0-	-0-	-0-	163 1	2946 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405							
MT PEYTON-FE HILL-CARROLL (SA)		WELL #:		1H	RRCID ->	264999	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	12623	PERF.12782 - 15988
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		11687 X	7270	-0-	-4417	-0-	385 1	6885 2	Y	-0-	-0-
02		12405 X	12405	-0-	-0-	-0-	626 1	11779 2	Y	-0-	-0-
03		12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	655 1	11870 2	Y	-0-	-0-
04		11400 X	10373	-0-	-1027	-0-	542 1	9831 2	Y	-0-	-0-
05		13268 X	8347	-0-	-4921	-0-	449 1	7898 2	Y	-0-	-0-
06		12840 X	9170	-0-	-3670	-0-	475 1	8695 2	Y	-0-	-0-
07		13268 X	9559	-0-	-3709	-0-	503 1	9056 2	Y	-0-	-0-
08		9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	512 1	9376 2	Y	-0-	-0-
09		8854 X	8854	-0-	-0-	-0-	468 1	8386 2	Y	-0-	-0-
10		10291 X	10291	-0-	-0-	-0-	567 1	9724 2	Y	-0-	-0-
11		10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	560 1	9512 2	Y	-0-	-0-
*12		10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	526 1	9535 2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		118,815		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

JACK RUSSELL OIL, LLC		428008		WELL #:		1	RRCID ->	109258	COMPL. DATE	12/09/1983	TOTAL DEPTH	13015	PERF.12697 - 12945
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL "B"		WELL #:		1	RRCID ->	177773	COMPL. DATE	12/31/1999	TOTAL DEPTH	14375	PERF.12988 - 13445
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
 HILL RANCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 182290 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11688 - 11910

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEBB WELL #: 1 RRCID -> 182741 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11290 - 11397

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL RANCH UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 184634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11810 - 12137

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008											
HILL RANCH UNIT 3		WELL #:		1	RRCID -> 185193	COMPL. DATE 07/02/2001	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11679	- 11991						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WARD-WHEELER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 186093	COMPL. DATE 10/25/2001	TOTAL DEPTH 11871	PERF.11502	- 11655						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL RANCH UNIT 12		WELL #:		1	RRCID -> 186286	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11405	- 11415						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008										
HILL RANCH UNIT 5		WELL #:		1	RRCID -> 186431	COMPL. DATE 10/04/2001	TOTAL DEPTH 11503	PERF.11136	- 11273					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL-KELLOGG UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 186617	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 11785	PERF.11480	- 11615					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ANDERSON-YOUNG UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 188031	COMPL. DATE 12/08/2001	TOTAL DEPTH 13004	PERF.12149	- 12184					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 JACK RUSSELL OIL, LLC //CONT.// 428008
 SANDERS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 188884 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11710 - 11973

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

HILL "H" WELL #: 1 RRCID -> 189517 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12156 - 12660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SANDERS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 191419 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11860 - 12101

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008											
HILL RANCH UNIT 19		WELL #:		1	RRCID ->	191827	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	12031	PERF.11862 - 11872				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				44
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL RANCH UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	192357	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11483 - 11665				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WEBB		WELL #:		2	RRCID ->	192962	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	11791	PERF.11503 - 11596				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008							
HOLLEMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199252	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11902 - 12020
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 1	N	-0-		16	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16	
TOTAL GAS PROD:		488				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

HILL RANCH UNIT 10		WELL #:		1	RRCID ->	202256	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11444 - 11573
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		12	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		12	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

HILL RANCH UNIT 7		WELL #:		1	RRCID ->	202301	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	12365	PERF.12046 - 12179
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008										
SANDERS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 203031	COMPL. DATE 05/28/2004	TOTAL DEPTH 12215	PERF.12010	- 12042					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL RANCH UNIT 13		WELL #:		1	RRCID -> 203091	COMPL. DATE 06/29/2004	TOTAL DEPTH 11909	PERF.11296	- 11396					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HOLLEMAN UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 203344	COMPL. DATE 06/15/2004	TOTAL DEPTH 12222	PERF.11980	- 11990					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	1			N	-0-			6
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	1			N	-0-			6
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	1			N	-0-			6
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	1			N	-0-			6
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	1			N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
08	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		3,860				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC		//CONT.//		428008									
HILL RANCH UNIT 19		WELL #:		2	RRCID ->	205124	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	12360	PERF.11984 - 12140		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HOLLEMAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	205511	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12030 - 12184		
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	1		N	-0-			-0-
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	1		N	-0-			-0-
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	1		N	-0-			-0-
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	1		N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1		N	-0-			-0-
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	1		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,740				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

W & L DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	229234	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10558 - 11831		
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1359	1	18 9	N	16			119
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1035	1	3 9	N	3			122
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	967	1	3 9	N	3			125
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2063	1	2 9	N	2			127
05	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	1		N	-0-			127
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	1	1 9	N	1			128
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
08	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT			128
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT			128
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128
TOTAL GAS PROD:		8,861				TOTAL CONDENSATE PROD:		25					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
MANAHAN "B"		WELL #:		1	RRCID -> 111452	COMPL. DATE 04/28/2002	TOTAL DEPTH 12330	PERF.11290	- 12232		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-		-0-
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-		-0-
03	837 N	799	-0-	-38	-0-	799 3		N	-0-		-0-
04	810 N	755	-0-	-55	-0-	755 3		N	-0-		-0-
05	806 N	671	-0-	-135	-0-	671 3		N	-0-		-0-
06	780 N	581	-0-	-199	-0-	581 3		N	-0-		-0-
07	775 N	627	-0-	-148	-0-	627 3		N	-0-		-0-
08	682 N	661	-0-	-21	-0-	661 3		N	-0-		-0-
09	570 N	506	-0-	-64	-0-	506 3		N	-0-		-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-		-0-
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-		-0-
*12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HANCOCK "W"		WELL #:		1	RRCID -> 112194	COMPL. DATE 07/08/1984	TOTAL DEPTH 12450	PERF.12243	- 12358		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1333 N	1257	-0-	-76	-0-	1257 3		N	-0-		-0-
02	1276 N	1236	-0-	-40	-0-	1236 3		N	-0-		-0-
03	1550 N	1218	-0-	-332	-0-	1218 3		N	-0-		-0-
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		N	-0-		-0-
05	1333 N	1173	-0-	-160	-0-	1173 3		N	-0-		-0-
06	1170 N	1000	-0-	-170	-0-	1000 3		N	-0-		-0-
07	1302 N	1242	-0-	-60	-0-	1242 3		N	-0-		-0-
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		N	-0-		-0-
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-		-0-
10	1240 N	1097	-0-	-143	-0-	1097 3		N	-0-		-0-
11	1230 N	1122	-0-	-108	-0-	1122 3		N	-0-		-0-
*12	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HILL "C"		WELL #:		1	RRCID -> 178890	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 13100	PERF.12301	- 12821		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	91 1	1051 3	N	-0-		-0-
02	551 N	28	-0-	-523	-0-	28 1		N	-0-		-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,170		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180523 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12304 - 12808														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	54	1	628	3	N	-0-	-0-	
02		232 N	3	-0-	-229	-0-	3	1			N	-0-	-0-	
03		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	-0-	
04		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-	-0-	
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			685	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 184927 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12888														
01		3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3062	3	1	9	Y	1	44	
02		2755 N	2685	-0-	-70	-0-	2685	3			Y	-0-	44	
03		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			Y	-0-	44	
04		2850 N	2793	-0-	-57	-0-	2793	3			Y	-0-	44	
05		2883 N	2870	-0-	-13	-0-	2870	3			Y	-0-	44	
06		2850 N	2630	-0-	-220	-0-	2630	3			Y	-0-	44	
07		2883 N	1335	-0-	-1548	-0-	1335	3			Y	-0-	44	
08		2883 N	953	-0-	-1930	-0-	953	3			Y	-0-	44	
09		2640 N	1439	-0-	-1201	-0-	1439	3			Y	-0-	44	
10		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	44	
11		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	44	
12		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	44	
TOTAL GAS PROD:			20,715	TOTAL CONDENSATE PROD:						1				

HANCOCK "W" WELL #: 2 RRCID -> 185952 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 12495 PERF.12240 - 12360														
01		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-	-0-	
02		1914 N	1624	-0-	-290	-0-	1624	3			N	-0-	-0-	
03		1798 N	1773	-0-	-25	-0-	1773	3			N	-0-	-0-	
04		1950 N	1605	-0-	-345	-0-	1605	3			N	-0-	-0-	
05		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-	-0-	
06		1710 N	1596	-0-	-114	-0-	1596	3			N	-0-	-0-	
07		1674 N	1524	-0-	-150	-0-	1524	3			N	-0-	-0-	
08		1860 N	1616	-0-	-244	-0-	1616	3			N	-0-	-0-	
09		1590 N	1391	-0-	-199	-0-	1391	3			N	-0-	-0-	
10		1519 N	1458	-0-	-61	-0-	1458	3			N	-0-	-0-	
11		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-	-0-	
12		1426 N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,549	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MANAHAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 186089 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12015 - 12288														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 186933 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12562 - 12689														

01	2325	N	598	-0-	-1727	-0-	598	3		Y	-0-			-0-
02	2088	N	-0-	-0-	-2088	-0-				Y	-0-			-0-
03	2325	X	736	-0-	-1589	-0-	736	3		Y	-0-			-0-
04	2250	X	762	-0-	-1488	-0-	762	3		Y	-0-			-0-
05	2325	X	791	-0-	-1534	-0-	791	3		Y	-0-			-0-
06	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	3		Y	-0-			-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			-0-
08	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	3		Y	-0-			-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		Y	-0-			-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		Y	-0-			-0-
11	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	3		Y	-0-			-0-
12	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			7,753			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 187347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12472 - 12532														

01	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1198	3		Y	-0-			-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		Y	-0-			-0-
03	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	3		Y	-0-			-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		Y	-0-			-0-
05	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	1233	3		Y	-0-			-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		Y	-0-			-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		Y	-0-			-0-
08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	3		Y	-0-			-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		Y	-0-			-0-
10	1240	N	921	-0-	-319	-0-	921	3		Y	-0-			-0-
11	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1036	3		Y	-0-			-0-
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,222			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MCADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 187920										COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	13008 - 13086
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-		5027 3		2 9	Y	2		-0-	
02		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-		4747 3			Y	-0-	2 1	-0-	
03		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-		5052 3			Y	-0-		-0-	
04		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-		4633 3		1 9	Y	1	1 1	-0-	
05		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-		4940 3			Y	-0-		-0-	
06		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-		4231 3		1 9	Y	1	1 1	-0-	
07		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-		4370 3		1 9	Y	1	1 1	-0-	
08		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-		4500 3		2 9	Y	2	2 1	-0-	
09		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-		4280 3			Y	-0-		-0-	
10		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-		4023 3		1 9	Y	1	1 1	-0-	
11		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-		4197 3			Y	-0-		-0-	
*12		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-		4105 3			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		54,113				TOTAL CONDENSATE PROD:				8					

TERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 187990										COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12782 - 13293
01		969 N	969	-0-	-0-	-0-		969 3			N	-0-		-0-	
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-		884 3			N	-0-		-0-	
03		897 N	897	-0-	-0-	-0-		897 3			N	-0-		-0-	
04		930 N	901	-0-	-29	-0-		901 3			N	-0-		-0-	
05		930 N	927	-0-	-3	-0-		927 3			N	-0-		-0-	
06		872 N	872	-0-	-0-	-0-		872 3			N	-0-		-0-	
07		930 N	865	-0-	-65	-0-		865 3			N	-0-		-0-	
08		930 N	872	-0-	-58	-0-		872 3			N	-0-		-0-	
09		872 N	872	-0-	-0-	-0-		872 3			N	-0-		-0-	
10		898 N	898	-0-	-0-	-0-		898 3			N	-0-		-0-	
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-		950 3			N	-0-		-0-	
*12		955 N	955	-0-	-0-	-0-		955 3			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		10,862				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 188732										COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	12585 - 12718
01		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-		1869 3			Y	-0-		-0-	
02		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-		1699 3			Y	-0-		-0-	
03		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-		1842 3			Y	-0-		-0-	
04		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-		1797 3			Y	-0-		-0-	
05		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-		1832 3			Y	-0-		-0-	
06		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-		1815 3			Y	-0-		-0-	
07		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-		1814 3			Y	-0-		-0-	
08		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-		1818 3			Y	-0-		-0-	
09		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		1764 3			Y	-0-		-0-	
10		1736 N	1607	-0-	-129	-0-		1607 3			Y	-0-		-0-	
11		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-		1843 3			Y	-0-		-0-	
*12		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		1749 3			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,449				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445											
HILL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	188733	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	12525	PERF.12060 - 12314				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HILL "C"		WELL #:		2	RRCID ->	188736	COMPL. DATE	03/24/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12550 - 12804				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	47	1	546	3	N	-0-				-0-
02	203 N	1	-0-	-202	-0-	1	1			N	-0-				-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		594				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TERRY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	188737	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	12825	PERF.12414 - 12569				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-				-0-
02	754 N	648	-0-	-106	-0-	648	3			Y	-0-				-0-
03	620 N	567	-0-	-53	-0-	567	3			Y	-0-				-0-
04	870 N	772	-0-	-98	-0-	772	3			Y	-0-				-0-
05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-				-0-
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-				-0-
07	806 N	543	-0-	-263	-0-	543	3			Y	-0-				-0-
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-				-0-
09	900 N	788	-0-	-112	-0-	788	3			Y	-0-				-0-
10	558 N	249	-0-	-309	-0-	249	3			Y	-0-				-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-				-0-
12	806 N	706	-0-	-100	-0-	706	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		8,359				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
TERRY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	188739	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	12756	PERF.12354 - 12565	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		692 N	692	-0-	-0-	692 3			Y	-0-		-0-
02		377 N	323	-0-	-54	323 3			Y	-0-		-0-
03		906 N	906	-0-	-0-	906 3			Y	-0-		-0-
04		3000 N	3119	-0-	119	3119 3			Y	-0-		-0-
05		3100 N	3014	-0-	-86	3014 3			Y	-0-		-0-
06		2568 N	2535	-0-	-33	2535 3			Y	-0-		-0-
07		2570 X	2570	-0-	-0-	2570 3			Y	-0-		-0-
08		2476 X	2476	-0-	-0-	2476 3			Y	-0-		-0-
09		2488 X	2488	-0-	-0-	2488 3			Y	-0-		-0-
10		1900 X	1900	-0-	-0-	1900 3			Y	-0-		-0-
11		2172 X	2172	-0-	-0-	2172 3			Y	-0-		-0-
*12		2257 X	2257	-0-	-0-	2257 3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			24,452	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ANDERSON TRUST "A"		WELL #:		4	RRCID ->	189025	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	13015	PERF.12696 - 12832	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31				Y	-0-		-0-
04		75 N	75	-0-	-0-	75 3			Y	-0-		-0-
05		28 N	28	-0-	-0-	28 3			Y	-0-		-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	12 3			Y	-0-		-0-
07		31 N	13	-0-	-18	13 3			Y	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31				Y	-0-		-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	20 3			Y	-0-		-0-
10		13 N	-0-	-0-	-13				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		31 N	6	-0-	-25	6 3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			154	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HANCOCK "W"		WELL #:		3	RRCID ->	189188	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	12385	PERF.12000 - 12330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1543 N	1543	-0-	-0-	1543 3			N	-0-		-0-
02		1363 N	1334	-0-	-29	1334 3			N	-0-		-0-
03		1488 N	1475	-0-	-13	1475 3			N	-0-		-0-
04		1651 N	1651	-0-	-0-	1651 3			N	-0-		-0-
05		1519 N	1519	-0-	-0-	1519 3			N	-0-		-0-
06		1444 N	1444	-0-	-0-	1444 3			N	-0-		-0-
07		1674 N	1493	-0-	-181	1493 3			N	-0-		-0-
08		1519 N	1501	-0-	-18	1501 3			N	-0-		-0-
09		1440 N	1369	-0-	-71	1369 3			N	-0-		-0-
10		1488 N	1459	-0-	-29	1459 3			N	-0-		-0-
11		1461 N	1461	-0-	-0-	1461 3			N	-0-		-0-
*12		1459 N	1459	-0-	-0-	1459 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,708	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
ANDERSON TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 189257 COMPL. DATE 05/06/2002										TOTAL DEPTH 12950	PERF.12646 - 12767		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3	Y	-0-			-0-
02		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3	Y	-0-			-0-
03		1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320	3	Y	-0-			-0-
04		1440 N	1129	-0-	-311	-0-	1129	3	Y	-0-			-0-
05		1395 N	1267	-0-	-128	-0-	1267	3	Y	-0-			-0-
06		1290 N	1009	-0-	-281	-0-	1009	3	Y	-0-			-0-
07		1178 N	892	-0-	-286	-0-	892	3	Y	-0-			-0-
08		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	Y	-0-			-0-
09		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	Y	-0-			-0-
10		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3	Y	-0-			-0-
11		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3	Y	-0-			-0-
*12		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,449		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCADAMS "B" WELL #: 4L RRCID -> 190537 COMPL. DATE 03/05/2007										TOTAL DEPTH 12730	PERF.11990 - 12236		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ANDERSON TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 190538 COMPL. DATE 08/29/2002										TOTAL DEPTH 13095	PERF.12408 - 12848		
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	Y	-0-			-0-
02		203 N	169	-0-	-34	-0-	169	3	Y	-0-			-0-
03		217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3	Y	-0-			-0-
04		180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3	Y	-0-			-0-
05		186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3	Y	-0-			-0-
06		180 N	100	-0-	-80	-0-	100	3	Y	-0-			-0-
07		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3	Y	-0-			-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-			-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-			-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	Y	-0-			-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	Y	-0-			-0-
*12		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,700		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
TERRY "A" WELL #: 5 RRCID -> 190624 COMPL. DATE 08/16/2002										TOTAL DEPTH 12775	PERF.12426 - 12635		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	Y	-0-			-0-
02		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3	Y	-0-			-0-
03		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3	Y	-0-			-0-
04		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	Y	-0-			-0-
05		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3	Y	-0-			-0-
06		960 N	721	-0-	-239	-0-	721	3	Y	-0-			-0-
07		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3	Y	-0-			-0-
08		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	Y	-0-			-0-
09		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3	Y	-0-			-0-
10		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	Y	-0-			-0-
11		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	Y	-0-			-0-
*12		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,222			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MCADAMS "B" WELL #: 2 RRCID -> 190638 COMPL. DATE 08/31/2002										TOTAL DEPTH 13416	PERF.13145 - 13250		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HANCOCK " W " WELL #: 4 RRCID -> 193783 COMPL. DATE 01/30/2003										TOTAL DEPTH 12390	PERF.12006 - 12286		
01		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2343	3	1 9	N	1	1 1	-0-
02		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3		N	-0-		-0-
03		2263 N	2087	-0-	-176	-0-	2087	3		N	-0-		-0-
04		2220 N	1969	-0-	-251	-0-	1969	3		N	-0-		-0-
05		2263 N	1837	-0-	-426	-0-	1837	3		N	-0-		-0-
06		2010 N	1794	-0-	-216	-0-	1794	3		N	-0-		-0-
07		2046 N	1886	-0-	-160	-0-	1886	3		N	-0-		-0-
08		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3		N	-0-		-0-
09		1800 N	1667	-0-	-133	-0-	1667	3		N	-0-		-0-
10		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3		N	-0-		-0-
11		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3		N	-0-		-0-
*12		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,552			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MANAHAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 195952 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11991 - 12210														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3474	3		2	9	N	2	-0-
02		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3				N	-0-	-0-
03		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3				N	-0-	-0-
04		2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3				N	-0-	-0-
05		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3				N	-0-	-0-
06		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2905	3		1	9	N	1	-0-
07		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3				N	-0-	-0-
08		2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2767	3		1	9	N	1	-0-
09		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3				N	-0-	-0-
10		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3				N	-0-	-0-
11		2520 X	2392	-0-	-128	-0-	2392	3				N	-0-	-0-
12		2604 X	1660	-0-	-944	-0-	1660	3				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			33,231			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

HANCOCK "W" WELL #: 5 RRCID -> 195953 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12000 - 12330														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3				N	-0-	-0-
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3				N	-0-	-0-
03		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3				N	-0-	-0-
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3				N	-0-	-0-
05		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3				N	-0-	-0-
06		780 N	758	-0-	-22	-0-	758	3				N	-0-	-0-
07		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3				N	-0-	-0-
08		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3				N	-0-	-0-
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3				N	-0-	-0-
10		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3				N	-0-	-0-
11		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3				N	-0-	-0-
*12		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,889			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MANAHAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 197388 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11992 - 12270														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5785	3		3	9	N	3	-0-
02		4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3				N	-0-	-0-
03		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3				N	-0-	-0-
04		5520 X	4569	-0-	-951	-0-	4568	3		1	9	N	1	-0-
05		5704 X	5011	-0-	-693	-0-	5011	3				N	-0-	-0-
06		5520 X	4517	-0-	-1003	-0-	4515	3		2	9	N	2	-0-
07		5332 X	4554	-0-	-778	-0-	4553	3		1	9	N	1	-0-
08		5177 X	4402	-0-	-775	-0-	4400	3		2	9	N	2	-0-
09		4860 X	4185	-0-	-675	-0-	4185	3				N	-0-	-0-
10		5022 X	4723	-0-	-299	-0-	4722	3		1	9	N	1	-0-
11		4530 X	4463	-0-	-67	-0-	4463	3				N	-0-	-0-
12		4557 X	4374	-0-	-183	-0-	4373	3		1	9	N	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			56,762			TOTAL CONDENSATE PROD:			11					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
FRYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205156 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12386 - 12512												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		1612 N	1325	-0-	-287	-0-	1325	3		N	-0-	-0-
02		1508 N	1487	-0-	-21	-0-	1487	3		N	-0-	-0-
03		1612 N	1507	-0-	-105	-0-	1507	3		N	-0-	-0-
04		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3		N	-0-	-0-
05		1581 N	1573	-0-	-8	-0-	1573	3		N	-0-	-0-
06		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		N	-0-	-0-
07		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3		N	-0-	-0-
08		1581 N	1459	-0-	-122	-0-	1459	3		N	-0-	-0-
09		1530 N	1482	-0-	-48	-0-	1482	3		N	-0-	-0-
10		1581 N	1333	-0-	-248	-0-	1333	3		N	-0-	-0-
11		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		N	-0-	-0-
*12		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,831	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MANAHAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 205606 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12182 - 12340												
01		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3504	3	2 9	N	2	-0-
02		3219 X	3050	-0-	-169	-0-	3050	3		N	-0-	-0-
03		3441 X	3145	-0-	-296	-0-	3145	3		N	-0-	-0-
04		3390 X	2921	-0-	-469	-0-	2921	3		N	-0-	-0-
05		3503 X	3053	-0-	-450	-0-	3053	3		N	-0-	-0-
06		3390 X	2775	-0-	-615	-0-	2774	3	1 9	N	1	-0-
07		3255 X	2684	-0-	-571	-0-	2684	3		N	-0-	-0-
08		3131 X	2317	-0-	-814	-0-	2317	3		N	-0-	-0-
09		2940 X	2357	-0-	-583	-0-	2357	3		N	-0-	-0-
10		3038 X	2421	-0-	-617	-0-	2421	3		N	-0-	-0-
11		2790 X	2392	-0-	-398	-0-	2392	3		N	-0-	-0-
12		2697 X	2371	-0-	-326	-0-	2371	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			32,992	TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

MANAHAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 207252 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12595 PERF.12038 - 12280												
01		1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1487	3		N	-0-	-0-
02		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3		N	-0-	-0-
03		1457 N	1386	-0-	-71	-0-	1386	3		N	-0-	-0-
04		1440 N	1272	-0-	-168	-0-	1272	3		N	-0-	-0-
05		1426 N	1173	-0-	-253	-0-	1173	3		N	-0-	-0-
06		1350 N	1099	-0-	-251	-0-	1099	3		N	-0-	-0-
07		1302 N	826	-0-	-476	-0-	826	3		N	-0-	-0-
08		1178 N	751	-0-	-427	-0-	751	3		N	-0-	-0-
09		1110 N	670	-0-	-440	-0-	670	3		N	-0-	-0-
10		837 N	553	-0-	-284	-0-	553	3		N	-0-	-0-
11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-	-0-
*12		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,406	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MANAHAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 213637										COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 12530		PERF.12044 - 12326	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3		N	-0-			-0-	
02		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3		N	-0-			-0-	
03		1302 N	1268	-0-	-34	-0-	1268	3		N	-0-			-0-	
04		1410 N	1231	-0-	-179	-0-	1231	3		N	-0-			-0-	
05		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		N	-0-			-0-	
06		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-			-0-	
07		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		N	-0-			-0-	
08		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		N	-0-			-0-	
09		1470 N	1088	-0-	-382	-0-	1088	3		N	-0-			-0-	
10		1488 N	1381	-0-	-107	-0-	1381	3		N	-0-			-0-	
11		1290 N	961	-0-	-329	-0-	961	3		N	-0-			-0-	
12		1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1052	3		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 15,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANAHAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213641										COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 12460		PERF.12190 - 12224	
01		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			-0-	
02		232 N	197	-0-	-35	-0-	197	3		N	-0-			-0-	
03		248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3		N	-0-			-0-	
04		210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3		N	-0-			-0-	
05		217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3		N	-0-			-0-	
06		210 N	178	-0-	-32	-0-	178	3		N	-0-			-0-	
07		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-	
08		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3		N	-0-			-0-	
09		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-	
10		372 N	292	-0-	-80	-0-	292	3		N	-0-			-0-	
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-	
12		372 N	172	-0-	-200	-0-	172	3		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 2,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 217245										COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12412 - 12619	
01		2263 N	1670	-0-	-593	-0-	1670	3		N	-0-			-0-	
02		2088 N	1386	-0-	-702	-0-	1386	3		N	-0-			-0-	
03		2015 N	1543	-0-	-472	-0-	1543	3		N	-0-			-0-	
04		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3		N	-0-			-0-	
05		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3		N	-0-			-0-	
06		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-			-0-	
07		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3		N	-0-			-0-	
08		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3		N	-0-			-0-	
09		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3		N	-0-			-0-	
10		2573 N	2307	-0-	-266	-0-	2307	3		N	-0-			-0-	
11		3000 N	3082	-0-	82	-0-	3082	3		N	-0-			-0-	
*12		2663 N	2581	-0-	-82	-0-	2581	3		N	-0-			-0-	

TOTAL GAS PROD: 25,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
FRYER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	223594	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	12630	PERF.11920	- 12350		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2777	3	1	9	N	1	1	1	-0-
02	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-			-0-
03	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-			-0-
04	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-			-0-
05	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			N	-0-			-0-
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-			-0-
07	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-			-0-
08	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-			-0-
09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-			-0-
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-			-0-
11	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-			-0-
*12	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,929		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

WHEELER, JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	243433	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	12033	PERF.11228	- 12458	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

O'RYAN OIL AND GAS		WELL #:		617042	RRCID ->	243031	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12010	- 12114	
STEWARD		1											
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-	-0-	
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	163	3			N	-0-	-0-	
03	217 N	27	-0-	-190	-0-	27	3			N	-0-	-0-	
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-	-0-	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-	-0-	
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-	-0-	
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,025		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042									
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	254635	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12056 - 12168		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,234				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OWENS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264453	COMPL. DATE	11/07/2011	TOTAL DEPTH	12347	PERF.11568 - 12072		
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
02	1392 N	233	-0-	-1159	-0-	233	3		N	-0-			-0-
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
05	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3		N	-0-			-0-
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		N	-0-			-0-
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
08	1488 N	1204	-0-	-284	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-
10	1364 N	236	-0-	-1128	-0-	236	3		N	-0-			-0-
11	1170 N	510	-0-	-660	-0-	510	3		N	-0-			-0-
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,082				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OWENS GAS UNIT NO 2		WELL #:		1	RRCID ->	265783	COMPL. DATE	01/11/2012	TOTAL DEPTH	12407	PERF.11622 - 11984		
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-			-0-
02	638 N	163	-0-	-475	-0-	163	3		N	-0-			-0-
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3		N	-0-			-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
06	870 N	289	-0-	-581	-0-	289	3		N	-0-			-0-
07	899 N	168	-0-	-731	-0-	168	3		N	-0-			-0-
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
09	300 N	153	-0-	-147	-0-	153	3		N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	750 N	141	-0-	-609	-0-	141	3		N	-0-			-0-
*12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,336				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042												
BOON-OWENS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267007 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11606 - 11680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3		N	-0-	-0-
02		783 N	535	-0-	-248	-0-	535	3		N	-0-	-0-
03		279 N	160	-0-	-119	-0-	160	3		N	-0-	-0-
04		900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-	-0-
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	-0-
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,743			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STROUD PETROLEUM, INC. 828082												
MCLEOD WELL #: 1 RRCID -> 213647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12542 - 12743												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		2077 N	1520	-0-	-557	-0-	1520	2		N	-0-	-0-
02		2146 N	1748	-0-	-398	-0-	1748	2		N	-0-	-0-
03		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-	-0-
04		1470 N	1207	-0-	-263	-0-	1207	2		N	-0-	-0-
05		1860 N	675	-0-	-1185	-0-	675	2		N	-0-	-0-
06		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-	-0-
07		1240 N	374	-0-	-866	-0-	374	2		N	-0-	-0-
08		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2		N	-0-	-0-
09		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-	-0-
10		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-	-0-
*11		3000 N	3037	-0-	37	37	3037	2		N	-0-	-0-
*12		3100 N	4440	-0-	1340	1377	4440	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,691			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 216780 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12410 - 12582												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2		N	-0-	-0-
02		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2		N	-0-	-0-
03		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		N	-0-	-0-
04		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2		N	-0-	-0-
05		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2		N	-0-	-0-
06		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-	-0-
07		2883 X	2832	-0-	-51	-0-	2832	2		N	-0-	-0-
08		2883 X	2716	-0-	-167	-0-	2716	2		N	-0-	-0-
09		2790 X	2082	-0-	-708	-0-	2082	2		N	-0-	-0-
10		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2		N	-0-	-0-
*11		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2		N	-0-	-0-
*12		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			36,050			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082												
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 219852 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12423 - 12674												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		2976 X	2531	-0-	-445	-0-		2531	2		-0-	
02		3335 X	2101	-0-	-1234	-0-		2101	2		-0-	
03		3565 X	1971	-0-	-1594	-0-		1971	2		-0-	
04		3450 X	1958	-0-	-1492	-0-		1958	2		-0-	
05		2976 X	1780	-0-	-1196	-0-		1780	2		-0-	
06		2460 X	1806	-0-	-654	-0-		1806	2		-0-	
07		2232 X	1730	-0-	-502	-0-		1730	2		-0-	
08		2015 X	1884	-0-	-131	-0-		1884	2		-0-	
09		1950 X	1335	-0-	-615	-0-		1335	2		-0-	
10		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-		2055	2		-0-	
*11		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-		2756	2		-0-	
*12		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-		2235	2		-0-	
TOTAL GAS PROD:			24,142			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCLEOD WELL #: 2 RRCID -> 222539 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12544 - 12664												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		1612 N	1022	-0-	-590	-0-		1022	2		-0-	
02		1682 N	1174	-0-	-508	-0-		1174	2		-0-	
03		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		1231	2		-0-	
04		990 N	896	-0-	-94	-0-		896	2		-0-	
05		1240 N	731	-0-	-509	-0-		731	2		-0-	
06		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		1298	2		-0-	
07		930 N	348	-0-	-582	-0-		348	2		-0-	
08		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		1624	2		-0-	
09		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-		1808	2		-0-	
10		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-		1118	2		-0-	
11		1560 N	1308	-0-	-252	-0-		1308	2		-0-	
*12		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-		2138	2		-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,696			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 223246 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12744 - 13000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		1377	2		-0-	
02		986 N	952	-0-	-34	-0-		952	2		-0-	
03		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-		1570	2		-0-	
04		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		1349	2		-0-	
05		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-		1335	2		-0-	
06		1200 N	1172	-0-	-28	-0-		1172	2		-0-	
07		1240 N	1201	-0-	-39	-0-		1201	2		-0-	
08		1240 N	959	-0-	-281	-0-		959	2		-0-	
09		1170 N	716	-0-	-454	-0-		716	2		-0-	
10		1209 N	679	-0-	-530	-0-		679	2		-0-	
11		930 N	812	-0-	-118	-0-		812	2		-0-	
*12		648 N	648	-0-	-0-	-0-		648	2		-0-	
TOTAL GAS PROD:			12,770			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082												
VESTAL-C. REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226288 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.12820 - 12840												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-	112
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-	112
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-	112
04		510 N	243	-0-	-267	-0-	243	2		N	-0-	112
05		434 N	345	-0-	-89	-0-	345	2		N	-0-	112
06		480 N	383	-0-	-97	-0-	383	2		N	-0-	112
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-	112
08		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-	112
09		3000 N	3322	-0-	322	322	3322	2		N	-0-	112
10		2011 N	1689	-0-	-322	-0-	1689	2		N	-0-	112
11		990 N	753	-0-	-237	-0-	753	2		N	-0-	112
*12		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-	112
TOTAL GAS PROD:			10,696			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HORTON WELL #: 2 RRCID -> 229546 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12692 - 12917												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2		N	-0-	-0-
02		1247 N	1043	-0-	-204	-0-	1043	2		N	-0-	-0-
03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-	-0-
04		1560 N	639	-0-	-921	-0-	639	2		N	-0-	-0-
05		1116 N	494	-0-	-622	-0-	494	2		N	-0-	-0-
06		990 N	309	-0-	-681	-0-	309	2		N	-0-	-0-
07		651 N	326	-0-	-325	-0-	326	2		N	-0-	-0-
08		496 N	205	-0-	-291	-0-	205	2		N	-0-	-0-
09		300 N	185	-0-	-115	-0-	185	2		N	-0-	-0-
10		341 N	254	-0-	-87	-0-	254	2		N	-0-	-0-
*11		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			7,408			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 230119 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12809 - 12820												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		744 N	565	-0-	-179	-0-	565	2		N	-0-	-0-
02		928 N	664	-0-	-264	-0-	664	2		N	-0-	-0-
03		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-	-0-
04		540 N	532	-0-	-8	-0-	532	2		N	-0-	-0-
05		713 N	538	-0-	-175	-0-	538	2		N	-0-	-0-
06		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-	-0-
07		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-	-0-
08		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-	-0-
09		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-	-0-
10		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		N	-0-	-0-
*11		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-	-0-
*12		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,852			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082									
STEWART		WELL #:		3	RRCID ->	244968	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	12840	PERF.12421 - 12703		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3007 X	2311	-0-	-696	-0-	2311 2		N	-0-			25
02		2813 X	1995	-0-	-818	-0-	1995 2		N	-0-			25
03		3007 X	2329	-0-	-678	-0-	2329 2		N	-0-			25
04		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2		N	-0-			25
05		2325 X	2302	-0-	-23	-0-	2302 2		N	-0-			25
06		2250 X	2088	-0-	-162	-0-	2088 2		N	-0-			25
07		2604 N	2043	-0-	-561	-0-	2043 2		N	-0-			25
08		2294 N	2014	-0-	-280	-0-	2014 2		N	-0-			25
09		2100 N	1225	-0-	-875	-0-	1225 2		N	-0-			25
10		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 2		N	-0-			25
11		1950 N	1552	-0-	-398	-0-	1552 2		N	-0-			25
*12		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 2		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 24,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEOD		WELL #:		3	RRCID ->	251086	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	12944	PERF.12570 - 12776	
01		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-
03		279 N	24	-0-	-255	-0-	24 2		N	-0-		-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
08		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		1	RRCID ->	098928	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11816 - 11826
01		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	135 1	3081 2	Y	5			17
02		3770 X	2421	-0-	-1349	-0-	6 9						17
03		4030 X	3191	-0-	-839	-0-	97 1	2324 2	Y	-0-			17
04		3900 X	3215	-0-	-685	-0-	138 1	3053 2	Y	-0-			17
05		3224 X	2957	-0-	-267	-0-	144 1	3071 2	Y	-0-			17
06		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	130 1	2827 2	Y	-0-			17
07		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	138 1	3201 2	Y	-0-			17
08		3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	160 1	3423 2	Y	-0-			17
09		3330 X	3131	-0-	-199	-0-	175 1	3803 2	Y	-0-			17
10		3596 X	3365	-0-	-231	-0-	127 1	3004 2	Y	-0-			17
*11		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	143 1	3222 2	Y	-0-			17
12		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	169 1	4767 2	Y	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: 37,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
CULLUM		WELL #:		1	RRCID ->	102009	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		744 N	225	-0-	-519	-0-	225 2		N	-0-			182
02		232 N	214	-0-	-18	-0-	214 2		N	-0-			182
03		279 N	141	-0-	-138	-0-	141 2		N	-0-			182
04		210 N	67	-0-	-143	-0-	67 2		N	-0-			182
05		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			182
06		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			182
07		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-			182
08		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			182
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-			182
10		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		N	-0-			182
*11		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		N	-0-			182
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			182
TOTAL GAS PROD:			8,582	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

CARTWRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	102768	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11739	- 11815	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-			20
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			20
03		93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-			20
04		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-			20
05		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			20
06		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-			20
07		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			20
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			20
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	80 2		N	-0-			20
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2		N	-0-			20
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		N	-0-			20
12		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			20
TOTAL GAS PROD:			924	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLIFORD "E"		WELL #:		1	RRCID ->	106919	COMPL. DATE	07/23/1983	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12285	- 12391	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	64 1	1462 2	Y	-0-			95
02		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	72 1	1733 2	Y	-0-			95
03		1860 N	939	-0-	-921	-0-	41 1	898 2	Y	-0-			95
04		1470 N	832	-0-	-638	-0-	37 1	795 2	Y	-0-			95
05		1860 N	690	-0-	-1170	-0-	30 1	660 2	Y	-0-			95
06		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	56 1	1300 2	Y	-0-			95
07		890 N	890	-0-	-0-	-0-	40 1	850 2	Y	-0-			95
08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	37 1	810 2	Y	-0-			95
09		1350 N	719	-0-	-631	-0-	29 1	690 2	Y	-0-			95
10		899 N	570	-0-	-329	-0-	24 1	546 2	Y	-0-			95
11		810 N	746	-0-	-64	-0-	25 1	721 2	Y	-0-			95
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT			95
TOTAL GAS PROD:			10,920	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
MANAHAN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	108964	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11810 - 12275			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	63	1	1434	2	Y	-0-		143
02		2088 X	1275	-0-	-813	-0-	51	1	1224	2	Y	-0-		143
03		1922 X	1686	-0-	-236	-0-	73	1	1613	2	Y	-0-		143
04		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	80	1	1702	2	Y	-0-		143
05		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	94	1	2050	2	Y	-0-		143
06		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	78	1	1814	2	Y	-0-		143
07		1829 X	1777	-0-	-52	-0-	79	1	1698	2	Y	-0-		143
08		2139 X	1813	-0-	-326	-0-	80	1	1733	2	Y	-0-		143
09		2070 X	1447	-0-	-623	-0-	59	1	1388	2	Y	-0-		143
10		2139 X	634	-0-	-1505	-0-	27	1	607	2	Y	-0-		143
11		1890 X	1355	-0-	-535	-0-	46	1	1309	2	Y	-0-		143
12		1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT		143
TOTAL GAS PROD:		17,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EPPES "B"		WELL #:		1	RRCID ->	109122	COMPL. DATE	03/31/2005	TOTAL DEPTH	12680	PERF.12136 - 12580			
01		1209 N	578	-0-	-631	-0-	24	1	554	2	Y	-0-		-0-
02		1479 N	534	-0-	-945	-0-	21	1	513	2	Y	-0-		-0-
03		1767 N	1590	-0-	-177	-0-	69	1	1521	2	Y	-0-		-0-
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	Y	-0-		-0-
05		730 N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	Y	-0-		-0-
06		1530 N	548	-0-	-982	-0-	23	1	525	2	Y	-0-		-0-
07		620 N	620	-0-	-0-	-0-	28	1	592	2	Y	-0-		-0-
08		744 N	504	-0-	-240	-0-	22	1	482	2	Y	-0-		-0-
09		540 N	462	-0-	-78	-0-	19	1	443	2	Y	-0-		-0-
10		620 N	240	-0-	-380	-0-	10	1	230	2	Y	-0-		-0-
*11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	2	Y	-0-		-0-
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,139		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BONNER "C"		WELL #:		1	RRCID ->	112517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12375	PERF.11014 - 12175
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	30
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 117404 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12425 - 12554														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

MANAHAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 181489 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11092 - 12250														
01		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	98	1	2246	2	Y	-0-		
02		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	98	1	2360	2	Y	-0-		
03		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	126	1	2777	2	Y	-0-		
04		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	112	1	2390	2	Y	-0-		
05		3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	135	1	2956	2	Y	-0-		
06		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	102	1	2380	2	Y	-0-		
07		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	104	1	2215	2	Y	-0-		
08		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	126	1	2731	2	Y	-0-		
09		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	94	1	2232	2	Y	-0-		
10		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	72	1	1618	2	Y	-0-		
*11		3000 N	3533	-0-	533	533	121	1	3412	2	Y	-0-		
12		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT		
TOTAL GAS PROD:			28,505	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

IVY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 190002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12950 PERF.12372 - 12766														
01		527 N	490	-0-	-37	-0-	21	1	469	2	Y	-0-		
02		377 N	318	-0-	-59	-0-	13	1	305	2	Y	-0-		
03		461 N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	2	Y	-0-		
04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	42	1	886	2	Y	-0-		
05		925 N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	884	2	Y	-0-		
06		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	42	1	974	2	Y	-0-		
07		960 N	960	-0-	-0-	-0-	43	1	917	2	Y	-0-		
08		722 N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	2	Y	-0-		
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	28	1	665	2	Y	-0-		
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-	37	1	839	2	Y	-0-		
11		450 N	194	-0-	-256	-0-	7	1	187	2	Y	-0-		
12		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT		
TOTAL GAS PROD:			7,583	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 190843 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12138 - 12628												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	64 1	1457 2	Y	-0-		-0-
02		1479 X	927	-0-	-552	-0-	37 1	890 2	Y	-0-		-0-
03		1643 X	1040	-0-	-603	-0-	45 1	995 2	Y	-0-		-0-
04		1590 X	1003	-0-	-587	-0-	45 1	958 2	Y	-0-		-0-
05		1643 X	843	-0-	-800	-0-	37 1	806 2	Y	-0-		-0-
06		1470 X	996	-0-	-474	-0-	41 1	955 2	Y	-0-		-0-
07		1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	49 1	1050 2	Y	-0-		-0-
08		1054 X	922	-0-	-132	-0-	41 1	881 2	Y	-0-		-0-
09		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	50 1	1190 2	Y	-0-		-0-
10		1085 X	769	-0-	-316	-0-	33 1	736 2	Y	-0-		-0-
*11		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	62 1	1748 2	Y	-0-		-0-
12		1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,170				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WILLIFORD "E" WELL #: 3 RRCID -> 193546 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12340												
01		4681 X	4489	-0-	-192	-0-	188 1	4301 2	Y	-0-		-0-
02		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	205 1	4928 2	Y	-0-		-0-
03		4898 X	4058	-0-	-840	-0-	176 1	3882 2	Y	-0-		-0-
04		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	238 1	5061 2	Y	-0-		-0-
05		5487 X	4874	-0-	-613	-0-	213 1	4661 2	Y	-0-		-0-
06		5310 X	4477	-0-	-833	-0-	185 1	4292 2	Y	-0-		-0-
07		5487 X	4729	-0-	-758	-0-	211 1	4518 2	Y	-0-		-0-
08		5487 X	5084	-0-	-403	-0-	224 1	4860 2	Y	-0-		-0-
09		5310 X	5296	-0-	-14	-0-	215 1	5081 2	Y	-0-		-0-
10		4867 X	4712	-0-	-155	-0-	200 1	4512 2	Y	-0-		-0-
11		4920 X	3316	-0-	-1604	-0-	113 1	3203 2	Y	-0-		-0-
12		5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			51,467				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WILLIFORD "E" WELL #: 5 RRCID -> 195649 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12108 - 12380												
01		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	202 1	4610 2	Y	-0-		-0-
02		4640 X	4625	-0-	-15	-0-	185 1	4440 2	Y	-0-		-0-
03		4960 X	4618	-0-	-342	-0-	200 1	4418 2	Y	-0-		-0-
04		4800 X	3506	-0-	-1294	-0-	157 1	3349 2	Y	-0-		-0-
05		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	257 1	5616 2	Y	-0-		-0-
06		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	212 1	4929 2	Y	-0-		-0-
07		4929 X	4649	-0-	-280	-0-	208 1	4441 2	Y	-0-		-0-
08		4960 X	1297	-0-	-3663	-0-	57 1	1240 2	Y	-0-		-0-
09		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	196 1	4630 2	Y	-0-		-0-
10		4960 X	4321	-0-	-639	-0-	184 1	4137 2	Y	-0-		-0-
11		4800 X	3554	-0-	-1246	-0-	121 1	3433 2	Y	-0-		-0-
12		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			47,222				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
WILLIFORD "E"		WELL #:		4	RRCID ->	195650	COMPL. DATE	04/12/2003	TOTAL DEPTH	12585	PERF.12106	- 12380	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	259	1	5919	2	Y	-0-	-0-	
02	4930 X	4728	-0-	-202	-0-	189	1	4539	2	Y	-0-	-0-	
03	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	243	1	5376	2	Y	-0-	-0-	
04	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	366	1	7793	2	Y	-0-	-0-	
05	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	291	1	6348	2	Y	-0-	-0-	
06	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	233	1	5409	2	Y	-0-	-0-	
07	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	271	1	5797	2	Y	-0-	-0-	
08	5270 X	5155	-0-	-115	-0-	227	1	4928	2	Y	-0-	-0-	
09	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	240	1	5662	2	Y	-0-	-0-	
10	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	236	1	5320	2	Y	-0-	-0-	
*11	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	184	1	5207	2	Y	-0-	-0-	
12	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		65,037		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IVY, JIM		WELL #:		2	RRCID ->	196569	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	12894	PERF.12710	- 12730	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	-0-	
02	58 X	33	-0-	-25	-0-	1	1	32	2	Y	-0-	-0-	
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	
04	60 X	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	Y	-0-	-0-	
05	62 X	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-	-0-	
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-	
07	56 X	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-	-0-	
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-	-0-	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-	-0-	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-	-0-	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-	
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		552		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIFORD "E"		WELL #:		6	RRCID ->	197868	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	12632	PERF.12118	- 12380	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	100	1	2271	2	Y	-0-	-0-	
02	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	100	1	2397	2	Y	-0-	-0-	
03	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	106	1	2353	2	Y	-0-	-0-	
04	1920 N	1291	-0-	-629	-0-	58	1	1233	2	Y	-0-	-0-	
05	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	-0-	
06	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	-0-	
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	38	1	1060	2	Y	-0-	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
MANAHAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 199038 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11976 - 12210													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	78	1	1783	2	Y	-0-	-0-
02		1740 X	1610	-0-	-130	-0-	64	1	1546	2	Y	-0-	-0-
03		1860 X	1376	-0-	-484	-0-	60	1	1316	2	Y	-0-	-0-
04		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	98	1	2077	2	Y	-0-	-0-
05		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	124	1	2712	2	Y	-0-	-0-
06		2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	99	1	2310	2	Y	-0-	-0-
07		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	101	1	2156	2	Y	-0-	-0-
08		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	100	1	2180	2	Y	-0-	-0-
09		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	82	1	1938	2	Y	-0-	-0-
10		1860 N	1156	-0-	-704	-0-	49	1	1107	2	Y	-0-	-0-
11		1800 N	1510	-0-	-290	-0-	52	1	1458	2	Y	-0-	-0-
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,490			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MANAHAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199253 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11990 - 12220													
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	2	Y	-0-	-0-
02		435 N	403	-0-	-32	-0-	16	1	387	2	Y	-0-	-0-
03		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			788			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 200103 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12500 - 12520													
01		4030 X	3523	-0-	-507	-0-	148	1	3375	2	Y	-0-	-0-
02		4060 X	3101	-0-	-959	-0-	124	1	2977	2	Y	-0-	-0-
03		4340 X	3097	-0-	-1243	-0-	134	1	2963	2	Y	-0-	-0-
04		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	212	1	4517	2	Y	-0-	-0-
05		3534 X	3229	-0-	-305	-0-	141	1	3088	2	Y	-0-	-0-
06		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	142	1	3311	2	Y	-0-	-0-
07		4340 X	2928	-0-	-1412	-0-	131	1	2797	2	Y	-0-	-0-
08		4340 X	3402	-0-	-938	-0-	150	1	3252	2	Y	-0-	-0-
09		4200 X	3475	-0-	-725	-0-	141	1	3334	2	Y	-0-	-0-
10		3565 X	2112	-0-	-1453	-0-	90	1	2022	2	Y	-0-	-0-
*11		5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	181	1	5131	2	Y	-0-	-0-
12		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			38,361			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
MANAHAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 200730 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12176 - 12196														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	72	1	1641	2	Y	-0-		-0-
02		1479 N	1057	-0-	-422	-0-	42	1	1015	2	Y	-0-		-0-
03		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	120	1	2651	2	Y	-0-		-0-
04		1650 N	950	-0-	-700	-0-	43	1	907	2	Y	-0-		-0-
05		1116 N	549	-0-	-567	-0-	24	1	525	2	Y	-0-		-0-
06		1770 N	1611	-0-	-159	-0-	66	1	1545	2	Y	-0-		-0-
07		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	65	1	1391	2	Y	-0-		-0-
08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	44	1	965	2	Y	-0-		-0-
09		1620 N	469	-0-	-1151	-0-	19	1	450	2	Y	-0-		-0-
10		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	73	1	1642	2	Y	-0-		-0-
*11		3000 N	3387	-0-	387	387	116	1	3271	2	Y	-0-		-0-
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,687				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIFORD "E" WELL #: 8 RRCID -> 202854 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12157 - 12450														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	129	1	2946	2	Y	-0-		-0-
02		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	111	1	2676	2	Y	-0-		-0-
03		4805 X	2169	-0-	-2636	-0-	94	1	2075	2	Y	-0-		-0-
04		4650 X	2206	-0-	-2444	-0-	99	1	2107	2	Y	-0-		-0-
05		4805 X	2065	-0-	-2740	-0-	90	1	1975	2	Y	-0-		-0-
06		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	141	1	3282	2	Y	-0-		-0-
07		2976 X	2847	-0-	-129	-0-	127	1	2720	2	Y	-0-		-0-
08		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	120	1	2602	2	Y	-0-		-0-
09		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	150	1	3539	2	Y	-0-		-0-
10		3534 X	2872	-0-	-662	-0-	122	1	2750	2	Y	-0-		-0-
11		3420 X	1714	-0-	-1706	-0-	59	1	1655	2	Y	-0-		-0-
12		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,569				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

EPPES "B" WELL #: 3 RRCID -> 203979 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12300 - 12496														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1302 N	1159	-0-	-143	-0-	49	1	1110	2	Y	-0-		-0-
02		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	63	1	1510	2	Y	-0-		-0-
03		1240 N	1027	-0-	-213	-0-	44	1	983	2	Y	-0-		-0-
04		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	76	1	1613	2	Y	-0-		-0-
05		1674 N	1461	-0-	-213	-0-	64	1	1397	2	Y	-0-		-0-
06		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	79	1	1832	2	Y	-0-		-0-
07		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	81	1	1729	2	Y	-0-		-0-
08		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	78	1	1696	2	Y	-0-		-0-
09		1650 N	1524	-0-	-126	-0-	62	1	1462	2	Y	-0-		-0-
10		1705 N	874	-0-	-831	-0-	37	1	837	2	Y	-0-		-0-
*11		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	78	1	2215	2	Y	-0-		-0-
12		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,095				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
EPPES "B"		WELL #:		4	RRCID ->	203982	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12140	- 12490		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		713 N	549	-0-	-164	-0-	23 1	526 2	Y	-0-				-0-
02		638 N	370	-0-	-268	-0-	15 1	355 2	Y	-0-				-0-
03		589 N	440	-0-	-149	-0-	19 1	421 2	Y	-0-				-0-
04		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	84 1	1794 2	Y	-0-				-0-
05		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	104 1	2272 2	Y	-0-				-0-
06		869 N	869	-0-	-0-	-0-	36 1	833 2	Y	-0-				-0-
07		682 N	503	-0-	-179	-0-	22 1	481 2	Y	-0-				-0-
08		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	64 1	1388 2	Y	-0-				-0-
09		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	79 1	1874 2	Y	-0-				-0-
10		571 N	571	-0-	-0-	-0-	24 1	547 2	Y	-0-				-0-
11		660 N	609	-0-	-51	-0-	21 1	588 2	Y	-0-				-0-
12		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		6	RRCID ->	205546	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12340	- 12560		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	135 1	3086 2	Y	-0-				-0-
02		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	90 1	2155 2	Y	-0-				-0-
03		3100 X	1425	-0-	-1675	-0-	62 1	1363 2	Y	-0-				-0-
04		3120 X	2116	-0-	-1004	-0-	95 1	2021 2	Y	-0-				-0-
05		3224 X	1483	-0-	-1741	-0-	65 1	1418 2	Y	-0-				-0-
06		3120 X	1348	-0-	-1772	-0-	56 1	1292 2	Y	-0-				-0-
07		2387 X	1215	-0-	-1172	-0-	54 1	1161 2	Y	-0-				-0-
08		2201 X	800	-0-	-1401	-0-	35 1	765 2	Y	-0-				-0-
09		2130 X	1319	-0-	-811	-0-	54 1	1265 2	Y	-0-				-0-
10		1488 X	845	-0-	-643	-0-	36 1	809 2	Y	-0-				-0-
*11		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	101 1	2865 2	Y	-0-				-0-
12		1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		18,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

EPPES "B"		WELL #:		2	RRCID ->	205789	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH	12844	PERF.12228	- 12620		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
01		4340 X	1771	-0-	-2569	-0-	74 1	1697 2	Y	-0-				-0-
02		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	112 1	2686 2	Y	-0-				-0-
03		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	143 1	3169 2	Y	-0-				-0-
04		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	138 1	2946 2	Y	-0-				-0-
05		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	161 1	3525 2	Y	-0-				-0-
06		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	141 1	3284 2	Y	-0-				-0-
07		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	108 1	2317 2	Y	-0-				-0-
08		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	141 1	3055 2	Y	-0-				-0-
09		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	105 1	2489 2	Y	-0-				-0-
10		1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	68 1	1539 2	Y	-0-				-0-
*11		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	133 1	3764 2	Y	-0-				-0-
12		1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		31,795		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 205790 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 12793 PERF.11004 - 12570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		5115 X	3772	-0-	-1343	-0-	158 1	3614 2	Y	-0-		-0-
02		5655 X	3812	-0-	-1843	-0-	152 1	3660 2	Y	-0-		-0-
03		6045 X	2700	-0-	-3345	-0-	117 1	2583 2	Y	-0-		-0-
04		5580 X	2768	-0-	-2812	-0-	124 1	2644 2	Y	-0-		-0-
05		4061 X	2123	-0-	-1938	-0-	93 1	2030 2	Y	-0-		-0-
06		3930 X	2080	-0-	-1850	-0-	86 1	1994 2	Y	-0-		-0-
07		4061 X	2090	-0-	-1971	-0-	93 1	1997 2	Y	-0-		-0-
08		2852 X	2093	-0-	-759	-0-	92 1	2001 2	Y	-0-		-0-
09		4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	163 1	3851 2	Y	-0-		-0-
10		2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	108 1	2438 2	Y	-0-		-0-
*11		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	183 1	5172 2	Y	-0-		-0-
12		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,353				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BLOUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 205792 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 12523 PERF.11874 - 12320												
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
02		T. A.	911	-0-	911	-0-	36 1	875 2	Y	-0-		48
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	911		Y	-0-		48
04		T. A.	433	-0-	433	-0-	1344	19 1	414 2	Y	-0-	48
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1344		Y	-0-		48
06		1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-			Y	-0-		48
07		961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-		48
08		646 N	646	-0-	-0-	-0-	28 1	618 2	Y	-0-		48
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	10 1	217 2	Y	-0-		48
11		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-		48
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		48
TOTAL GAS PROD:			2,217				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 206061 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12100 - 12650												
01		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	153 1	3481 2	Y	-0-		-0-
02		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	116 1	2792 2	Y	-0-		-0-
03		1860 X	1812	-0-	-48	-0-	78 1	1734 2	Y	-0-		-0-
04		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	103 1	2181 2	Y	-0-		-0-
05		1860 X	1593	-0-	-267	-0-	70 1	1523 2	Y	-0-		-0-
06		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	80 1	1850 2	Y	-0-		-0-
07		1860 X	1686	-0-	-174	-0-	75 1	1611 2	Y	-0-		-0-
08		1860 X	1813	-0-	-47	-0-	80 1	1733 2	Y	-0-		-0-
09		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	90 1	2116 2	Y	-0-		-0-
10		1674 N	1400	-0-	-274	-0-	59 1	1341 2	Y	-0-		-0-
*11		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	82 1	2317 2	Y	-0-		-0-
12		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,665				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	209672	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	12590	PERF.	11910 - 12360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3627 X	2014	-0-	-1613	-0-	85 1	1929 2	Y	-0-			35
02		3538 X	2529	-0-	-1009	-0-	101 1	2428 2	Y	-0-			35
03		3255 X	2826	-0-	-429	-0-	122 1	2704 2	Y	-0-			35
04		3150 X	1868	-0-	-1282	-0-	84 1	1784 2	Y	-0-			35
05		3255 X	1434	-0-	-1821	-0-	63 1	1371 2	Y	-0-			35
06		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	119 1	2762 2	Y	-0-			35
07		2821 X	2652	-0-	-169	-0-	119 1	2533 2	Y	-0-			35
08		2821 X	2627	-0-	-194	-0-	116 1	2511 2	Y	-0-			35
09		2880 X	2656	-0-	-224	-0-	108 1	2548 2	Y	-0-			35
10		2976 X	1779	-0-	-1197	-0-	76 1	1703 2	Y	-0-			35
11		2880 X	2204	-0-	-676	-0-	75 1	2129 2	Y	-0-			35
12		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			Y	NO RPT			35
TOTAL GAS PROD:		25,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CULLUM		WELL #:		2	RRCID ->	212906	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	12504	PERF.	11846 - 12270	
01		930 N	496	-0-	-434	-0-	21 1	475 2	Y	-0-		29	
02		651 N	651	-0-	-0-	-0-	26 1	625 2	Y	-0-		29	
03		637 N	637	-0-	-0-	-0-	28 1	609 2	Y	-0-		29	
04		663 N	663	-0-	-0-	-0-	30 1	633 2	Y	-0-		29	
05		757 N	757	-0-	-0-	-0-	33 1	724 2	Y	-0-		29	
06		782 N	782	-0-	-0-	-0-	32 1	750 2	Y	-0-		29	
07		682 N	654	-0-	-28	-0-	29 1	625 2	Y	-0-		29	
08		744 N	719	-0-	-25	-0-	32 1	687 2	Y	-0-		29	
09		780 N	715	-0-	-65	-0-	29 1	686 2	Y	-0-		29	
10		651 N	410	-0-	-241	-0-	17 1	393 2	Y	-0-		29	
*11		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	47 1	1335 2	Y	-0-		29	
12		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			Y	NO RPT		29	
TOTAL GAS PROD:		7,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FRYER GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	212908	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12795	PERF.	12342 - 12604	
01		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	130 1	2962 2	Y	-0-		-0-	
02		3190 X	2163	-0-	-1027	-0-	86 1	2077 2	Y	-0-		-0-	
03		3751 X	1478	-0-	-2273	-0-	64 1	1414 2	Y	-0-		-0-	
04		3630 X	2043	-0-	-1587	-0-	92 1	1951 2	Y	-0-		-0-	
05		3751 X	1461	-0-	-2290	-0-	64 1	1397 2	Y	-0-		-0-	
06		3000 X	1640	-0-	-1360	-0-	68 1	1572 2	Y	-0-		-0-	
07		2325 X	1680	-0-	-645	-0-	75 1	1605 2	Y	-0-		-0-	
08		2108 X	1915	-0-	-193	-0-	84 1	1831 2	Y	-0-		-0-	
09		2040 X	1845	-0-	-195	-0-	75 1	1770 2	Y	-0-		-0-	
10		1705 X	1260	-0-	-445	-0-	54 1	1206 2	Y	-0-		-0-	
*11		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	92 1	2615 2	Y	-0-		-0-	
12		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		21,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
FRYER GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	216983	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11852 - 12330		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2921 X	2921	-0-	-0-	2921	2		Y	-0-			46
02		3074 X	2071	-0-	-1003	2071	2		Y	-0-			46
03		3410 X	2966	-0-	-444	2966	2		Y	-0-			46
04		3300 X	2086	-0-	-1214	2086	2		Y	-0-			46
05		3569 X	3569	-0-	-0-	3569	2		Y	-0-			46
06		3049 X	3049	-0-	-0-	3049	2		Y	-0-			46
07		2976 X	1956	-0-	-1020	1956	2		Y	-0-			46
08		3565 X	2166	-0-	-1399	2166	2		Y	-0-			46
09		4112 X	4112	-0-	-0-	4112	2		Y	-0-			46
10		3565 X	3087	-0-	-478	3087	2		Y	-0-			46
*11		5478 X	5478	-0-	-0-	5478	2		Y	-0-			46
12		4247 X	NO RPT	-0-	-4247				Y	NO RPT			46
TOTAL GAS PROD:		33,461		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

METZGAR		WELL #:		1	RRCID ->	217857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12754	PERF.12140 - 12604		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1890 X	1890	-0-	-0-	79	1	1811	2	Y	-0-		-0-
02		2349 X	1570	-0-	-779	63	1	1507	2	Y	-0-		-0-
03		2356 X	1292	-0-	-1064	56	1	1236	2	Y	-0-		-0-
04		1830 X	1527	-0-	-303	69	1	1458	2	Y	-0-		-0-
05		1891 X	1290	-0-	-601	57	1	1233	2	Y	-0-		-0-
06		1356 N	1356	-0-	-0-	56	1	1300	2	Y	-0-		-0-
07		1581 N	1283	-0-	-298	57	1	1226	2	Y	-0-		-0-
08		1302 N	1120	-0-	-182	49	1	1071	2	Y	-0-		-0-
09		1403 N	1403	-0-	-0-	57	1	1346	2	Y	-0-		-0-
10		1723 N	1723	-0-	-0-	73	1	1650	2	Y	-0-		-0-
*11		3000 N	3529	-0-	529	121	1	3408	2	Y	-0-		-0-
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIFORD "E"		WELL #:		7	RRCID ->	217920	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12625	PERF.11896 - 12396		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4758 X	3452	-0-	-1306	145	1	3307	2	Y	-0-		-0-
02		4512 X	4512	-0-	-0-	180	1	4332	2	Y	-0-		-0-
03		5094 X	5094	-0-	-0-	220	1	4874	2	Y	-0-		-0-
04		4097 X	4097	-0-	-0-	184	1	3913	2	Y	-0-		-0-
05		4265 X	4265	-0-	-0-	187	1	4078	2	Y	-0-		-0-
06		4490 X	4490	-0-	-0-	185	1	4305	2	Y	-0-		-0-
07		4594 X	4594	-0-	-0-	205	1	4389	2	Y	-0-		-0-
08		3220 X	3220	-0-	-0-	142	1	3078	2	Y	-0-		-0-
09		3904 X	3904	-0-	-0-	159	1	3745	2	Y	-0-		-0-
10		3537 X	3537	-0-	-0-	150	1	3387	2	Y	-0-		-0-
*11		3309 X	3309	-0-	-0-	113	1	3196	2	Y	-0-		-0-
12		2573 X	NO RPT	-0-	-2573				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 217927 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12286 - 12646													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	119 1	2712 2	Y	-0-			-0-
02		2030 N	1385	-0-	-645	-0-	55 1	1330 2	Y	-0-			-0-
03		1767 N	1285	-0-	-482	-0-	56 1	1229 2	Y	-0-			-0-
04		2100 N	1222	-0-	-878	-0-	55 1	1167 2	Y	-0-			-0-
05		1488 N	766	-0-	-722	-0-	34 1	732 2	Y	-0-			-0-
06		1230 N	731	-0-	-499	-0-	30 1	701 2	Y	-0-			-0-
07		1271 N	670	-0-	-601	-0-	30 1	640 2	Y	-0-			-0-
08		824 N	824	-0-	-0-	-0-	36 1	788 2	Y	-0-			-0-
09		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	57 1	1339 2	Y	-0-			-0-
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	31 1	700 2	Y	-0-			-0-
*11		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	70 1	1973 2	Y	-0-			-0-
12		1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,884	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WILLIFORD "E" WELL #: 11 RRCID -> 218104 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12636 PERF.11928 - 12472													
01		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	153 1	3490 2	Y	-0-			-0-
02		3190 X	2645	-0-	-545	-0-	106 1	2539 2	Y	-0-			-0-
03		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	150 1	3306 2	Y	-0-			-0-
04		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	150 1	3183 2	Y	-0-			-0-
05		3410 X	1776	-0-	-1634	-0-	78 1	1698 2	Y	-0-			-0-
06		3300 X	2529	-0-	-771	-0-	104 1	2425 2	Y	-0-			-0-
07		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	157 1	3353 2	Y	-0-			-0-
08		3410 X	3059	-0-	-351	-0-	135 1	2924 2	Y	-0-			-0-
09		3300 X	2858	-0-	-442	-0-	116 1	2742 2	Y	-0-			-0-
10		3410 X	2097	-0-	-1313	-0-	89 1	2008 2	Y	-0-			-0-
11		3300 X	2304	-0-	-996	-0-	79 1	2225 2	Y	-0-			-0-
12		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			31,210	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

FRYER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 218105 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 12872 PERF.12100 - 12624													
01		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	122 1	2772 2	Y	-0-			-0-
02		3567 X	3367	-0-	-200	-0-	134 1	3233 2	Y	-0-			-0-
03		3813 X	1544	-0-	-2269	-0-	67 1	1477 2	Y	-0-			-0-
04		3690 X	1623	-0-	-2067	-0-	73 1	1550 2	Y	-0-			-0-
05		3813 X	1509	-0-	-2304	-0-	66 1	1443 2	Y	-0-			-0-
06		3480 X	2359	-0-	-1121	-0-	97 1	2262 2	Y	-0-			-0-
07		3596 X	1599	-0-	-1997	-0-	71 1	1528 2	Y	-0-			-0-
08		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	94 1	2052 2	Y	-0-			-0-
09		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	160 1	3776 2	Y	-0-			-0-
10		2449 X	1547	-0-	-902	-0-	66 1	1481 2	Y	-0-			-0-
*11		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	184 1	5208 2	Y	-0-			-0-
12		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			27,916	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
FRYER GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 218856 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12542 PERF.11928 - 12346												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	90	1	2046	2	Y	71
02		2030 N	1522	-0-	-508	-0-	61	1	1461	2	Y	71
03		2294 N	1563	-0-	-731	-0-	68	1	1495	2	Y	71
04		2070 N	774	-0-	-1296	-0-	35	1	739	2	Y	71
05		1612 N	1132	-0-	-480	-0-	50	1	1082	2	Y	71
06		1500 N	1258	-0-	-242	-0-	52	1	1206	2	Y	71
07		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	65	1	1399	2	Y	71
08		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	65	1	1419	2	Y	71
09		1260 N	1132	-0-	-128	-0-	46	1	1086	2	Y	71
10		1457 N	841	-0-	-616	-0-	36	1	805	2	Y	71
11		1440 N	913	-0-	-527	-0-	31	1	882	2	Y	71
12		1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	71

TOTAL GAS PROD:			14,219			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WILLIFORD "E" WELL #: 10 RRCID -> 221028 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11934 - 12404												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		682 N	432	-0-	-250	-0-	18	1	414	2	Y	-0-
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	24	1	584	2	Y	-0-
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	605	2	Y	-0-
04		634 N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	2	Y	-0-
05		641 N	641	-0-	-0-	-0-	28	1	613	2	Y	-0-
06		724 N	724	-0-	-0-	-0-	30	1	694	2	Y	-0-
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	37	1	801	2	Y	-0-
08		738 N	738	-0-	-0-	-0-	33	1	705	2	Y	-0-
09		694 N	694	-0-	-0-	-0-	28	1	666	2	Y	-0-
10		620 N	457	-0-	-163	-0-	19	1	438	2	Y	-0-
*11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	26	1	727	2	Y	-0-
12		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	-0-

TOTAL GAS PROD:			7,151			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

METZGAR WELL #: 2 RRCID -> 224257 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12214 - 12560												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		3565 X	2588	-0-	-977	-0-	109	1	2479	2	Y	-0-
02		4524 X	2158	-0-	-2366	-0-	86	1	2072	2	Y	-0-
03		4836 X	1792	-0-	-3044	-0-	78	1	1714	2	Y	-0-
04		4680 X	1631	-0-	-3049	-0-	73	1	1558	2	Y	-0-
05		3162 X	1621	-0-	-1541	-0-	71	1	1550	2	Y	-0-
06		2490 X	1677	-0-	-813	-0-	69	1	1608	2	Y	-0-
07		2294 X	1387	-0-	-907	-0-	62	1	1325	2	Y	-0-
08		1798 X	1489	-0-	-309	-0-	66	1	1423	2	Y	-0-
09		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	78	1	1840	2	Y	-0-
10		1395 N	147	-0-	-1248	-0-	6	1	141	2	Y	-0-
*11		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	80	1	2248	2	Y	-0-
12		1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	-0-

TOTAL GAS PROD:			18,736			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED)		//CONT.//		64409 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
WILLIFORD "E"		WELL #:		9	RRCID ->	230804	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.	11946	-	12470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
01		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	211 1	4811 2	Y	-0-				1
02		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	238 1	5729 2	Y	-0-				1
03		8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	361 1	7972 2	Y	-0-				1
04		7470 X	2640	-0-	-4830	-0-	119 1	2521 2	Y	-0-				1
05		7719 X	6387	-0-	-1332	-0-	280 1	6107 2	Y	-0-				1
06		8070 X	4451	-0-	-3619	-0-	184 1	4267 2	Y	-0-				1
07		8339 X	2726	-0-	-5613	-0-	122 1	2604 2	Y	-0-				1
08		8339 X	4971	-0-	-3368	-0-	219 1	4752 2	Y	-0-				1
09		6180 X	2094	-0-	-4086	-0-	85 1	2009 2	Y	-0-				1
10		6386 X	5059	-0-	-1327	-0-	215 1	4844 2	Y	-0-				1
*11		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	176 1	4988 2	Y	-0-				1
12		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			Y	NO RPT				1
TOTAL GAS PROD:		52,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIFORD "E"		WELL #:		12	RRCID ->	231221	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	12585	PERF.	11854	-	12382
01		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	148 1	3373 2	Y	-0-				-0-
02		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	103 1	2489 2	Y	-0-				-0-
03		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	156 1	3447 2	Y	-0-				-0-
04		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	134 1	2846 2	Y	-0-				-0-
05		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	168 1	3665 2	Y	-0-				-0-
06		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	132 1	3076 2	Y	-0-				-0-
07		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	173 1	3698 2	Y	-0-				-0-
08		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	113 1	2462 2	Y	-0-				-0-
09		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	113 1	2679 2	Y	-0-				-0-
10		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	118 1	2652 2	Y	-0-				-0-
*11		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	79 1	2235 2	Y	-0-				-0-
12		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		34,059		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

METZGAR		WELL #:		4	RRCID ->	233690	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	12635	PERF.	11948	-	12390
01		2697 X	2319	-0-	-378	-0-	97 1	2222 2	Y	-0-				-0-
02		2610 X	2104	-0-	-506	-0-	84 1	2020 2	Y	-0-				-0-
03		2790 X	2332	-0-	-458	-0-	101 1	2231 2	Y	-0-				-0-
04		2700 X	1918	-0-	-782	-0-	86 1	1832 2	Y	-0-				-0-
05		2325 X	2113	-0-	-212	-0-	93 1	2020 2	Y	-0-				-0-
06		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	106 1	2460 2	Y	-0-				-0-
07		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	206 1	4405 2	Y	-0-				-0-
08		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	120 1	2597 2	Y	-0-				-0-
09		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	145 1	3417 2	Y	-0-				-0-
10		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	172 1	3868 2	Y	-0-				-0-
*11		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	176 1	4981 2	Y	-0-				-0-
12		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			Y	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		33,439		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
WILLIFORD "E" WELL #: 13 RRCID -> 233782 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11942 - 12410														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	56	1	1283	2	Y	-0-		-0-
02		1073 N	887	-0-	-186	-0-	35	1	852	2	Y	-0-		-0-
03		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	64	1	1404	2	Y	-0-		-0-
04		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	69	1	1458	2	Y	-0-		-0-
05		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	53	1	1151	2	Y	-0-		-0-
06		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	86	1	2009	2	Y	-0-		-0-
07		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	106	1	2259	2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	3657	-0-	557	557	161	1	3496	2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	3475	-0-	475	1032	141	1	3334	2	Y	-0-		-0-
10		3100 N	3796	-0-	696	1728	161	1	3635	2	Y	-0-		-0-
*11		5825 X	4097	-0-	-1728	-0-	140	1	3957	2	Y	-0-		-0-
12		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,910			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

METZGAR WELL #: 5 RRCID -> 233806 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11970 - 12550														
01		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	141	1	3228	2	Y	-0-		-0-
02		3480 X	2702	-0-	-778	-0-	108	1	2594	2	Y	-0-		-0-
03		3720 X	2070	-0-	-1650	-0-	90	1	1980	2	Y	-0-		-0-
04		3270 X	2424	-0-	-846	-0-	109	1	2315	2	Y	-0-		-0-
05		3379 X	2554	-0-	-825	-0-	112	1	2442	2	Y	-0-		-0-
06		3270 X	2662	-0-	-608	-0-	110	1	2552	2	Y	-0-		-0-
07		2883 X	2350	-0-	-533	-0-	105	1	2245	2	Y	-0-		-0-
08		2542 X	2042	-0-	-500	-0-	90	1	1952	2	Y	-0-		-0-
09		2670 X	2514	-0-	-156	-0-	102	1	2412	2	Y	-0-		-0-
10		2759 X	2740	-0-	-19	-0-	116	1	2624	2	Y	-0-		-0-
*11		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	136	1	3855	2	Y	-0-		-0-
12		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,418			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

WILLIFORD "E" WELL #: 14 RRCID -> 234057 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12634 PERF.11892 - 12360														
01		504 N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	483	2	Y	-0-		-0-
02		542 N	542	-0-	-0-	-0-	22	1	520	2	Y	-0-		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-		-0-
05		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-		-0-
06		808 N	808	-0-	-0-	-0-	33	1	775	2	Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,854			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
METZGAR WELL #: 3 RRCID -> 240285 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11930 - 12400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		4185 X	3013	-0-	-1172	-0-	126 1	2887 2	Y	-0-		-0-
02		2987 X	2401	-0-	-586	-0-	96 1	2305 2	Y	-0-		-0-
03		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	161 1	3568 2	Y	-0-		-0-
04		3090 X	1398	-0-	-1692	-0-	63 1	1335 2	Y	-0-		-0-
05		3007 X	2747	-0-	-260	-0-	120 1	2627 2	Y	-0-		-0-
06		3090 X	1706	-0-	-1384	-0-	70 1	1636 2	Y	-0-		-0-
07		3193 X	2426	-0-	-767	-0-	108 1	2318 2	Y	-0-		-0-
08		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	153 1	3310 2	Y	-0-		-0-
09		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	126 1	2979 2	Y	-0-		-0-
10		2759 X	2613	-0-	-146	-0-	111 1	2502 2	Y	-0-		-0-
11		3090 X	338	-0-	-2752	-0-	12 1	326 2	Y	-0-		-0-
12		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			26,939				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BLOUNT "A" WELL #: 3 RRCID -> 252882 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11870 - 12310												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	115 1	2621 2	Y	4		48
02		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	152 1	3656 2	Y	-0-		48
03		3689 X	2386	-0-	-1303	-0-	103 1	2283 2	Y	-0-		48
04		3570 X	1494	-0-	-2076	-0-	67 1	1427 2	Y	-0-		48
05		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	259 1	5658 2	Y	-0-		48
06		4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	192 1	4471 2	Y	-0-		48
07		4061 X	2774	-0-	-1287	-0-	124 1	2650 2	Y	-0-		48
08		4619 X	2713	-0-	-1906	-0-	119 1	2594 2	Y	-0-		48
09		4470 X	3317	-0-	-1153	-0-	135 1	3182 2	Y	-0-		48
10		4619 X	4358	-0-	-261	-0-	185 1	4173 2	Y	-0-		48
*11		6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	234 1	6605 2	Y	-0-		48
12		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT		48
TOTAL GAS PROD:			41,009				TOTAL CONDENSATE PROD:			4		

WILLIFORD "E" WELL #: 15 RRCID -> 252886 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11102 - 12480												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	312 1	7119 2	Y	-0-		-0-
02		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	222 1	5340 2	Y	-0-		-0-
03		6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	277 1	6134 2	Y	-0-		-0-
04		5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	262 1	5584 2	Y	-0-		-0-
05		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	278 1	6059 2	Y	-0-		-0-
06		7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	328 1	7620 2	Y	-0-		-0-
07		6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	296 1	6313 2	Y	-0-		-0-
08		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	296 1	6422 2	Y	-0-		-0-
09		5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	212 1	4998 2	Y	-0-		-0-
10		6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	279 1	6286 2	Y	-0-		-0-
*11		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	161 1	4555 2	Y	-0-		-0-
12		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			69,353				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

NAN-SU-GAIL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 64409 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. 945936												
DAUGHERTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241886 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11033 - 11890												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	71 1	919 2	N	-0-		102
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	59 1	858 2	N	-0-		102
03		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	140 1	877 2	N	-0-		102
04		865 N	865	-0-	-0-	-0-	104 1	761 2	N	-0-		102
05		868 N	853	-0-	-15	-0-	61 1	792 2	N	-0-		102
06		840 N	822	-0-	-18	-0-	51 1	771 2	N	-0-		102
07		926 N	926	-0-	-0-	-0-	51 1	875 2	N	-0-		102
08		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	43 1	995 2	N	-0-		102
09		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	56 1	973 2	N	-0-		102
10		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	60 1	1004 2	N	-0-		102
11		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	76 1	931 2	N	-0-		102
*12		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	88 1	975 2	N	-0-		102
TOTAL GAS PROD:			11,591			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REYNOLDS, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 241888 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12318 - 12888												
01		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-		-0-
02		1189 N	970	-0-	-219	-0-	970 2		N	-0-		-0-
03		1271 N	1000	-0-	-271	-0-	1000 2		N	-0-		-0-
04		1230 N	837	-0-	-393	-0-	837 2		N	-0-		-0-
05		1023 N	776	-0-	-247	-0-	776 2		N	-0-		-0-
06		960 N	706	-0-	-254	-0-	706 2		N	-0-		-0-
07		868 N	744	-0-	-124	-0-	744 2		N	-0-		-0-
08		775 N	675	-0-	-100	-0-	675 2		N	-0-		-0-
09		720 N	502	-0-	-218	-0-	502 2		N	-0-		-0-
10		744 N	216	-0-	-528	-0-	216 2		N	-0-		-0-
11		660 N	397	-0-	-263	-0-	397 2		N	-0-		-0-
*12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,645			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WATSON, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 245605 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11122 - 12170												
01		2418 N	2351	-0-	-67	-0-	160 1	2083 2	N	98		183
							108 9					
02		2407 N	2088	-0-	-319	-0-	135 1	1953 2	N	-0-		183
03		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	329 1	2062 2	N	30		213
							33 9					
04		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	304 1	2233 2	N	-0-		213
05		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	165 1	2154 2	N	-0-		213
06		2340 N	2330	-0-	-10	-0-	143 1	2155 2	N	29		242
							32 9					
07		2635 N	1798	-0-	-837	-0-	99 1	1699 2	N	-0-		242
08		2325 N	2041	-0-	-284	-0-	84 1	1957 2	N	-0-		242
09		2340 N	2096	-0-	-244	-0-	115 1	1981 2	N	-0-		242
10		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	121 1	2011 2	N	-0-		242
11		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	150 1	1846 2	N	-0-		242
12		2170 N	2089	-0-	-81	-0-	168 1	1863 2	N	53		295
							58 9					
TOTAL GAS PROD:			26,201			TOTAL CONDENSATE PROD:			210			

NAN-SU-GAIL (HAYNESVILLE)		64409 267		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 199261		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 12785		PERF. 12526 - 12536			
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199261		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 12785		PERF. 12526 - 12536			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE)		64409 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
JACK RUSSELL OIL, LLC		428008		RRCID -> 190174		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 3998 - 12170			
ORAND-GROUNDS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 190174		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 3998 - 12170			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLD UNION OPERATING COMPANY		621149		RRCID -> 036685		COMPL. DATE 06/15/1965		TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A					
BONNER, JIM B., JR., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 036685		COMPL. DATE 06/15/1965		TOTAL DEPTH 4549		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			-0-
04	900 N	435	-0-	-465	-0-	435	2		N	-0-			-0-
*05	899 N	466	-0-	-433	-0-	455	2	11 9	N	10	10 1		-0-
06	780 N	294	-0-	-486	-0-	294	2		N	-0-			-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			-0-
11	810 N	478	-0-	-332	-0-	477	2	1 9	N	1			1
12	713 N	539	-0-	-174	-0-	537	2	2 9	N	2			3
TOTAL GAS PROD:		7,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		13							

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE					
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149															
CRENSHAW, FLORA H., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036686 COMPL. DATE 05/06/1965										TOTAL DEPTH	4649	PERF. 4183 - 4185			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	217	N	186	-0-	-31	-0-	184	2	2	9	N	2			18
*02	203	N	144	-0-	-59	-0-	144	2			N	-0-			18
*03	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-			18
*04	180	N	170	-0-	-10	-0-	169	2	1	9	N	1			19
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	13	1	6
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	N	1			7
*07	186	N	118	-0-	-68	-0-	117	2	1	9	N	1			8
*08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-			8
*09	180	N	177	-0-	-3	-0-	176	2	1	9	N	1			9
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1			10
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	N	1	6	7	5
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	N	2			7
TOTAL GAS PROD:		2,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

PEYTON, TOM J., ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036687 COMPL. DATE 04/16/1965										TOTAL DEPTH	4689	PERF. 4225 - 4232			
*01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	N	2			18
*02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			18
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			18
*04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	N	1			19
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-	13	1	6
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1			7
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	N	1			8
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			8
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1			9
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1			10
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	4	7	7
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	N	1			8
TOTAL GAS PROD:		2,809		TOTAL CONDENSATE PROD:		8									

BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 037586 COMPL. DATE 10/21/1965										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4167 - 4179			
*01	248	N	91	-0-	-157	-0-	89	2	2	9	N	2			17
*02	290	N	39	-0-	-251	-0-	39	2			N	-0-			17
*03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			17
*04	90	N	53	-0-	-37	-0-	52	2	1	9	N	1			18
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-	13	1	5
*06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1			6
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1			7
*08	124	N	26	-0-	-98	-0-	25	2	1	9	N	1			8
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1			9
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1			10
*11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	N	1	6	7	5
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1			6
TOTAL GAS PROD:		1,219		TOTAL CONDENSATE PROD:		10									

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
PHILLIPS, JACK L. CO. 663109														
NAN-SU-GAIL GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 015492 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 4447 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1178 N	918	-0-	-260	-0-	276	1	641	2	Y	1	15 1	10
							1	9						
02		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	378	1	769	2	Y	2		12
							2	9						
03		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	372	1	935	2	Y	2		14
							2	9						
04		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	468	1	983	2	Y	18	21 1	11
							20	9						
05		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	430	1	881	2	Y	6		17
							7	9						
06		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-		17
07		1085 N	1054	-0-	-31	-0-	374	1	671	2	Y	8		25
							9	9						
08		1240 N	1008	-0-	-232	-0-	376	1	626	2	Y	5		30
							6	9						
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	120	1	298	2	Y	4		34
							4	9						
10		1054 N	933	-0-	-121	-0-	420	1	513	2	Y	-0-		34
11		990 N	688	-0-	-302	-0-	293	1	394	2	Y	1		35
							1	9						
12		434 N	352	-0-	-82	-0-	83	1	269	2	Y	-0-		35
TOTAL GAS PROD:			10,622				TOTAL CONDENSATE PROD:			47				

NAN-SU-GAIL GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 015493 COMPL. DATE 05/30/1957 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4387 - 4400														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	1703	1	3954	2	Y	7	124 1	85
							8	9						
02		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	1604	1	3256	2	Y	8		93
							9	9						
03		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	1611	1	4054	2	Y	13		106
							14	9						
04		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	1547	1	3245	2	Y	86	124 1	68
							95	9						
05		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	1614	1	3307	2	Y	14		82
							15	9						
06		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	1865	1	3685	2	Y	9		91
							10	9						
07		4340 X	4160	-0-	-180	-0-	1481	1	2659	2	Y	18		109
							20	9						
08		4185 X	3920	-0-	-265	-0-	1466	1	2440	2	Y	13		122
							14	9						
09		4050 X	1147	-0-	-2903	-0-	326	1	812	2	Y	8		130
							9	9						
10		4185 X	2911	-0-	-1274	-0-	1309	1	1602	2	Y	-0-		130
11		4050 X	3564	-0-	-486	-0-	1520	1	2042	2	Y	2		132
							2	9						
12		4154 X	1863	-0-	-2291	-0-	440	1	1423	2	Y	-0-		132
TOTAL GAS PROD:			49,161				TOTAL CONDENSATE PROD:			178				

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109
 REED, HUGH D., JR. WELL #: 1 RRCID -> 015497 COMPL. DATE 03/28/1961 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 4245 - 4261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	174 1	403 2	Y	1	45 1		31
02	580 N	517	-0-	-63	-0-	170 1	345 2	Y	2			33
03	620 N	601	-0-	-19	-0-	170 1	428 2	Y	3			36
04	570 N	460	-0-	-110	-0-	143 1	300 2	Y	15	33 1		18
05	558 N	365	-0-	-193	-0-	119 1	244 2	Y	2			20
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	281 1	555 2	Y	2			22
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	299 1	537 2	Y	7			29
08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	311 1	517 2	Y	4			33
09	600 N	453	-0-	-147	-0-	128 1	318 2	Y	6			39
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	433 1	529 2	Y	-0-			39
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	352 1	473 2	Y	1			40
*12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	110 1	357 2	Y	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		7,743		TOTAL CONDENSATE PROD:		43						

NAN-SU-GAIL GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 015498 COMPL. DATE 07/29/1958 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	47 1	110 2	Y	1	6 1		4
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	48 1	98 2	Y	-0-			4
03	186 N	166	-0-	-20	-0-	47 1	118 2	Y	1			5
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	42 1	88 2	Y	3	5 1		3
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	37 1	76 2	Y	-0-			3
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	54 1	107 2	Y	1			4
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	46 1	83 2	Y	-0-			4
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	47 1	78 2	Y	1			5
09	150 N	45	-0-	-105	-0-	13 1	32 2	Y	-0-			5
10	124 N	85	-0-	-39	-0-	38 1	47 2	Y	-0-			5
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	35 1	47 2	Y	-0-			5
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	14 1	45 2	Y	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		1,404		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 64409 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
REPUBLIC NATURAL RESOURCES, LLC 703201													
PITMAN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 037596 COMPL. DATE 06/03/1965										TOTAL DEPTH	4771	PERF. 4289 - 4296	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

NAN-SU-GAIL (SUB-CLARKSVILLE 4100) 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027													
FOLK GAS UNIT WELL #: 5C RRCID -> 233554 COMPL. DATE 07/21/2007										TOTAL DEPTH	12500	PERF. 4114 - 4120	
O													
01	589	N	477	-0-	-112	-0-	32	1	445	2	N	-0-	-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	36	1	456	2	N	-0-	-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	46	1	568	2	N	-0-	-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	45	1	570	2	N	-0-	-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	47	1	592	2	N	-0-	-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	48	1	600	2	N	-0-	-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	49	1	621	2	N	-0-	-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	52	1	644	2	N	-0-	-0-
09	660	N	482	-0-	-178	-0-	37	1	445	2	N	-0-	-0-
10	682	N	448	-0-	-234	-0-	35	1	413	2	N	-0-	-0-
11	660	N	392	-0-	-268	-0-	29	1	363	2	N	-0-	-0-
12	496	N	402	-0-	-94	-0-	30	1	372	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:										6,575	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149										CNTY: FREESTONE			
WILLIFORD "E" WELL #: 2 RRCID -> 110146 COMPL. DATE 01/10/1984										TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4100 - 4118	
O													
*01	1054	N	743	-0-	-311	-0-	735	2	8	9	N	7	182
*02	1015	N	628	-0-	-387	-0-	626	2	2	9	N	2	184
*03	868	N	702	-0-	-166	-0-	701	2	1	9	N	1	185
*04	720	N	658	-0-	-62	-0-	656	2	2	9	N	2	187
*05	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-	140
*06	690	N	508	-0-	-182	-0-	505	2	3	9	N	3	143
*07	682	N	539	-0-	-143	-0-	537	2	2	9	N	2	145
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	715	2	2	9	N	2	147
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	2	2	9	N	2	149
*10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	726	2	4	9	N	4	153
11	690	N	430	-0-	-260	-0-	429	2	1	9	N	1	88
12	589	N	456	-0-	-133	-0-	454	2	2	9	N	2	90
TOTAL GAS PROD:										7,346	TOTAL CONDENSATE PROD:		28

OIL AND GAS DIVISION

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVLLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149																
BROWNE GAS UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 197675 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4192 - 4210																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-	
02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-	
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-	
04		600 N	351	-0-	-249	-0-	351	2			N	-0-			-0-	
*05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	613	2	6	9	N	5	5	1	-0-	
06		480 N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-			-0-	
07		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-	
08		620 N	513	-0-	-107	-0-	513	2			N	-0-			-0-	
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-	
10		496 N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-			-0-	
11		510 N	294	-0-	-216	-0-	293	2	1	9	N	1			1	
12		496 N	414	-0-	-82	-0-	412	2	2	9	N	2			3	
TOTAL GAS PROD:			5,664	TOTAL CONDENSATE PROD:									8			

BONNER, JIM B., JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 197965 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4091 - 4108																
*01		527 N	194	-0-	-333	-0-	190	2	4	9	N	4			32	
*02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-			32	
*03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			32	
*04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	N	1			33	
*05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-	14	1	19	
*06		308 N	308	-0-	-0-	-0-	306	2	2	9	N	2			21	
*07		496 N	265	-0-	-231	-0-	264	2	1	9	N	1			22	
*08		465 N	299	-0-	-166	-0-	298	2	1	9	N	1			23	
*09		300 N	268	-0-	-32	-0-	267	2	1	9	N	1			24	
*10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	N	1			25	
*11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	N	1	19	7	7	
*12		555 N	555	-0-	-0-	-0-	552	2	3	9	N	3			10	
TOTAL GAS PROD:			3,704	TOTAL CONDENSATE PROD:									15			

PEYTON, T. J. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 221018 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4191 - 4208																
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-	
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-	
03		341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-			-0-	
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-	
*05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	282	2	10	9	N	9	9	1	-0-	
06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			-0-	
07		341 N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-			-0-	
08		279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-			-0-	
09		330 N	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-			-0-	
10		279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-			-0-	
*11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-	
12		248 N	226	-0-	-22	-0-	225	2	1	9	N	1			1	
TOTAL GAS PROD:			3,444	TOTAL CONDENSATE PROD:									10			

NAN-SU-GAIL (SUB-CLRKSVILLE 4100)//CONT.// 64409 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
OLD UNION OPERATING COMPANY //CONT.// 621149														
WILLIFORD SC WELL #: 3 RRCID -> 221019 COMPL. DATE 06/08/2006										TOTAL DEPTH	4256	PERF. 4102 - 4120		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*01		574 N	574	-0-	-0-	-0-	571 2	3 9	N	3			45	
*02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	412 2	1 9	N	1			46	
*03		593 N	593	-0-	-0-	-0-	592 2	1 9	N	1			47	
*04		737 N	737	-0-	-0-	-0-	735 2	2 9	N	2			49	
*05		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-	31 1		18	
*06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	482 2	2 9	N	2			20	
*07		434 N	396	-0-	-38	-0-	395 2	1 9	N	1			21	
*08		434 N	376	-0-	-58	-0-	375 2	1 9	N	1			22	
*09		420 N	357	-0-	-63	-0-	356 2	1 9	N	1			23	
*10		403 N	367	-0-	-36	-0-	365 2	2 9	N	2			25	
*11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	582 2	1 9	N	1	9 7		17	
*12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	648 2	3 9	N	3			20	
TOTAL GAS PROD:			6,032	TOTAL CONDENSATE PROD:					18					

NAN-SU-GAIL (WOODBINE) 64409 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: FREESTONE				
PINNERGY, LTD. 665701														
HIGHWAY 84 SWD WELL #: 1 RRCID -> 199806 COMPL. DATE 02/06/2004										TOTAL DEPTH	5250	PERF. 4880 - 5156		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

NAVASOTA (PETTIT) 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIMESTONE				
TANOS EXPLORATION II, LLC 835976														
SIMS, ALTON WELL #: 1U RRCID -> 236071 COMPL. DATE 11/17/2004										TOTAL DEPTH	11694	PERF. 7950 - 7964		
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	-0-	276 2		Y	-0-			1	
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259 2		Y	-0-			1	
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267 2		Y	-0-			1	
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270 2		Y	-0-			1	
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-			1	
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-			1	
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279 2		Y	-0-			1	
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285 2		Y	-0-			1	
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-			1	
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-			1	
11	270 N	269	-0-	-1	-0-	-0-	269 2		Y	-0-			1	
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	-0-	278 2		Y	-0-			1	
TOTAL GAS PROD:			3,287	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA (PETTIT)		//CONT.//		64615 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
SIMS, ALTON		WELL #:		2U	RRCID ->	236072	COMPL. DATE	11/17/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF. 7967 - 7985			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		466 N	466	-0-	-0-	-0-		466 2		Y	-0-			1
02		435 N	432	-0-	-3	-0-		432 2		Y	-0-			1
03		465 N	464	-0-	-1	-0-		464 2		Y	-0-			1
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-		450 2		Y	-0-			1
05		465 N	423	-0-	-42	-0-		423 2		Y	-0-			1
06		450 N	417	-0-	-33	-0-		417 2		Y	-0-			1
07		465 N	434	-0-	-31	-0-		434 2		Y	-0-			1
08		438 N	438	-0-	-0-	-0-		438 2		Y	-0-			1
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-		421 2		Y	-0-			1
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-		442 2		Y	-0-			1
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-		428 2		Y	-0-			1
*12		447 N	447	-0-	-0-	-0-		447 2		Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		5,262				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMS, ALTON		WELL #:		3U	RRCID ->	236073	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	11833	PERF. 7925 - 8006			
01		31 N	17	-0-	-14	-0-		17 2		Y	-0-			1
02		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04		30 N	20	-0-	-10	-0-		20 2		Y	-0-			1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		37				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SIMS, ALTON		WELL #:		4U	RRCID ->	236074	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7963 - 7976			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NAVASOTA (PETTIT)																	
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
SIMS, ALTON //CONT.// 835976																	
WELL #: 6U RRCID -> 246659 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8028 - 8043																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

SIMS, ALTON																	
WELL #: 5 U RRCID -> 259675 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7922 - 7934																	

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

SIMS, ALTON																	
WELL #: 19 RRCID -> 284651 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7964 - 7968																	

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD: -0-												TOTAL CONDENSATE PROD: -0-					

OIL AND GAS DIVISION

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 SIMS, ALTON WELL #: 16 RRCID -> 284652 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 7918 - 7965

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		186 X	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-			-0-
02		145 N	137	-0-	-8	-0-	137	2		N	-0-			-0-
03		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			-0-
04		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
05		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
07		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			-0-
08		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
09		150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2		N	-0-			-0-
10		155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			-0-
11		150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2		N	-0-			-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SCHULTZ "E" WELL #: 6 C RRCID -> 171172 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7376 - 7516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS, COLLIE WELL #: 2 RRCID -> 179596 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7441 - 7456

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA (PETTIT) //CONT.// 64615 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE															
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167															
SCHULTZ "E" WELL #: 10 RRCID -> 216991 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 7400 - 7516															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

NEAL (BOSSIER) 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027															
ARCO FEE BOSSIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137930 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11046 - 11114															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-			-0-
04		235 N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			903			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 158161 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10542 - 10772															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1984 N	1886	-0-	-98	-0-	133	1	1749	2	N	4			62
02		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	127	1	1709	2	N	7			69
03		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	138	1	1724	2	N	3	17	1	55
04		1830 N	1827	-0-	-3	-0-	125	1	1700	2	N	2	7	1	50
05		1984 N	1948	-0-	-36	-0-	138	1	1807	2	N	3			53
06		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	135	1	1706	2	N	3			56
07		1891 N	1856	-0-	-35	-0-	142	1	1712	2	N	2			58
08		1953 N	1895	-0-	-58	-0-	138	1	1757	2	N	-0-			58
09		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	128	1	1706	2	N	-0-			58
10		1860 N	1804	-0-	-56	-0-	129	1	1671	2	N	4			62
11		1830 N	1786	-0-	-44	-0-	130	1	1649	2	N	6	17	1	51
12		1891 N	1774	-0-	-117	-0-	129	1	1637	2	N	7			58
TOTAL GAS PROD:			22,163			TOTAL CONDENSATE PROD:			41						

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 162831		COMPL. DATE 03/29/1997			TOTAL DEPTH 11695 PERF.10496 - 10726				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	138	1	1809	2	N	6		159
						7	9						
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	115	1	1537	2	N	10		169
						11	9						
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	100	1	1254	2	N	10	16 1	163
						11	9						
04	930 N	390	-0-	-540	-0-	22	1	304	2	N	58	125 1	96
						64	9						
05	961 N	895	-0-	-66	-0-	63	1	830	2	N	2		98
						2	9						
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	72	1	913	2	N	1		99
						1	9						
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	80	1	964	2	N	2		101
						2	9						
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	86	1	1093	2	N	-0-		101
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	156	1	2078	2	N	-0-		101
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	167	1	2167	2	N	5		106
						6	9						
11	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	171	1	2169	2	N	12	14 1	104
						13	9						
*12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	165	1	2094	2	N	10		114
						11	9						
TOTAL GAS PROD:		18,675		TOTAL CONDENSATE PROD:		116							

NEAL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 163259		COMPL. DATE 04/07/1997			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10486 - 10672				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1685	-0-	-51	-0-	119	1	1563	2	N	3		115
						3	9						
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	106	1	1426	2	N	7		122
						8	9						
03	1798 N	1530	-0-	-268	-0-	113	1	1415	2	N	2	16 1	108
						2	9						
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	121	1	1636	2	N	3	6 1	105
						3	9						
05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	128	1	1672	2	N	3		108
						3	9						
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	121	1	1524	2	N	2		110
						2	9						
07	1829 N	1488	-0-	-341	-0-	114	1	1372	2	N	2		112
						2	9						
08	1798 N	1740	-0-	-58	-0-	127	1	1613	2	N	-0-		112
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	123	1	1634	2	N	-0-		112
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	127	1	1641	2	N	4		116
						4	9						
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	128	1	1628	2	N	6	15 1	107
						7	9						
12	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	127	1	1612	2	N	6		113
						7	9						
TOTAL GAS PROD:		20,231		TOTAL CONDENSATE PROD:		38							

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027										
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 1		RRCID -> 166093		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 12424 PERF.10345 - 10536				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	1519 N	1374	-0-	-145	-0-	97 1	1274 2	N	3			176
02	1421 N	1315	-0-	-106	-0-	3 9	1218 2	N	5			181
03	1395 N	1243	-0-	-152	-0-	91 1	1150 2	N	1	13 1		169
04	1320 N	1167	-0-	-153	-0-	6 9	1085 2	N	2	5 1		166
05	1395 N	1272	-0-	-123	-0-	92 1	1179 2	N	3			169
06	1200 N	1124	-0-	-76	-0-	1 9	1040 2	N	2			171
07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	80 1	1713 2	N	-0-			171
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	2 9	1373 2	N	-0-			171
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	90 1	1244 2	N	-0-			171
10	1581 N	1391	-0-	-190	-0-	3 9	1288 2	N	3			174
11	1440 N	1336	-0-	-104	-0-	82 1	1233 2	N	5	11 1		168
12	1395 N	1219	-0-	-176	-0-	2 9	1126 2	N	4			172
						4 9						
TOTAL GAS PROD:		16,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

BEST		WELL #: 03/14/2012		RRCID -> 168955		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10624 - 10728				
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
BEST		WELL #: 1		RRCID -> 170061		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10506 - 10710			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
01	4123 X	3692	-0-	-431	-0-	260	1	3417	2	N	74		
02	3857 X	2479	-0-	-1378	-0-	15	9	2295	2	N	86		
03	3162 X	1870	-0-	-1292	-0-	171	1	1724	2	N	66		
04	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	13	9	3485	2	N	62		
05	3689 X	2947	-0-	-742	-0-	8	9	2722	2	N	77		
06	3570 X	3170	-0-	-400	-0-	257	1	2924	2	N	90		
07	3875 X	3713	-0-	-162	-0-	7	9	3408	2	N	109		
08	3875 X	3616	-0-	-259	-0-	208	1	3338	2	N	123		
09	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	21	9	3544	2	N	130		
10	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	263	1	3498	2	N	142		
11	3600 X	3188	-0-	-412	-0-	15	9	2931	2	N	137		
12	3937 X	2822	-0-	-1115	-0-	266	1	2595	2	N	157		
TOTAL GAS PROD:						38,845	TOTAL CONDENSATE PROD:						163

THORNTON, SARAH		WELL #: 2		RRCID -> 172912		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 11940		PERF.10880 - 11754			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	11	1	145	2	N	45		
02	377 N	280	-0-	-97	-0-	19	1	261	2	N	45		
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	34	1	431	2	N	45		
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	45		
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	45		
06	450 N	161	-0-	-289	-0-	12	1	149	2	N	45		
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	N	45		
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	71	1	906	2	N	45		
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	N	45		
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	37	1	484	2	N	45		
11	600 N	570	-0-	-30	-0-	42	1	528	2	N	45		
*12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	41	1	516	2	N	45		
TOTAL GAS PROD:						5,040	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 3		RRCID -> 173755		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 11825		PERF.10782 - 11018			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-		
TOTAL GAS PROD:						-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

NEAL (BOSSIER) //CONT.// 64670 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 BEST WELL #: 3 C RRCID -> 173941 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 10984

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE WELL #: 4 C RRCID -> 173942 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 10954

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEST WELL #: 4 RRCID -> 175279 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 10926

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
NEAL, GLAYDENE		WELL #:		5	RRCID -> 175551	COMPL. DATE 09/01/1999	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10834	- 11056		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

URESTE		WELL #:		2	RRCID -> 179033	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10948	- 11152		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

NEAL, GLAYDENE		WELL #:		4	RRCID -> 179992	COMPL. DATE 04/14/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10788	- 11044		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

NEAL (BOSSIER)		//CONT.//		64670 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
THORNTON, SUE		WELL #:		2	RRCID -> 182378	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10648	- 11636				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		635 N	635	-0-	-0-	-0-	45	1	590	2	N	-0-			7
02		638 N	628	-0-	-10	-0-	44	1	584	2	N	-0-			7
03		620 N	602	-0-	-18	-0-	45	1	557	2	N	-0-			7
04		600 N	569	-0-	-31	-0-	39	1	530	2	N	-0-			7
05		682 N	588	-0-	-94	-0-	42	1	546	2	N	-0-			7
06		570 N	494	-0-	-76	-0-	36	1	458	2	N	-0-			7
07		589 N	494	-0-	-95	-0-	38	1	456	2	N	-0-			7
08		589 N	512	-0-	-77	-0-	37	1	472	2	N	3			10
							3	9							
09		511 N	511	-0-	-0-	-0-	36	1	475	2	N	-0-			10
10		660 N	660	-0-	-0-	-0-	47	1	613	2	N	-0-			10
11		510 N	332	-0-	-178	-0-	24	1	308	2	N	-0-			10
12		527 N	453	-0-	-74	-0-	33	1	414	2	N	5			15
							6	9							
TOTAL GAS PROD:		6,478				TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

BEST		WELL #:		5	RRCID -> 194228	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10690	- 11056				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2294 N	2243	-0-	-51	-0-	158	1	2083	2	N	2			67
							2	9							
02		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	156	1	2097	2	N	-0-			67
03		2263 N	2261	-0-	-2	-0-	167	1	2091	2	N	3			70
							3	9							
04		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	149	1	2026	2	N	9	69	1	10
							10	9							
05		2294 N	1922	-0-	-372	-0-	136	1	1786	2	N	-0-			10
06		2190 N	2143	-0-	-47	-0-	157	1	1986	2	N	-0-			10
07		2263 N	2205	-0-	-58	-0-	169	1	2036	2	N	-0-			10
08		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	155	1	1974	2	N	-0-			10
09		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	151	1	2009	2	N	-0-			10
10		2201 N	2114	-0-	-87	-0-	152	1	1962	2	N	-0-			10
11		2070 N	2026	-0-	-44	-0-	148	1	1878	2	N	-0-			10
12		2232 N	2095	-0-	-137	-0-	153	1	1942	2	N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		25,736				TOTAL CONDENSATE PROD:		14							

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027												
NEAL, GLAYDENE		WELL #: 6		RRCID -> 194641		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 10862						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	128	1	1676	2	N	-0-			142
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	122	1	1641	2	N	35			177
						39	9							
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	121	1	1518	2	N	32			209
						35	9							
04	1740 N	1671	-0-	-69	-0-	114	1	1550	2	N	6	180	1	35
						7	9							
05	1922 N	1669	-0-	-253	-0-	118	1	1545	2	N	5			40
						6	9							
06	1620 N	1446	-0-	-174	-0-	106	1	1338	2	N	2			42
						2	9							
07	1736 N	1417	-0-	-319	-0-	109	1	1306	2	N	2			44
						2	9							
08	1674 N	1400	-0-	-274	-0-	102	1	1297	2	N	1			45
						1	9							
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	102	1	1360	2	N	2			47
						2	9							
10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	133	1	1724	2	N	-0-			47
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	146	1	1860	2	N	12			59
						13	9							
*12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	141	1	1792	2	N	5			64
						6	9							
TOTAL GAS PROD:		20,162		TOTAL CONDENSATE PROD:		102								

WIEBOLDT, ELIZABETH		WELL #: 3		RRCID -> 197490		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10508 - 10684						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	52	1	687	2	N	2			113
						2	9							
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	49	1	662	2	N	4			117
						4	9							
03	713 N	703	-0-	-10	-0-	52	1	649	2	N	2	7	1	112
						2	9							
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	53	1	722	2	N	1	3	1	110
						1	9							
05	775 N	766	-0-	-9	-0-	54	1	710	2	N	2			112
						2	9							
06	690 N	651	-0-	-39	-0-	48	1	602	2	N	1			113
						1	9							
07	806 N	721	-0-	-85	-0-	55	1	665	2	N	1			114
						1	9							
08	775 N	660	-0-	-115	-0-	48	1	610	2	N	2			116
						2	9							
09	660 N	642	-0-	-18	-0-	45	1	597	2	N	-0-			116
10	713 N	640	-0-	-73	-0-	46	1	593	2	N	1			117
						1	9							
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	48	1	616	2	N	3	7	1	113
						3	9							
*12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	48	1	611	2	N	3			116
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		8,344		TOTAL CONDENSATE PROD:		22								

NEAL (BOSSIER)		//CONT.// 64670 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027									
THORNTON, SARAH		WELL #: 3		RRCID -> 208405		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 12120 PERF.10946 - 11146			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	868 N	808	-0-	-60	-0-	57 1	751 2	N	-0-		182
02	783 N	760	-0-	-23	-0-	53 1	707 2	N	-0-		182
03	837 N	792	-0-	-45	-0-	59 1	733 2	N	-0-		182
04	780 N	740	-0-	-40	-0-	50 1	683 2	N	6	171 1	17
						7 9					
05	806 N	702	-0-	-104	-0-	50 1	652 2	N	-0-		17
06	780 N	653	-0-	-127	-0-	48 1	605 2	N	-0-		17
07	775 N	637	-0-	-138	-0-	49 1	588 2	N	-0-		17
08	713 N	578	-0-	-135	-0-	42 1	536 2	N	-0-		17
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	47 1	626 2	N	3		20
						3 9					
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	51 1	658 2	N	7		27
						8 9					
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	51 1	647 2	N	30		57
						33 9					
*12	749 N	749	-0-	-0-	-0-	53 1	677 2	N	17		74
						19 9					
TOTAL GAS PROD:		8,543		TOTAL CONDENSATE PROD:		63					

CLYDE BLAIR GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 258906		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10848 - 11028			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		RRCID -> 176549		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10040 - 10112			
FERGUSON, J. R. ESTATE		WELL #: 1									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	N	-0-	15	
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3 1	7 3	N	-0-	15	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	15	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	
TOTAL GAS PROD:		12		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NEWARK, EAST (ATOKA 1)		65280 004		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TARRANT			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
ALLIANCE		WELL #: B 4		RRCID -> 221100		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3540 - 3565			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WALSH & WATTS, INC.		895060		RRCID -> 241949		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3294 - 3568		
INDIAN CREEK		WELL #: B 8								
01	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311 2	N	-0-	-0-
02	348 N	310	-0-	-38	B	-0-	310 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383 2	N	-0-	-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335 2	N	-0-	-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354 2	N	-0-	-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361 2	N	-0-	-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334 2	N	-0-	-0-
08	341 N	268	-0-	-73	B	-0-	268 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	360 N	274	-0-	-86	B	-0-	274 2	N	-0-	-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259 2	N	-0-	-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280 2	N	-0-	-0-
12	279 N	237	-0-	-42	B	-0-	237 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,706		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 242098		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3410		
01	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342 2	N	-0-	-0-
02	377 N	327	-0-	-50	B	-0-	327 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381 2	N	-0-	-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353 2	N	-0-	-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364 2	N	-0-	-0-
06	360 N	343	-0-	-17	B	-0-	343 2	N	-0-	-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325 2	N	-0-	-0-
08	372 N	354	-0-	-18	B	-0-	354 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343 2	N	-0-	-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335 2	N	-0-	-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331 2	N	-0-	-0-
12	341 N	311	-0-	-30	B	-0-	311 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 1 RRCID -> 193230 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 3340 - 3374

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1 C RRCID -> 196473 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3342 - 3620

01	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2	N	-0-	-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2	N	-0-	-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2	N	-0-	-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2	N	-0-	-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2	N	-0-	-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2	N	-0-	-0-
08	434 N	366	-0-	-68	B	-0-	366	2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	349	-0-	-71	B	-0-	349	2	N	-0-	-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2	N	-0-	-0-
11	358 N	334	-0-	-24	B	-0-	334	2	N	-0-	-0-
12	370 N	344	-0-	-26	B	-0-	344	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1 C RRCID -> 198388 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 1) //CONT.// 65280 004 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: F 1 C RRCID -> 198974 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3394 - 3714

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408	2		N	-0-					-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	2		N	-0-					-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	2		N	-0-					-0-
06	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2		N	-0-					-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2		N	-0-					-0-
08	310 N	238	-0-	-72	B	-0-	238	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	300 N	141	-0-	-159	B	-0-	141	2		N	-0-					-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2		N	-0-					-0-
11	240 N	165	-0-	-75	B	-0-	165	2		N	-0-					-0-
*12	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	2		N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,056		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254048 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3423 - 3615

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NEWARK, EAST (ATOKA 2) 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196524 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3392 - 3432

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 241950 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3392 - 3426

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243549 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3402 - 3430

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

INDIAN CREEK WELL #: B 6 RRCID -> 244654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3376 - 3552

01	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2		N	-0-			-0-													
02	493	N	479	-0-	-14	-0-	479	2		N	-0-			-0-													
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-			-0-													
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2		N	-0-			-0-													
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2		N	-0-			-0-													
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2		N	-0-			-0-													
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2		N	-0-			-0-													
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	2		N	-0-			-0-													
09	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2		N	-0-			-0-													
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2		N	-0-			-0-													
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			-0-													
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2		N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 5,946														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 INDIAN CREEK WELL #: A 5 RRCID -> 247496 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3384 - 3416

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

XTO ENERGY INC. 945936
 INDIAN CREEK WELL #: E 1 C RRCID -> 196384 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

01	SWR	10	768	-0-	768	17494	768	2		N	-0-			-0-
02	SWR	10	742	-0-	742	18236	742	2		N	-0-			-0-
03	SWR	10	788	-0-	788	19024	788	2		N	-0-			-0-
04	SWR	10	782	-0-	782	19806	782	2		N	-0-			-0-
05	SWR	10	786	-0-	786	20592	786	2		N	-0-			-0-
06	SWR	10	734	-0-	734	21326	734	2		N	-0-			-0-
07	SWR	10	760	-0-	760	22086	760	2		N	-0-			-0-
08	SWR	10	769	-0-	769	22855	769	2		N	-0-			-0-
09	SWR	10	740	-0-	740	23595	740	2		N	-0-			-0-
10	SWR	10	755	-0-	755	24350	755	2		N	-0-			-0-
11	SWR	10	713	-0-	713	25063	713	2		N	-0-			-0-
12	SWR	10	733	-0-	733	25796	733	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,070			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

INDIAN CREEK WELL #: D 1 RRCID -> 196385 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 3440 - 3458

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 199355 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3410 - 3416

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253908 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3388 - 3436

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253917 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254053 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254057 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 3456 - 4621

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254286 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3469

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (ATOKA 2) //CONT.// 65280 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: C 3-C RRCID -> 254509 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 3404 - 3451

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

GOLDEN TRIANGLE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 290269 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 3648 - 3726

01	0	1283	-0-	1283	15769	1283	2	N	-0-			-0-
02	0	986	-0-	986	16755	986	2	N	-0-			-0-
03	0	793	-0-	793	17548	793	2	N	-0-			-0-
04	0	850	-0-	850	18398	850	2	N	-0-			-0-
05	0	625	-0-	625	19023	625	2	N	-0-			-0-
06	0	855	-0-	855	19878	855	2	N	-0-			-0-
07	0	821	-0-	821	20699	821	2	N	-0-			-0-
08	0	719	-0-	719	21418	719	2	N	-0-			-0-
09	0	540	-0-	540	21958	540	2	N	-0-			-0-
*10	22353 X	395	-0-	-21958	-0-	395	2	N	-0-			-0-
11	4140 X	295	-0-	-3845	-0-	295	2	N	-0-			-0-
12	4278 X	418	-0-	-3860	-0-	418	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,580	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 233675 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3562

01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			-0-
02	319 N	295	-0-	-24	-0-	295	2	N	-0-			-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-			-0-
09	510 N	449	-0-	-61	-0-	449	2	N	-0-			-0-
10	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	2	N	-0-			-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			-0-
*12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,831	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
 INDIAN CREEK WELL #: B 8 RRCID -> 233805 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3516 - 3568

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

INDIAN CREEK WELL #: A 4 RRCID -> 243551 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3368 - 3488

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

INDIAN CREEK WELL #: G 8 RRCID -> 243555 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3516 - 3654

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.// 65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060									
INDIAN CREEK		WELL #: L 7		RRCID -> 243557		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3510 - 3610			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 243559		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3526 - 3630			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 244653		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3568			
01	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1165 2	N	-0-		-0-
02	1189	N	1093	-0-	-96	-0-	1093 2	N	-0-		-0-
03	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1196 2	N	-0-		-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2	N	-0-		-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2	N	-0-		-0-
06	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1166 2	N	-0-		-0-
07	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169 2	N	-0-		-0-
08	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200 2	N	-0-		-0-
09	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156 2	N	-0-		-0-
10	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157 2	N	-0-		-0-
11	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160 2	N	-0-		-0-
*12	1209	N	119	-0-	-1090	-0-	119 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,948				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

NEWARK, EAST (ATOKA 2A)		//CONT.// 65280 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060														
INDIAN CREEK		WELL #: B 6		RRCID -> 247419		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3709 PERF. 3480 - 3552								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1689					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
INDIAN CREEK		WELL #: L 1		RRCID -> 192570		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3624 - 3658								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

INDIAN CREEK		WELL #: A 1 C		RRCID -> 196391		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	1071	-0-	1071	22132	1071	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10	817	-0-	817	22949	817	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10	1159	-0-	1159	24108	1159	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	1082	-0-	1082	25190	1082	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10	1150	-0-	1150	26340	1150	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10	1055	-0-	1055	27395	1055	2			N	-0-					-0-
07	SWR 10	1105	-0-	1105	28500	1105	2			N	-0-					-0-
08	SWR 10	1111	-0-	1111	29611	1111	2			N	-0-					-0-
09	SWR 10	977	-0-	977	30588	977	2			N	-0-					-0-
10	SWR 10	1056	-0-	1056	31644	1056	2			N	-0-					-0-
11	SWR 10	1019	-0-	1019	32663	1019	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10	1279	-0-	1279	33942	1279	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,881				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (ATOKA 2A) //CONT.// 65280 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: M 1 C RRCID -> 200115 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3528 - 4814

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		N	-0-			-0-
02		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-			-0-
03		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		N	-0-			-0-
04		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		N	-0-			-0-
05		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		N	-0-			-0-
06		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2		N	-0-			-0-
07		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2		N	-0-			-0-
08		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-			-0-
09		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2		N	-0-			-0-
10		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2		N	-0-			-0-
11		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-			-0-
*12		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3 C RRCID -> 208290 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3540 - 5291

01		930 N	929	-0-	-1	-0-	929 2		N	-0-			-0-
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			-0-
03		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			-0-
04		900 N	863	-0-	-37	-0-	863 2		N	-0-			-0-
05		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-			-0-
06		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-			-0-
07		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-			-0-
08		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-			-0-
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			-0-
10		961 N	925	-0-	-36	-0-	925 2		N	-0-			-0-
11		930 N	877	-0-	-53	-0-	877 2		N	-0-			-0-
12		961 N	867	-0-	-94	-0-	867 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 198315 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3540 - 3556

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.//		65280 007	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT						
XTO ENERGY INC.				945936										
INDIAN CREEK		WELL #: G 1		RRCID -> 192566	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 7204	PERF. 3572	- 3610						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

INDIAN CREEK		WELL #: D 1		RRCID -> 192853	COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH 7327	PERF. 3594	- 3620						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

INDIAN CREEK		WELL #: I 1 C		RRCID -> 196388	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 7196	PERF. 3670	- 7008						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: F 1 RRCID -> 198871 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 3592 - 3714

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199717 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3910 - 3926

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-C RRCID -> 253907 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 3520 - 3586

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

NEWARK, EAST (ATOKA 2B) //CONT.// 65280 007 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253916 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
10	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2		N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-			-0-
*12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,510		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INDIAN CREEK WELL #: D 2-C RRCID -> 254055 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3582 - 3615

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INDIAN CREEK WELL #: D 5-C RRCID -> 254285 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3463 - 3582

01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-			-0-
02	290 N	286	-0-	-4	-0-	286 2		N	-0-			-0-
03	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2		N	-0-			-0-
04	300 N	29	-0-	-271	-0-	29 2		N	-0-			-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			-0-
08	341 N	297	-0-	-44	-0-	297 2		N	-0-			-0-
09	330 N	286	-0-	-44	-0-	286 2		N	-0-			-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2		N	-0-			-0-
11	300 N	293	-0-	-7	-0-	293 2		N	-0-			-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (ATOKA 2B)		//CONT.//		65280 007	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
INDIAN CREEK		WELL #:		C 3-C	RRCID ->	254506	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7264	PERF. 3404 - 3591		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
02		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 2		N	-0-			-0-
03		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2		N	-0-			-0-
04		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
05		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 2		N	-0-			-0-
06		1230 N	1216	-0-	-14	-0-	1216 2		N	-0-			-0-
07		1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249 2		N	-0-			-0-
08		1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242 2		N	-0-			-0-
09		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-			-0-
10		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-			-0-
11		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		N	-0-			-0-
*12		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,195		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (ATOKA 4)				65280 008	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TARRANT					
TEP BARNETT USA, LLC				842986									
SOUTH LAKE		WELL #:		2	RRCID ->	222725	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	5475	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WALSH & WATTS, INC.				895060		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
INDIAN CREEK													
		WELL #:		C 1	RRCID ->	191544	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 3240 - 4674		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		775 N	767	-0-	-8	-0-	767 2		N	-0-			-0-
02		754 N	737	-0-	-17	-0-	737 2		N	-0-			-0-
03		806 N	781	-0-	-25	-0-	781 2		N	-0-			-0-
04		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			-0-
05		775 N	773	-0-	-2	-0-	773 2		N	-0-			-0-
06		750 N	705	-0-	-45	-0-	705 2		N	-0-			-0-
07		775 N	730	-0-	-45	-0-	730 2		N	-0-			-0-
08		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			-0-
09		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-			-0-
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2		N	-0-			-0-
11		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			-0-
12		806 N	769	-0-	-37	-0-	769 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,135		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (ATOKA 4)		//CONT.// 65280 008		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060														
INDIAN CREEK		WELL #: T 1		RRCID -> 199657		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4816 - 4826								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
INDIAN CREEK		WELL #: Q 1 C		RRCID -> 196556		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4996 - 5488								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-
04	750 N	507	-0-	-243	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	775 N	708	-0-	-67	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	720 N	702	-0-	-18	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	713 N	576	-0-	-137	-0-	576	2			N	-0-					-0-
09	690 N	634	-0-	-56	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,793				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

INDIAN CREEK		WELL #: M 1		RRCID -> 198876		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 198877 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 4472 - 4498

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

INDIAN CREEK WELL #: I 6 C RRCID -> 207175 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-													
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-													
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-													
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-													
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-													
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-													
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-													
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-													
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-													
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-													
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-													
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 9,500														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

INDIAN CREEK WELL #: I 3 RRCID -> 208293 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 4690 - 4713

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

NEWARK, EAST (ATOKA 4) //CONT.// 65280 008 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 4-C RRCID -> 254059 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4606 - 4621

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

NEWARK, EAST (ATOKA 5) 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: T 1 RRCID -> 199655 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5358 - 5426

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1 RRCID -> 191579 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5308 - 5374

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

NEWARK, EAST (ATOKA 5) //CONT.// 65280 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 199718 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 5452 - 5502

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1 RRCID -> 199992 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5432 - 5466

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1 RRCID -> 201701 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 5442 - 5488

01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2581					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (ATOKA 5)		//CONT.// 65280 009		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TARRANT			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
INDIAN CREEK		WELL #: I 3		RRCID -> 208291		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7132		PERF. 5240 - 5291	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)		65280 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT			
BEDROCK PRODUCTION, LLC		061620									
MCFARLAND		WELL #: E 1		RRCID -> 273796		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 6630		PERF. 5676 - 5740	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	11873 X	11481	-0-	-392	-0-	502 1	10973 2	N	5	8 1	2
02	11362 X	11362	-0-	-0-	-0-	1177 1	10166 2	N	17	8 1	11
03	12121 X	11182	-0-	-939	-0-	1255 1	9918 2	N	8	15 1	4
04	11730 X	11272	-0-	-458	-0-	1214 1	10051 2	N	6		10
05	12121 X	11570	-0-	-551	-0-	1255 1	10306 2	N	8	8 1	10
06	11730 X	11183	-0-	-547	-0-	1214 1	9969 2	N	-0-		10
07	12121 X	11608	-0-	-513	-0-	1255 1	10352 2	N	1	7 1	4
08	11656 X	11114	-0-	-542	-0-	1255 1	9853 2	N	5		9
09	11280 X	10658	-0-	-622	-0-	1214 1	9444 2	N	-0-		9
10	11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	1255 1	10372 2	N	7	8 1	8
11	11220 X	10102	-0-	-1118	-0-	1190 1	8912 2	N	-0-		8
12	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-			N	NO RPT		8

TOTAL GAS PROD: 123,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MCFARLAND		WELL #: G 1		RRCID -> 274266		COMPL. DATE 10/27/2013		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 5682			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1984 N	1934	-0-	-50	-0-	90 1	1844 2	N	-0-		50
02	1856 N	1767	-0-	-89	-0-	82 1	1685 2	N	-0-		50
03	1953 N	1789	-0-	-164	-0-	1789 2		N	-0-		50
04	1860 N	1664	-0-	-196	-0-	1664 2		N	-0-		50
05	1891 N	1724	-0-	-167	-0-	1724 2		N	-0-		50
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-		50
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-		50
08	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	1654 2		N	-0-		50
09	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	1601 2		N	-0-		50
10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	60 1	1649 2	N	-0-		50
*11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	141 1	1611 2	N	-0-		50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

TOTAL GAS PROD: 18,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.// 65280 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
 MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 275734 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5750 - 5820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	N	-0-	-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-	-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-	-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-	-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		449				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 276965 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5273 - 5777

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45
07	14B2 EXT	48	-0-	48	48	48	2			N	-0-	45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-	45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-	45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-	45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48					N	-0-	45
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	48					N	NO RPT	45
TOTAL GAS PROD:		48				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 276966 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5678 - 5690

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.//		65280 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT									
BRG LONE STAR LTD.		090870															
OLIVER "A" UNIT		WELL #: G 8		RRCID -> 213567		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5929 - 5945									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	30	1	930	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	28	1	880	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	29	1	909	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	29	1	902	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	31	1	922	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	20	1	895	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	910	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	30	1	937	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	30	1	944	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		11,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

1849 ENERGY PARTNERS OPRTRG, LLC		623073		RRCID -> 264402		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 8529 PERF. 5769 - 5780									
HOWARD GIBBS		WELL #: 1															
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC.		927665		RRCID -> 202831		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5916 - 5936									
DENNIS, TOM		WELL #: 3															
01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		16,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

NEWARK, EAST (BEND CONGLOMERATE)//CONT.//		65280 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.//		927665											
DENNIS, TOM		WELL #: 4		RRCID -> 203162		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5889 - 5902					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2697	N	2624	-0-	-73	-0-	2624	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2852	N	2776	-0-	-76	-0-	2776	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2700	N	2650	-0-	-50	-0-	2650	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2790	N	2710	-0-	-80	-0-	2710	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	2820	X	2626	-0-	-194	-0-	2626	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2728	N	2660	-0-	-68	-0-	2660	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2640	N	2616	-0-	-24	-0-	2616	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2666	N	2537	-0-	-129	-0-	2537	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2640	N	2397	-0-	-243	-0-	2397	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2697	N	2459	-0-	-238	-0-	2459	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		31,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
INDIAN CREEK		WELL #: K 1 C		RRCID -> 191951		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6046 - 6056					
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT					
BKV BARNETT, LLC		072504											
CHIEF PENT		WELL #: 6		RRCID -> 196631		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3430 - 3448					
01	1785	N	800	-0-	-985	-0-	28	1	772	2	Y	-0-	-0-
02	754	N	743	-0-	-11	-0-	26	1	717	2	Y	-0-	-0-
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	27	1	763	2	Y	-0-	-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	26	1	738	2	Y	-0-	-0-
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	27	1	762	2	Y	-0-	-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	18	1	740	2	Y	-0-	-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	28	1	753	2	Y	-0-	-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	28	1	748	2	Y	-0-	-0-
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	27	1	721	2	Y	-0-	-0-
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	27	1	742	2	Y	-0-	-0-
*11	750	N	740	-0-	-10	-0-	26	1	714	2	Y	-0-	-0-
12	775	N	759	-0-	-16	-0-	27	1	732	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,217		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

NEWARK, EAST (CADDO LIME) BRG LONE STAR LTD. ELKINS UNIT		//CONT.//	65280 230 090870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TARRANT								
		WELL #:	14	RRCID ->	207235	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	4135	PERF.	3150 -	3171		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01		1860 N	1735	-0-	-125	-0-	69 1	1666 2	N	-0-				-0-
*02		1682 N	1583	-0-	-99	-0-	67 1	1516 2	N	-0-				-0-
*03		1767 N	1730	-0-	-37	-0-	70 1	1660 2	N	-0-				-0-
*04		1680 N	1652	-0-	-28	-0-	68 1	1584 2	N	-0-				-0-
*05		1705 N	1683	-0-	-22	-0-	66 1	1617 2	N	-0-				-0-
*06		1680 N	1622	-0-	-58	-0-	63 1	1559 2	N	-0-				-0-
*07		1705 N	1658	-0-	-47	-0-	65 1	1593 2	N	-0-				-0-
*08		1674 N	1639	-0-	-35	-0-	63 1	1576 2	N	-0-				-0-
*09		1620 N	1582	-0-	-38	-0-	61 1	1521 2	N	-0-				-0-
10		1643 N	1520	-0-	-123	-0-	1520 2		N	-0-				-0-
*11		1590 N	1412	-0-	-178	-0-	1412 2		N	-0-				-0-
12		1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1614 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,430		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRANT HEIRS POOLED UNIT		WELL #:	4 C	RRCID ->	210632	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	3090 -	3132		
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			-0-	
02		435 N	423	-0-	-12	-0-	423 3		N	-0-			-0-	
03		310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-			-0-	
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-	
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-	
06		300 N	257	-0-	-43	-0-	257 3		N	-0-			-0-	
07		465 N	397	-0-	-68	-0-	397 3		N	-0-			-0-	
08		465 N	442	-0-	-23	-0-	442 3		N	-0-			-0-	
09		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-			-0-	
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			-0-	
11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-			-0-	
12		372 N	302	-0-	-70	-0-	302 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

GRANT HEIRS CADDO UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	232303	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3143 -	0		
01		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		N	-0-			-0-	
02		1305 N	1276	-0-	-29	-0-	1276 3		N	-0-			-0-	
03		1426 N	1346	-0-	-80	-0-	1346 3		N	-0-			-0-	
04		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3		N	-0-			-0-	
05		1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1340 3		N	-0-			-0-	
06		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3		N	-0-			-0-	
07		1364 N	1198	-0-	-166	-0-	1198 3		N	-0-			-0-	
08		1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320 3		N	-0-			-0-	
09		1290 N	1287	-0-	-3	-0-	1287 3		N	-0-			-0-	
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3		N	-0-			-0-	
11		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3		N	-0-			-0-	
12		1333 N	1219	-0-	-114	-0-	1219 3		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		15,639		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS CADDO UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234732 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 3372 - 3403

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		1209 N	1199	-0-	-10	-0-	1199	3	N	-0-			-0-
02		1160 N	1121	-0-	-39	-0-	1121	3	N	-0-			-0-
03		1271 N	1199	-0-	-72	-0-	1199	3	N	-0-			-0-
04		1170 N	1161	-0-	-9	-0-	1161	3	N	-0-			-0-
05		1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170	3	N	-0-			-0-
06		1170 N	1143	-0-	-27	-0-	1143	3	N	-0-			-0-
07		1209 N	1018	-0-	-191	-0-	1018	3	N	-0-			-0-
08		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-			-0-
09		1140 N	1072	-0-	-68	-0-	1072	3	N	-0-			-0-
10		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-			-0-
11		1200 N	1112	-0-	-88	-0-	1112	3	N	-0-			-0-
12		1116 N	1061	-0-	-55	-0-	1061	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 13,707													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WALKING 'T' WELL #: 3 RRCID -> 287918 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3098 - 3154

01		937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-			-0-
02		785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-			-0-
03		222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			-0-
05		651 N	357	-0-	-294	-0-	357	3	N	-0-			-0-
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-
07		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-			-0-
08		372 N	273	-0-	-99	-0-	273	3	N	-0-			-0-
09		330 N	224	-0-	-106	-0-	224	3	N	-0-			-0-
10		310 N	121	-0-	-189	-0-	121	3	N	-0-			-0-
11		270 N	108	-0-	-162	-0-	108	3	N	-0-			-0-
12		217 N	103	-0-	-114	-0-	103	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 3,950													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 196550 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 3240 - 3270

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

NEWARK, EAST (CADDO LIME) WALSH & WATTS, INC. INDIAN CREEK		//CONT.// //CONT.//	65280 230 895060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TARRANT												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

WELL #: T 1 RRCID -> 196637 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 3420 - 5426																		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

INDIAN CREEK		WELL #: L 7		RRCID -> 232257	COMPL. DATE 04/07/2008	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3310 - 3610											
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240 2	N	-0-	-0-									
02	203 N	184	-0-	-19	-0-	184 2	N	-0-	-0-									
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-	-0-									
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	199 2	N	-0-	-0-									
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-	-0-									
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2	N	-0-	-0-									
07	217 N	189	-0-	-28	-0-	189 2	N	-0-	-0-									
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2	N	-0-	-0-									
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 2	N	-0-	-0-									
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-	-0-									
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2	N	-0-	-0-									
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	191 2	N	-0-	-0-									

TOTAL GAS PROD:		2,447															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

INDIAN CREEK		WELL #: L 11		RRCID -> 232333	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 3740	PERF. 3372 - 3630											
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-	-0-									
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-	-0-									
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-	-0-									
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-	-0-									
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-	-0-									
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-	-0-									
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-	-0-									
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-	-0-									
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2	N	-0-	-0-									
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	-0-									
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-	-0-									
*12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-	-0-									

TOTAL GAS PROD:		4,842															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060														
INDIAN CREEK		WELL #: I 9		RRCID -> 232334		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3320 - 3340								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

INDIAN CREEK		WELL #: G 8		RRCID -> 232477		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3290 - 3654								
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-						-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-						-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-						-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-						-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2	N	-0-						-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2	N	-0-						-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2	N	-0-						-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2	N	-0-						-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2	N	-0-						-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2	N	-0-						-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2	N	-0-						-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			4,685	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

INDIAN CREEK		WELL #: A 4		RRCID -> 233049		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3212 - 3488								
01	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	2	N	-0-						-0-
02	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2	N	-0-						-0-
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2	N	-0-						-0-
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2	N	-0-						-0-
05	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	2	N	-0-						-0-
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2	N	-0-						-0-
07	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2	N	-0-						-0-
08	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2	N	-0-						-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-						-0-
10	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	2	N	-0-						-0-
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2	N	-0-						-0-
12	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2	N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:			11,058	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

NEWARK, EAST (CADDO LIME)		//CONT.// 65280 230		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT				
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.// 895060										
INDIAN CREEK		WELL #: L 8		RRCID -> 233224		COMPL. DATE 05/25/2007		TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3340 - 3380				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2	N	-0-			-0-
02	1044 N	959	-0-	-85	-0-	959	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-			-0-
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1099	2	N	-0-			-0-
07	1085 N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
09	1110 N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2	N	-0-			-0-
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	1035	-0-	-45	-0-	1035	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	978	-0-	-169	-0-	978	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

INDIAN CREEK		WELL #: A 5		RRCID -> 247497		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3224 - 3266				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 192859		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 7188 PERF. 3394 - 5374				
INDIAN CREEK		WELL #: L 1 C										
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-			11
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-			11
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-			11
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-			11
05	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	-0-			11
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-			11
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-			11
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-			11
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-			11
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-			11
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			11
*12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-			11
TOTAL GAS PROD:		12,001		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NEWARK, EAST (CADDO LIME) XTO ENERGY INC. ALLISTON		//CONT.// 65280 230 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TARRANT								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 2		RRCID -> 194048		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3610		-		3622		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

INDIAN CREEK		WELL #: G 1 C		RRCID -> 196355		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 3280		-		3610		
01	1674 N	1612	-0-	-62	-0-	1612	2	N	-0-							-0-
02	1537 N	1526	-0-	-11	-0-	1526	2	N	-0-							-0-
03	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	1624	2	N	-0-							-0-
04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2	N	-0-							-0-
05	3100 N	3144	-0-	44	44	3144	2	N	-0-							-0-
06	3000 N	3657	-0-	657	701	3657	2	N	-0-							-0-
07	3100 N	3583	-0-	483	1184	3583	2	N	-0-							-0-
08	4846 X	3662	-0-	-1184	-0-	3662	2	N	-0-							-0-
09	1650 X	1425	-0-	-225	-0-	1425	2	N	-0-							-0-
10	1705 X	1467	-0-	-238	-0-	1467	2	N	-0-							-0-
11	1650 X	1431	-0-	-219	-0-	1431	2	N	-0-							-0-
12	1705 X	1475	-0-	-230	-0-	1475	2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		26,529				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

INDIAN CREEK		WELL #: R 1 C		RRCID -> 196632		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3520		-		5466		
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-							-0-
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-							-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-							-0-
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-							-0-
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-							-0-
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	N	-0-							-0-
07	868 N	859	-0-	-9	-0-	859	2	N	-0-							-0-
08	868 N	679	-0-	-189	-0-	679	2	N	-0-							-0-
09	840 N	645	-0-	-195	-0-	645	2	N	-0-							-0-
10	868 N	698	-0-	-170	-0-	698	2	N	-0-							-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-							-0-
*12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		10,014				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: P 1 C RRCID -> 199712 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3540 - 3624

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
02		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
03		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
04		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-			-0-
06		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-			-0-
07		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
08		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
09		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-			-0-
10		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-			-0-
11		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			-0-
*12		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1 C RRCID -> 200119 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 4498

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1 C RRCID -> 200137 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 3420

01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
04		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
05		434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-			-0-
06		390 N	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-			-0-
07		434 N	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-			-0-
08		403 N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-			-0-
09		330 N	293	-0-	-37	-0-	293	2			N	-0-			-0-
10		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-			-0-
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
*12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWARK, EAST (CADDO LIME) //CONT.// 65280 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 218932 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

MITCHELL WELL #: 3V RRCID -> 244945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3678 - 3707

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

INDIAN CREEK WELL #: D 4-C RRCID -> 253918 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3275 - 3285

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

NEWARK, EAST (STRAWN B 1) 65280 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 1 RRCID -> 200306 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 2998 - 3060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
WALSH & WATTS, INC. 895060
INDIAN CREEK WELL #: B 5 RRCID -> 243550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2982 - 3066

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

INDIAN CREEK WELL #: I 9 RRCID -> 247271 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3146 - 3170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

NEWARK, EAST (STRAWN J 1) //CONT.// 65280 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TARRANT
XTO ENERGY INC. 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 1 RRCID -> 196531 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 2946 - 2968

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

INDIAN CREEK WELL #: P 1 RRCID -> 196532 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 3156 - 3180

01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

O. L. HILL (WOODBINE) 66395 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NAVARRO
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
BAXTER, RUBY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 197811 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3498 - 3505

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD: -0-															
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

O. L. HILL (WOODBINE)		//CONT.//		66395 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: NAVARRO			
GEMINI ENERGY, INC.				298913									
FORTSON, JAMES E. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	175549	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	3636	PERF.	3428 - 3462	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OAK GROVE (COTTON VALLEY LIME)				66460 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ROBERTSON			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
MCGREW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181602	COMPL. DATE	09/03/2000	TOTAL DEPTH	15876	PERF.	15484 - 15547	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-		N	-0-			-0-	
02		3741	-0-	-0-	-3741	-0-		N	-0-			-0-	
03		3999	1057	-0-	-2942	-0-	1057 2	N	-0-			-0-	
04		3870	1205	-0-	-2665	-0-	1205 2	N	-0-			-0-	
05		786 R	786	-0-	-0-	-0-	786 2	N	-0-			-0-	
06		1020 #	513	-0-	-507	-0-	513 2	N	-0-			-0-	
07		1240 #	284	-0-	-956	-0-	284 2	N	-0-			-0-	
08		1240 #	304	-0-	-936	-0-	304 2	N	-0-			-0-	
09		1200 #	629	-0-	-571	-0-	629 2	N	-0-			-0-	
10		775 #	594	-0-	-181	-0-	594 2	N	-0-			-0-	
11		510 #	255	-0-	-255	-0-	255 2	N	-0-			-0-	
*12		796 R	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				6,423	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OAKWOOD, W. (PETTIT)				66561 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LEON			
ROSE CITY RESOURCES, LLC				727892									
KUHRK, CARL T.		WELL #:			RRCID ->	114336	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9851 - 9872	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	217 7		-0-	
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2014

OLETHA (COTTON VALLEY SAND)		67102 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325										
BAKER GAS UNIT		WELL #: 3-T		RRCID -> 154880		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9738 - 10392				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160959		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9146 - 9975				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 171749		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9458 - 9564				
01	SWR 10	65	-0-	65	16155	65	3		N	-0-		2
02	SWR 10	48	-0-	48	16203	48	3		N	-0-		2
03	SWR 10	56	-0-	56	16259	56	3		N	-0-		2
04	SWR 10	45	-0-	45	16304	45	3		N	-0-		2
05	SWR 10	54	-0-	54	16358	54	3		N	-0-		2
06	SWR 10	341	-0-	341	16699	101	1	240	3	N	-0-	2
07	SWR 10	451	-0-	451	17150	186	1	265	3	N	-0-	2
08	SWR 10	315	-0-	315	17465	64	1	251	3	N	-0-	2
09	SWR 10	315	-0-	315	17780	315	3		N	-0-		2
10	SWR 10	524	-0-	524	18304	524	3		N	-0-		2
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18304				N	NO RPT		2
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18304				N	NO RPT		2

TOTAL GAS PROD: 2,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (PETTIT) SAGUARO PETROLEUM, LLC MASON, LULA		67102 200 743325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
		WELL #: 10		RRCID -> 176749		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7277 - 7496				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	145	1	752	3	N	2	5	1	52
						2	9							
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	121	1	851	3	N	-0-			52
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	137	1	757	3	N	-0-			52
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	98	1	555	3	N	8	10	1	50
						9	9							
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	138	1	784	3	N	-0-			50
06	420 N	27	-0-	-393	-0-	27	3			N	-0-			50
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			50
08	434 N	115	-0-	-319	-0-	115	1			N	-0-			50
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-			50
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-			50
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
TOTAL GAS PROD:		4,561		TOTAL CONDENSATE PROD:		10								

MASON, LULA		WELL #: 9		RRCID -> 194089		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7299 - 7468				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MASON, LULA		WELL #: 16		RRCID -> 207338		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 7806		PERF. 7278 - 7512				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	65	-0-	65	65	65	1			N	-0-			-0-
08	SWR 10	97	-0-	97	162	97	1			N	-0-			-0-
09	SWR 10	65	-0-	65	227	65	1			N	-0-			-0-
10	SWR 10	34	-0-	34	261	34	1			N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	261					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	261					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
MASON, LULA WELL #: 17 RRCID -> 207340 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7246 - 7462

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-			-0-	
02	SWR	10	4	-0-	4	209	4	3			N	-0-			-0-	
03	SWR	10	3	-0-	3	212	3	3			N	-0-			-0-	
04	SWR	10	3	-0-	3	215	2	3	1	9	N	1			1	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-			1	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT			1	
07	SWR	10	236	-0-	236	451	236	3			N	-0-			1	
08	SWR	10	145	-0-	145	596	145	1			N	-0-			1	
09	SWR	10	62	-0-	62	658	62	1			N	-0-			1	
10	SWR	10	81	-0-	81	739	81	1			N	-0-			1	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	739					N	NO RPT			1	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	739					N	NO RPT			1	
TOTAL GAS PROD:			534				TOTAL CONDENSATE PROD:					1				

MASON, LULA WELL #: 18 RRCID -> 207341 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7239 - 7397

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

KING WELL #: 1 RRCID -> 241516 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7246 - 7286

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	SWR	10	25	-0-	25	25	15	1	10	3	N	-0-			-0-	
08	SWR	10	193	-0-	193	218	51	1	142	3	N	-0-			-0-	
09	SWR	10	193	-0-	193	411	193	1			N	-0-			-0-	
10	SWR	10	215	-0-	215	626	215	3			N	-0-			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	626					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	626					N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:			626				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-				

OLETHA (PETTIT) //CONT.// 67102 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
MASON, LULA WELL #: 2 RRCID -> 246939 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7236 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	72	-0-	72	5929	12	1	60	3	N	-0-		2
02	SWR 10	71	-0-	71	6000	9	1	62	3	N	-0-		2
03	SWR 10	72	-0-	72	6072	11	1	61	3	N	-0-		2
04	SWR 10	59	-0-	59	6131	9	1	50	3	N	-0-		2
05	SWR 10	65	-0-	65	6196	10	1	55	3	N	-0-		2
06	SWR 10	8	-0-	8	6204	8	3			N	-0-		2
07	SWR 10	5	-0-	5	6209	4	1	1	3	N	-0-		2
08	SWR 10	10	-0-	10	6219	9	1	1	3	N	-0-		2
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6219					N	-0-		2
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6219					N	-0-		2
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6219					N	NO RPT		2
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6219					N	NO RPT		2
TOTAL GAS PROD:		362									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

MASON, LULA WELL #: 3 RRCID -> 246940 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 7636 - 8029

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-									TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

HENDERSON, HAZEL WELL #: 6 RRCID -> 253722 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 7266 - 7432

01	SWR 10	1209	-0-	1209	104142	195	1	1011	3	N	3	9 1	10
02	SWR 10	1567	-0-	1567	105709	195	1	1372	3	N	-0-		10
03	SWR 10	1109	-0-	1109	106818	170	1	939	3	N	-0-		10
04	SWR 10	1044	-0-	1044	107862	155	1	876	3	N	12	16 1	6
05	SWR 10	1568	-0-	1568	109430	235	1	1333	3	N	-0-		6
06	SWR 10	90	-0-	90	109520	29	1	61	3	N	-0-		6
07	SWR 10	15	-0-	15	109535	1	1	14	3	N	-0-		6
08	SWR 10	4	-0-	4	109539	4	3			N	-0-		6
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	109539					N	-0-		6
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	109539					N	-0-		6
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	109539					N	NO RPT		6
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	109539					N	NO RPT		6
TOTAL GAS PROD:		6,606									TOTAL CONDENSATE PROD:	15	

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325									
BAKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286313	COMPL. DATE	10/09/2017	TOTAL DEPTH	7563	PERF. 7272 - 7362		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		88		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 7291 - 7462			
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		3									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

GEORGIA COX GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 6664 - 7440			
		1		179478		03/07/2007		7463		6664 - 7440			
01	2914 N	2791	-0-	-123	-0-	2791	2		Y	-0-			3
02	2581 N	2541	-0-	-40	-0-	2541	2		Y	-0-			3
03	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2		Y	-0-			3
04	2700 N	2683	-0-	-17	-0-	2683	2		Y	-0-			3
05	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		Y	-0-			3
06	2610 N	-0-	-0-	-2610	-0-				Y	-0-			3
07	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-				Y	-0-			3
08	2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-				Y	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		Y	-0-			3
*12	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2		Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		18,248		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLETHA (PETTIT)		//CONT.//		67102 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	187183	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7317 - 7468		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OLETHA (RODESSA)				67102 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325									
HENDERSON, R. L. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	110088	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6848 - 6854		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YARBROUGH TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	181324	COMPL. DATE	12/30/2000	TOTAL DEPTH	8213	PERF. 6758 - 6763	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (RODESSA) //CONT.// 67102 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 SIMS, COLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180115 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6722 - 6726

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 COX, GEORGIA, GU O/A WELL #: 1 T RRCID -> 015558 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6664 - 6736

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK) 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
 J. R. THOMASON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250606 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9142 - 9803

01	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	1138	1	2990	2	N	-0-		-0-
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	1075	1	2726	2	N	-0-		-0-
03	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	1264	1	2692	2	N	-0-		-0-
04	3840	X	3741	-0-	-99	-0-	1236	1	2505	2	N	-0-		-0-
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	1280	1	2700	2	N	-0-		-0-
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	1247	1	2688	2	N	-0-		-0-
07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	1293	1	2711	2	N	-0-		-0-
08	3968	X	3498	-0-	-470	-0-	1259	1	2239	2	N	-0-		-0-
09	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	1248	1	2868	2	N	-0-		-0-
10	3968	X	3887	-0-	-81	-0-	1254	1	2633	2	N	-0-		-0-
11	3840	X	3480	-0-	-360	-0-	1211	1	2269	2	N	-0-		-0-
12	3968	X	3652	-0-	-316	-0-	1268	1	2384	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,178						TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405									
J.R.THOMASON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 250607		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9334 - 9840			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	544	1	11557	2	N	-0-
02	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	501	1	10695	2	N	-0-
03	11858 X	11858	-0-	-0-	-0-	541	1	11317	2	N	-0-
04	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	510	1	10614	2	N	-0-
05	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	529	1	11251	2	N	-0-
06	10957 X	10957	-0-	-0-	-0-	508	1	10449	2	N	-0-
07	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	534	1	10375	2	N	-0-
08	11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	560	1	11175	2	N	-0-
09	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	514	1	10161	2	N	-0-
10	11245 X	11245	-0-	-0-	-0-	519	1	10726	2	N	-0-
11	10600 X	10600	-0-	-0-	-0-	494	1	10106	2	N	-0-
*12	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	505	1	10461	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		135,146		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

J R THOMASON GU		WELL #: 2		RRCID -> 257540		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9278 - 9562			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	89	1	1892	2	N	-0-
02	1885 N	808	-0-	-1077	-0-	36	1	772	2	N	-0-
03	2046 N	1429	-0-	-617	-0-	65	1	1364	2	N	-0-
04	1920 N	1570	-0-	-350	-0-	72	1	1498	2	N	-0-
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	71	1	1506	2	N	-0-
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1366	2	N	-0-
07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	68	1	1319	2	N	-0-
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	71	1	1411	2	N	-0-
09	1440 N	1383	-0-	-57	-0-	67	1	1316	2	N	-0-
10	1395 N	1278	-0-	-117	-0-	59	1	1219	2	N	-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	65	1	1322	2	N	-0-
*12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1302	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,079		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

L O NETTLES		WELL #: 1		RRCID -> 258178		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7360 - 7538			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	8153 X	7933	-0-	-220	-0-	356	1	7577	2	Y	-0-
02	7656 X	7435	-0-	-221	-0-	333	1	7102	2	Y	-0-
03	8184 X	7564	-0-	-620	-0-	345	1	7219	2	Y	-0-
04	7920 X	7304	-0-	-616	-0-	335	1	6968	2	Y	-0-
05	7936 X	7426	-0-	-510	-0-	333	1	7093	2	Y	-0-
06	7680 X	7116	-0-	-564	-0-	330	1	6786	2	Y	-0-
07	8339 X	7287	-0-	-1052	-0-	346	1	6941	2	Y	-0-
08	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	347	1	6938	2	Y	-0-
09	7050 X	6944	-0-	-106	-0-	335	1	6609	2	Y	-0-
10	7285 X	7166	-0-	-119	-0-	331	1	6835	2	Y	-0-
11	7050 X	6753	-0-	-297	-0-	315	1	6438	2	Y	-0-
12	7285 X	7061	-0-	-224	-0-	325	1	6736	2	Y	-0-
TOTAL GAS PROD:		87,274		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK) CRESCENT PASS ENERGY, LLC L O NETTLES		//CONT.// //CONT.//	67102 620 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 271100	COMPL. DATE 05/12/2013	TOTAL DEPTH 11575		PERF. 7311 - 7504								
01	6882 X	6239	-0-	-643	-0-	846	1	5393	2	N	-0-	43 1				-0-
02	6438 X	4533	-0-	-1905	-0-	689	1	3844	2	N	-0-					-0-
03	6882 X	5946	-0-	-936	-0-	836	1	5110	2	N	-0-					-0-
04	6180 X	2011	-0-	-4169	-0-	612	1	1399	2	N	-0-					-0-
05	6386 X	5288	-0-	-1098	-0-	803	1	4485	2	N	-0-					-0-
06	6030 X	5438	-0-	-592	-0-	799	1	4639	2	N	-0-					-0-
07	5952 X	5202	-0-	-750	-0-	802	1	4400	2	N	-0-					-0-
08	5952 X	5540	-0-	-412	-0-	809	1	4731	2	N	-0-					-0-
09	5430 X	5317	-0-	-113	-0-	802	1	4515	2	N	-0-					-0-
10	5611 X	5181	-0-	-430	-0-	778	1	4403	2	N	-0-					-0-
11	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	832	1	5290	2	N	-0-					-0-
*12	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	847	1	5290	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		62,954		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

THOMASON, J.R. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 272434	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 11663		PERF. 9120 - 9440								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

FOWLER 'A'		WELL #:	1	RRCID -> 282708	COMPL. DATE 03/28/2017	TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7703 - 7713								
01	2294 X	1672	-0-	-622	-0-	569	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	630	1	1613	2	N	-0-					-0-
03	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	673	1	1693	2	N	-0-					-0-
04	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	630	1	1220	2	N	16	8 1				8
05	2387 X	2223	-0-	-164	-0-	651	1	1569	2	N	3					11
06	2310 X	2080	-0-	-230	-0-	643	1	1430	2	N	6					17
07	2387 X	1920	-0-	-467	-0-	655	1	1263	2	N	2					19
08	2356 X	1800	-0-	-556	-0-	647	1	1153	2	N	-0-	14 1				5
09	2160 X	1374	-0-	-786	-0-	609	1	765	2	N	-0-	3 1				2
10	2232 X	1348	-0-	-884	-0-	627	1	721	2	N	-0-	1 1				1
11	2070 X	1222	-0-	-848	-0-	603	1	619	2	N	-0-					1
12	1891 X	1024	-0-	-867	-0-	610	1	414	2	N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:		21,140		TOTAL CONDENSATE PROD:		27										

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325										
MASON, LULA		WELL #:		2	RRCID ->	141375	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7236 - 8956			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	N	-0-			2
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-			2
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	N	-0-			2
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	N	-0-			2
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	N	-0-			2
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-			2
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	4	1	1	3	N	-0-			2
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	9	1	1	3	N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			2
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		362		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		1	RRCID ->	143304	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	9898	PERF. 8588 - 8778			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MASON, LULA		WELL #:		3	RRCID ->	143558	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 7636 - 9111			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLETHA (TRAVIS PEAK)		SAGUARO PETROLEUM, LLC		MASON, LULA		WELL #:	4	RRCID ->	143559	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7560	-	8048
//CONT.//		67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
//CONT.//		743325															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
01		4867 X	2871	-0-	-1996	-0-		463	1	2402	3	N	5	17	1		32
02		4553 X	2776	-0-	-1777	-0-		346	1	2430	3	N	-0-				32
03		3999 X	2820	-0-	-1179	-0-		433	1	2387	3	N	-0-				32
04		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-		434	1	2449	3	N	35	51	1		16
05		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-		451	1	2557	3	N	-0-				16
06		2880 X	55	-0-	-2825	-0-		7	1	48	3	N	-0-				16
07		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-						N	-0-				16
08		3007 X	48	-0-	-2959	-0-		48	1			N	-0-				16
09		2910 X	30	-0-	-2880	-0-		30	1			N	-0-				16
10		3007 X	30	-0-	-2977	-0-		30	1			N	-0-				16
11		60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT				16
12		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-						N	NO RPT				16

TOTAL GAS PROD: 14,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HENDERSON, HAZEL						WELL #:	2	RRCID ->	144087	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8178	-	8232
01		566 N	566	-0-	-0-	-0-		91	1	474	3	N	1	4	1		3
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-		77	1	545	3	N	-0-				3
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-		83	1	459	3	N	-0-				3
04		583 N	583	-0-	-0-	-0-		87	1	489	3	N	6	6	1		3
05		522 N	522	-0-	-0-	-0-		78	1	444	3	N	-0-				3
06		120 N	35	-0-	-85	-0-		13	1	22	3	N	-0-				3
07		124 N	30	-0-	-94	-0-		28	1	2	3	N	-0-				3
08		124 N	6	-0-	-118	-0-		6	3			N	-0-				3
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	1			N	-0-				3
10		31 N	30	-0-	-1	-0-		30	1			N	-0-				3
11		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-						N	NO RPT				3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				3

TOTAL GAS PROD: 2,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MASON, LULA						WELL #:	5	RRCID ->	144331	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7561	-	9120
01		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		280	1	1454	3	N	3	9	1		7
02		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-		249	1	1753	3	N	-0-				7
03		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-		255	1	1407	3	N	-0-				7
04		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		245	1	1381	3	N	20	18	1		9
05		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-		275	1	1557	3	N	-0-				9
06		930 N	35	-0-	-895	-0-		8	1	27	3	N	-0-				9
07		961 N	15	-0-	-946	-0-		15	1			N	-0-				9
08		961 N	65	-0-	-896	-0-		58	1	7	3	N	-0-				9
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				9
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-						N	-0-				9
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT				9
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				9

TOTAL GAS PROD: 8,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325										
MASON, LULA		WELL #: 6		RRCID -> 144854		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 7490 - 9261		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	151	1	N	1	5	1	5
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	1	9	N	-0-			5
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-			5
04	810 N	735	-0-	-75	-0-	116	1	N	-0-	10	1	4
05	837 N	749	-0-	-88	-0-	109	1	N	-0-			4
06	720 N	18	-0-	-702	-0-	10	9	N	-0-			4
07	775 N	235	-0-	-540	-0-	112	1	N	-0-			4
08	744 N	230	-0-	-514	-0-	5	1	N	-0-			4
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	232	1	N	-0-			4
10	248 N	68	-0-	-180	-0-	229	1	N	-0-			4
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	68	1	N	NO RPT			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68	1	N	NO RPT			4
TOTAL GAS PROD:		4,583		TOTAL CONDENSATE PROD:		10						

ARCHER-BATTLE		WELL #: 2		RRCID -> 147214		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7452 - 7576		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-			2
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			2
03	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	N	-0-			2
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			2
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-			2
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	1	N	-0-			2
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			2
08	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3	N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			2
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
TOTAL GAS PROD:		72		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YARBROUGH		WELL #: 1		RRCID -> 147545		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9512		PERF. 8230 - 8274		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OLETHA (TRAVIS PEAK) SAGUARO PETROLEUM, LLC YARBROUGH TRUST		//CONT.//	67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE							
		//CONT.//	743325			WELL #:	1	RRCID -> 148939	COMPL. DATE 10/10/1994	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 7509 - 7840		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		490 N	490	-0-	-0-	-0-	79 1	410 3	N	1	3 1		4
							1 9						
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	62 1	435 3	N	-0-			4
03		557 N	557	-0-	-0-	-0-	86 1	471 3	N	-0-			4
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	69 1	389 3	N	5	6 1		3
							6 9						
05		418 N	418	-0-	-0-	-0-	63 1	355 3	N	-0-			3
06		270 N	16	-0-	-254	-0-	16 3		N	-0-			3
07		279 N	38	-0-	-241	-0-	38 1		N	-0-			3
08		279 N	130	-0-	-149	-0-	130 1		N	-0-			3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-			3
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 2,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KING		WELL #:	1	RRCID -> 150941	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7246 - 7866			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	25	-0-	25	25	15 1	10 3	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	193	-0-	193	218	51 1	142 3	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	193	-0-	193	411	193 3		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	215	-0-	215	626	215 3		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	626			N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	626			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA		WELL #:	10	RRCID -> 152165	COMPL. DATE 09/23/1994	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7598 - 7746					
01	SWR 10	899	-0-	899	51046	145 1	752 3	N	2	5 1		52
						2 9						
02	SWR 10	972	-0-	972	52018	121 1	851 3	N	-0-			52
03	SWR 10	894	-0-	894	52912	137 1	757 3	N	-0-			52
04	SWR 10	662	-0-	662	53574	98 1	555 3	N	8	10 1		50
						9 9						
05	SWR 10	922	-0-	922	54496	138 1	784 3	N	-0-			50
06	SWR 10	27	-0-	27	54523	27 3		N	-0-			50
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	54523			N	-0-			50
08	SWR 10	115	-0-	115	54638	115 1		N	-0-			50
09	SWR 10	35	-0-	35	54673	35 1		N	-0-			50
10	SWR 10	35	-0-	35	54708	35 1		N	-0-			50
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54708			N	NO RPT			50
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	54708			N	NO RPT			50

TOTAL GAS PROD: 4,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OLETHA (TRAVIS PEAK) SAGUARO PETROLEUM, LLC MASON, LULA		//CONT.// 67102 620 //CONT.// 743325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE							
		WELL #: 7		RRCID -> 152167		COMPL. DATE 05/14/1997			TOTAL DEPTH 9350		PERF. 8860 - 9038					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1333 X	808	-0-	-525	-0-	130	1	676	3	N	2	10	1			21
02	1247 X	808	-0-	-439	-0-	101	1	707	3	N	-0-					21
03	1333 X	830	-0-	-503	-0-	128	1	702	3	N	-0-					21
04	1290 X	684	-0-	-606	-0-	102	1	573	3	N	8	25	1			4
05	1116 X	745	-0-	-371	-0-	112	1	633	3	N	-0-					4
06	840 X	263	-0-	-577	-0-	236	1	27	3	N	-0-					4
07	713 N	10	-0-	-703	-0-	10	1			N	-0-					4
08	744 N	215	-0-	-529	-0-	215	1			N	-0-					4
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					4
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					4
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
TOTAL GAS PROD:		4,443		TOTAL CONDENSATE PROD:		10										

HENDERSON, HAZEL		WELL #: 5		RRCID -> 152588		COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8165 - 8674					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2266	-0-	-834	-0-	365	1	1897	3	N	4	14	1			15
02	2436 X	1845	-0-	-591	-0-	230	1	1615	3	N	-0-					15
03	2604 X	2215	-0-	-389	-0-	340	1	1875	3	N	-0-					15
04	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	446	1	2514	3	N	36	34	1			17
05	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	458	1	2600	3	N	-0-					17
06	2190 X	88	-0-	-2102	-0-	26	1	62	3	N	-0-					17
07	3100 X	37	-0-	-3063	-0-	35	1	2	3	N	-0-					17
08	3100 X	4	-0-	-3096	-0-	4	3			N	-0-					17
09	3000 X	28	-0-	-2972	-0-	28	1			N	-0-					17
10	3069 X	30	-0-	-3039	-0-	30	1			N	-0-					17
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					17
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					17
TOTAL GAS PROD:		12,571		TOTAL CONDENSATE PROD:		40										

BAKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152970		COMPL. DATE 11/09/1994			TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7574 - 7870					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	405	-0-	-680	-0-	405	2			N	-0-					154
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					154
03	744 N	9	-0-	-735	-0-	9	2			N	-0-					154
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					154
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					154
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					154
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					154
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					154
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
TOTAL GAS PROD:		3,400		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325										
HENNDERSON, R.L. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	153303	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7590 - 7732		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	71 1	370 3	N		1	3 1		3
							1 9							
02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	53 1	375 3	N		-0-			3
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	67 1	369 3	N		-0-			3
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	67 1	377 3	N		5	5 1		3
							6 9							
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	69 1	393 3	N		-0-			3
06		120 N	38	-0-	-82	-0-	29 1	9 3	N		-0-			3
07		124 N	32	-0-	-92	-0-	31 1	1 3	N		-0-			3
08		124 N	22	-0-	-102	-0-	22 1		N		-0-			3
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			3
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-			3
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N		NO RPT			3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 2,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BAKER GAS UNIT		WELL #:		3-C	RRCID ->	156084	COMPL. DATE	08/29/1995	TOTAL DEPTH	10502	PERF.	7532 - 7918
01		248 N	61	-0-	-187	-0-	61 2		N		-0-	10
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N		-0-	10
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N		-0-	10
04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N		-0-	10
05		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N		-0-	10
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	10
07		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N		-0-	10
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N		-0-	10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	10
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	10
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	10

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBROUGH TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	156211	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7456 - 7956
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67102 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 743325											
MASON, LULA		WELL #: 8		RRCID -> 157191		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 7490 - 7852					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	135	1	703	3	N	2	5 1	5
						2	9						
02	897 N	897	-0-	-0-	-0-	112	1	785	3	N	-0-		5
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	109	1	599	3	N	-0-		5
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	126	1	713	3	N	10	10 1	5
						11	9						
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	110	1	626	3	N	-0-		5
06	270 N	17	-0-	-253	-0-	17	3			N	-0-		5
07	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-		5
08	279 N	15	-0-	-264	-0-	15	1			N	-0-		5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		5
11	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT		5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		5

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KING		WELL #: 2		RRCID -> 167116		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7618 - 7920					
01	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-		4
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-		4
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-		4
04	1530 N	1476	-0-	-54	-0-	1476	3			N	-0-		4
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1582	3	12	9	N	11		15
06	1650 N	1488	-0-	-162	-0-	8	1	1480	3	N	-0-		15
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-		15
08	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	1484	3			N	-0-		15
09	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-		15
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-		15
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT		15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15

TOTAL GAS PROD: 15,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169083		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7438 - 7608					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325										
SIMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 170491	COMPL. DATE 10/25/2009	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6495	- 6875					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 170493	COMPL. DATE 05/22/1998	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 7586	- 7980					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	120	-0-	120	120	55 1	65 3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	32	-0-	32	152	32 3				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	251	-0-	251	403	251 3				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCHER-BATTLE		WELL #:		5	RRCID -> 172728	COMPL. DATE 02/20/1999	TOTAL DEPTH 13330	PERF. 7732	- 7878					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325								
YARBROUGH TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	172824	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	7671 - 7768
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	175472	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7735 - 7746
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MASON, LULA		WELL #:		12	RRCID ->	178886	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7788 - 9478
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3069 X	2113	-0-	-956	-0-	341	1	1768	3	N	4	14 1 17
						4	9					
02	2581 X	2247	-0-	-334	-0-	280	1	1967	3	N	-0-	17
03	2449 X	2348	-0-	-101	-0-	361	1	1987	3	N	-0-	17
04	2370 X	2185	-0-	-185	-0-	325	1	1831	3	N	26	31 1 12
						29	9					
05	2387 X	2150	-0-	-237	-0-	322	1	1828	3	N	-0-	12
06	2310 X	36	-0-	-2274	-0-	36	3			N	-0-	12
07	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-	12
08	2356 X	33	-0-	-2323	-0-	33	1			N	-0-	12
09	2190 X	27	-0-	-2163	-0-	27	1			N	-0-	12
10	2139 X	66	-0-	-2073	-0-	66	1			N	-0-	12
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	12
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	12
TOTAL GAS PROD:		11,205				TOTAL CONDENSATE PROD:		30				

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325										
YARBROUGH TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	178888	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	7666 - 8160		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASON, LULA		WELL #:		13	RRCID ->	179063	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7478 - 9608		
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	28	1	147	3	N	1	1	1	2
						1	9							
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	3	N	-0-			2
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	3	N	-0-			2
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	32	1	180	3	N	3	3	1	2
						3	9							
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	38	1	215	3	N	-0-			2
06	120 N	10	-0-	-110	-0-	7	1	3	3	N	-0-			2
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	118	1	2	3	N	-0-			2
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	182	1	8	3	N	-0-			2
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-			2
10	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	1			N	-0-			2
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 1,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		4	RRCID ->	179064	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7534 - 9401		
01	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	764	1	3967	3	N	8	29	1	27
						9	9							
02	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	552	1	3884	3	N	-0-			27
03	4557 X	4211	-0-	-346	-0-	647	1	3564	3	N	-0-			27
04	4590 X	4439	-0-	-151	-0-	660	1	3721	3	N	53	55	1	25
						58	9							
05	4743 X	4425	-0-	-318	-0-	663	1	3762	3	N	-0-			25
06	4590 X	85	-0-	-4505	-0-	13	1	72	3	N	-0-			25
07	4743 X	21	-0-	-4722	-0-	19	1	2	3	N	-0-			25
08	4588 X	5	-0-	-4583	-0-	5	3			N	-0-			25
09	4440 X	65	-0-	-4375	-0-	65	1			N	-0-			25
10	4433 X	46	-0-	-4387	-0-	46	1			N	-0-			25
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			25
12	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: 22,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325									
YARBROUGH TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	179516	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7624 - 7804		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MASON, LULA		WELL #:		11	RRCID ->	179527	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7277 - 7496		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON, HAZEL		WELL #:		6	RRCID ->	181608	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	9764	PERF. 7266 - 8016			
01	1643 N	1209	-0-	-434	-0-	195	1	1011	3	N	3	9	1	10
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	195	1	1372	3	N	-0-			10
03	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	170	1	939	3	N	-0-			10
04	1170 N	1044	-0-	-126	-0-	155	1	876	3	N	12	16	1	6
05	1674 N	1568	-0-	-106	-0-	235	1	1333	3	N	-0-			6
06	1080 N	90	-0-	-990	-0-	29	1	61	3	N	-0-			6
07	1085 N	15	-0-	-1070	-0-	14	1	1	3	N	-0-			6
08	1581 N	4	-0-	-1577	-0-	4	3			N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			6
11	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
TOTAL GAS PROD:		6,606				TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

OLETHA (TRAVIS PEAK) SAGUARO PETROLEUM, LLC ARCHER-BATTLE		//CONT.// 67102 620 //CONT.// 743325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
		WELL #: 6		RRCID -> 181861		COMPL. DATE 05/29/2008			TOTAL DEPTH 11725 PERF. 7554 - 8034						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	10	-0-	10	10	5	1	5	3	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	12	-0-	12	22	11	1	1	3	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	2	-0-	2	24	2	3			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		24		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

MASON, LULA		WELL #: 14		RRCID -> 182742		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7529 - 9447						
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	304	1	1577	3	N	3	11	1		11
						3	9								
02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	242	1	1703	3	N	-0-				11
03	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	312	1	1721	3	N	-0-				11
04	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	304	1	1717	3	N	24	24	1		11
						26	9								
05	2077 N	2001	-0-	-76	-0-	300	1	1701	3	N	-0-				11
06	1980 N	37	-0-	-1943	-0-	37	3			N	-0-				11
07	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-				11
08	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-				11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11
TOTAL GAS PROD:		9,947		TOTAL CONDENSATE PROD:		27									

MASON, LULA		WELL #: 15		RRCID -> 182949		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8710 - 9357						
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	33	1	173	3	N	1	1	1		2
						1	9								
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	3	N	-0-				2
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	62	1	340	3	N	-0-				2
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	168	3	N	3	3	1		2
						3	9								
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	28	1	158	3	N	-0-				2
06	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-				2
07	93 N	10	-0-	-83	-0-	8	1	2	3	N	-0-				2
08	93 N	23	-0-	-70	-0-	22	1	1	3	N	-0-				2
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-				2
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-				2
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2
TOTAL GAS PROD:		1,275		TOTAL CONDENSATE PROD:		4									

OLETHA (TRAVIS PEAK) SAGUARO PETROLEUM, LLC YARBROUGH TRUST		//CONT.// //CONT.//	67102 620 743325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 184146	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 9769	PERF. 8720	-	9622							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

YARBROUGH TRUST		WELL #: 10	RRCID -> 184446	COMPL. DATE 01/29/2007	TOTAL DEPTH 9810	PERF. 7558	-	7858								
01	4061 X	3883	-0-	-178	-0-	626 1	3250 3	N	6	28 1	21					
02	3857 X	3261	-0-	-596	-0-	406 1	2855 3	N	-0-		21					
03	4123 X	2023	-0-	-2100	-0-	311 1	1712 3	N	-0-		21					
04	3990 X	2289	-0-	-1701	-0-	340 1	1918 3	N	28	36 1	13					
05	4123 X	1637	-0-	-2486	-0-	245 1	1392 3	N	-0-		13					
06	3750 X	108	-0-	-3642	-0-	20 1	88 3	N	-0-		13					
07	3472 X	65	-0-	-3407	-0-	62 1	3 3	N	-0-		13					
08	2356 X	35	-0-	-2321	-0-	24 1	11 3	N	-0-		13					
09	2280 X	30	-0-	-2250	-0-	30 1		N	-0-		13					
10	1643 X	22	-0-	-1621	-0-	22 1		N	-0-		13					
11	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		13					
12	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		13					
TOTAL GAS PROD:		13,353		TOTAL CONDENSATE PROD:		34										

WATSON		WELL #: 2	RRCID -> 184930	COMPL. DATE 07/17/2001	TOTAL DEPTH 9720	PERF. 7490	-	7787								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325										
KING UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	185587	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9988	PERF. 7556 - 7624			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			3
03	55 X	-0-	-0-	-55	-0-					N	-0-			3
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	15	1	20	3	N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
TOTAL GAS PROD:		35		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MASON, LULA		WELL #:		16	RRCID ->	209541	COMPL. DATE	02/21/2005	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 7278 - 7608			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	97	-0-	97	97	97	1			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	65	-0-	65	162	65	1			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	34	-0-	34	196	34	1			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	196					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	196					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		196		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MASON, LULA		WELL #:		18	RRCID ->	209542	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7239 - 7712			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
SAGUARO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		743325										
MASON, LULA		WELL #:		17	RRCID ->	243493	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7246 -	7626		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	3	-0-	3	7	3	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	10	2	3	1	9	N	1			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-			1
07	14B2 EXT	236	-0-	236	246	236	1			N	-0-			1
08	14B2 EXT	145	-0-	145	391	145	1			N	-0-			1
09	14B2 EXT	62	-0-	62	453	62	1			N	-0-			1
10	14B2 EXT	81	-0-	81	534	81	1			N	-0-			1
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	534					N	NO RPT			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	534					N	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:		534		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

KING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	252587	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7792 -	8992	
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-	2	
02	87 N	48	-0-	-39	-0-	48	3			N	-0-	2	
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-	2	
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-	2	
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-	2	
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	101	1	240	3	N	-0-	2	
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	186	1	265	3	N	-0-	2	
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	64	1	251	3	N	-0-	2	
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-	2	
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-	2	
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	2	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2	
TOTAL GAS PROD:		2,214		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #:		1	RRCID ->	158194	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 6929 -	6946
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE								
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082												
VICKERY		WELL #:		2	RRCID ->	218345	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8360 - 8376					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SUGAR ENTERPRISES, LLC		828356		WELL #:		1	RRCID ->	147846	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7752 - 7927			
RITA ANN																
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROBERTS, J. B.		WELL #:		2	RRCID ->	150690	COMPL. DATE	06/23/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7701 - 7810					
01	1302 N	751	-0-	-551	-0-	139	1	612	2	N	-0-	-0-				
02	1102 N	817	-0-	-285	-0-	79	1	738	2	N	-0-	-0-				
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	88	1	736	2	N	-0-	-0-				
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	107	1	732	2	N	-0-	-0-				
05	868 N	760	-0-	-108	-0-	93	1	667	2	N	-0-	-0-				
06	810 N	45	-0-	-765	-0-	45	2			N	-0-	-0-				
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	-0-				
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
*11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	566	2	N	-0-	-0-				
*12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	114	1	1351	2	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		6,092				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OLETHA (TRAVIS PEAK) SUGAR ENTERPRISES, LLC ROBERTS, J.B.		//CONT.// //CONT.//	67102 620 828356	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIMESTONE						
		WELL #:	3	RRCID ->	151304	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7657 -	7765				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1776 N	1776	-0-	-0-	329	1	1447	2	N	-0-					46
02		754 N	516	-0-	-238	50	1	466	2	N	-0-					46
03		806 N	789	-0-	-17	84	1	703	2	N	2					48
04		780 N	733	-0-	-47	94	1	639	2	N	-0-					48
05		761 N	761	-0-	-0-	93	1	668	2	N	-0-					48
06		750 N	38	-0-	-712	38	2			N	-0-					48
07		744 N	140	-0-	-604	132	2	8	9	N	7					55
08		775 N	-0-	-0-	-775					N	-0-					55
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10		16 N	16	-0-	-0-	16	2			N	-0-					55
*11		782 N	782	-0-	-0-	33	1	749	2	N	-0-					55
*12		885 N	885	-0-	-0-	69	1	816	2	N	-0-					55
TOTAL GAS PROD:			6,436	TOTAL CONDENSATE PROD:			9									

VALENCE OPERATING COMPANY SIMS, COLLIE		881167	WELL #:		2	RRCID ->	169080	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8265	PERF.	7441 -	7748		
01	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	57	1	2194	2	Y	27	166	1	158		
02	2842 X	2118	-0-	-724	-0-	30	9	52	1	2044	2	Y	20	178		
03	2201 X	2194	-0-	-7	-0-	22	9	51	1	2110	2	Y	30	208		
04	2220 X	2102	-0-	-118	-0-	33	9	59	1	2007	2	Y	33	241		
05	2294 X	1937	-0-	-357	-0-	36	9	52	1	1856	2	Y	26	267		
06	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	29	9	94	1	3058	2	Y	21	172	1	116
07	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	23	9	96	1	3442	2	Y	38	154		
08	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	42	9	84	1	2956	2	Y	15	169		
09	3180 X	2985	-0-	-195	-0-	17	9	88	1	2865	2	Y	29	198		
10	3565 X	2725	-0-	-840	-0-	32	9	66	1	2630	2	Y	26	224		
11	3450 X	2646	-0-	-804	-0-	29	9	69	1	2569	2	Y	7	231		
12	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	8	9					Y	NO RPT	231		
TOTAL GAS PROD:			28,800	TOTAL CONDENSATE PROD:			272									

SIMS, COLLIE		WELL #:	3	RRCID ->	169081	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	6722 -	7642	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	1	4	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	1	1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
SIMS, COLLIE		WELL #:		4	RRCID ->	169910	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 7586 - 7743
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

XTO ENERGY INC.				945936							
COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146290	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7910 - 7970
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

COX, GEORGIA GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	148427	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7606 - 7626
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	Y	-0-		27
02	522 N	482	-0-	-40	-0-	482	2	Y	-0-		27
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2	Y	-0-		27
04	480 N	378	-0-	-102	-0-	378	2	Y	-0-		27
05	527 N	305	-0-	-222	-0-	305	2	Y	-0-		27
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		27
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		27
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	Y	-0-		27
*12	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2	Y	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		6,301				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OLETHA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67102 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150444 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7593 - 7706

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4743 X	3868	-0-	-875	-0-	3868 2		Y	-0-			154
02		5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106 2		Y	-0-			154
03		4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893 2		Y	-0-			154
04		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873 2		Y	-0-			154
05		4929 X	4476	-0-	-453	-0-	4476 2		Y	-0-			154
06		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-			Y	-0-			154
07		4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			Y	-0-			154
08		4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			Y	-0-			154
09		4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-			Y	-0-			154
10		4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			Y	-0-			154
11		791 X	791	-0-	-0-	-0-	791 2		Y	-0-			154
*12		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6808 2		Y	-0-			154
TOTAL GAS PROD:			30,815										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180587 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7848 - 8725

01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			2
02		7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		Y	-0-			2
03		14 N	3	-0-	-11	-0-	3 2		Y	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			2
06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			2
*12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			14										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COX, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181007 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7702 - 7750

01		527 N	497	-0-	-30	-0-	497 2		Y	-0-			17
02		493 N	434	-0-	-59	-0-	434 2		Y	-0-			17
03		527 N	483	-0-	-44	-0-	483 2		Y	-0-			17
04		480 N	453	-0-	-27	-0-	453 2		Y	-0-			17
05		465 N	450	-0-	-15	-0-	450 2		Y	-0-			17
06		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			17
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			17
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			17
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		Y	-0-			17
*12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		Y	-0-			17
TOTAL GAS PROD:			3,161										
						TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OATES, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	204036	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	7980 - 7990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	133	-0-	-363	-0-	5 1	128 2	N	-0-			-0-
02		522 N	386	-0-	-136	-0-	17 1	369 2	N	-0-			-0-
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	25 1	543 2	N	-0-			-0-
04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	22 1	479 2	N	-0-			-0-
05		417 N	417	-0-	-0-	-0-	18 1	399 2	N	-0-			-0-
06		540 N	307	-0-	-233	-0-	13 1	294 2	N	-0-			-0-
07		527 N	326	-0-	-201	-0-	14 1	312 2	N	-0-			-0-
08		403 N	168	-0-	-235	-0-	7 1	161 2	N	-0-			-0-
09		300 N	176	-0-	-124	-0-	8 1	168 2	N	-0-			-0-
10		341 N	211	-0-	-130	-0-	9 1	202 2	N	-0-			-0-
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	7 1	199 2	N	-0-			-0-
*12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	11 1	234 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,644		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLETHA, SW (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67108 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
SPENCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	238975	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	11056	PERF.	10398 - 10705	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
02		29 N	27	-0-	-2	-0-	27 2		N	-0-			-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
04		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
05		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			-0-
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		87		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPENCE "B"		//CONT.//		67102 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WELL #:		1		RRCID ->	240325	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9744 - 10498		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-			-0-
02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
04		90 N	12	-0-	-78	-0-	12 2		N	-0-			-0-
05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
06		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-			-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-			-0-
10		62 N	12	-0-	-50	-0-	12 2		N	-0-			-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
12		93 N	17	-0-	-76	-0-	17 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA, SW. (PETTIT) 67108 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
JONES, CRYSTAL D., GU WELL #: 1 T RRCID -> 015554 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7287 - 7293

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLETHA, SW. (RODESSA) 67108 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
HENDERSON, W. L. WELL #: RRCID -> 015543 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6735 - 6740

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	660		N	-0-		10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	660		N	NO RPT		10

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR ENTERPRISES, LLC 828356
ROBERTS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 015538 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6738 - 6746

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27

PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE			
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356									
COX-WHITE		WELL #:		1	RRCID -> 015546		COMPL. DATE	03/20/1961	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	6746 - 6754	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1275	-0-	-492	-0-	234 1	1030 2		N	10			117
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	11 9	1601 2		N	-0-			117
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	171 1	1555 2		N	12			129
04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	186 1	1509 2		N	12			141
05	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	13 9	1525 2		N	8			149
06	1710 N	86	-0-	-1624	-0-	221 1			N	-0-			149
07	1798 N	145	-0-	-1653	-0-	13 9			N	-0-			156
08	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-	212 1	8 9		N	-0-			156
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9 9			N	-0-			156
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-			156
*11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	137 2	924 2		N	-0-			156
*12	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	41 1	1452 2		N	-0-			156
TOTAL GAS PROD:		11,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		49							

JONES, CRYSTAL D., UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 015549		COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6728 - 6738	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 N	226	-0-	-425	-0-	42 1	184 2		N	-0-			251
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	81 1	753 2		N	2			253
03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	2 9	732 2		N	13			266
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	88 1	744 2		N	17			283
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	14 9	768 2		N	25			308
06	720 N	35	-0-	-685	-0-	109 1			N	-0-			308
07	744 N	42	-0-	-702	-0-	19 9	8 9		N	-0-			315
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	107 1			N	-0-			315
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	28 9			N	-0-			315
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-			315
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	34 2	460 2		N	-0-			315
*12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	20 1	739 2		N	-0-			315
TOTAL GAS PROD:		5,048		TOTAL CONDENSATE PROD:		64							

STINSON, MARVIN, UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 015550		COMPL. DATE	03/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6628 - 6636	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	131 1	575 2		N	-0-			61
02	580 N	479	-0-	-101	-0-	46 1	433 2		N	-0-			61
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	79 1	658 2		N	-0-			61
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	92 1	629 2		N	-0-			61
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	67 1	482 2		N	-0-			61
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			61
07	682 N	109	-0-	-573	-0-	20 2	89 9		N	81			142
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-			142
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2		N	-0-			142
*12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	33 1	394 2		N	-0-			142
TOTAL GAS PROD:		3,767		TOTAL CONDENSATE PROD:		81							

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE			
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356									
KIMBELL-HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	125142	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	6974	PERF.	6764 - 6769	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1519 N	1458	-0-	-61	-0-	265 1	1168 2	N	23			107
							25 9						
02		1392 N	1386	-0-	-6	-0-	133 1	1247 2	N	5			112
							6 9						
03		1364 N	713	-0-	-651	-0-	76 1	635 2	N	2			114
							2 9						
04		1410 N	883	-0-	-527	-0-	111 1	757 2	N	14			128
							15 9						
05		1488 N	670	-0-	-818	-0-	80 1	576 2	N	13			141
							14 9						
06		690 N	1	-0-	-689	-0-	1 2		N	-0-			141
07		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			141
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			141
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
*11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	31 1	697 2	N	-0-			141
*12		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	122 1	1441 2	N	-0-			141
TOTAL GAS PROD:			7,402		TOTAL CONDENSATE PROD:			57					

DUNCAN, C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	282692	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	6734 - 6741	
01		713 N	701	-0-	-12	-0-	130 1	571 2	N	-0-		5	
02		682 N	682	-0-	-0-	-0-	66 1	616 2	N	-0-		5	
03		676 N	676	-0-	-0-	-0-	72 1	604 2	N	-0-		5	
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	88 1	604 2	N	-0-		5	
05		713 N	673	-0-	-40	-0-	82 1	591 2	N	-0-		5	
06		660 N	29	-0-	-631	-0-	29 2		N	-0-		5	
07		713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		5	
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		5	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
*11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	25 1	565 2	N	-0-		5	
*12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	46 1	544 2	N	-0-		5	
TOTAL GAS PROD:			4,633		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
SUGAR ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		828356										
KIMBELL-HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	282911	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6774 - 6814			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	13 N	9	-0-	-4	-0-	2	1	7	2	N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	27			27
						30	9							
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	1			28
						1	9							
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	8			36
						9	9							
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			36
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	85	2	3	9	N	3			39
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			39
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-			39
*12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		348		TOTAL CONDENSATE PROD:		39								

COX-WHITE		WELL #:		2	RRCID ->	283963	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6753 - 6768			
01	682 N	467	-0-	-215	-0-	86	1	381	2	N	-0-			5
02	638 N	323	-0-	-315	-0-	31	1	292	2	N	-0-			5
03	558 N	299	-0-	-259	-0-	32	1	267	2	N	-0-			5
04	450 N	226	-0-	-224	-0-	29	1	197	2	N	-0-			5
05	341 N	224	-0-	-117	-0-	27	1	197	2	N	-0-			5
06	300 N	8	-0-	-292	-0-	8	2			N	-0-			5
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			5
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	21	1	487	2	N	-0-			5
*12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	53	1	626	2	N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		2,734		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	093557	COMPL. DATE	07/18/1980	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 6958 - 6962			
THOMPSON -F-				1										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OLETHA, SW. (RODESSA)		//CONT.//		67108 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BARNETT, CECIL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 284654	COMPL. DATE 08/30/2019	TOTAL DEPTH 11475	PERF. 7002	- 7010		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		24 X	24	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
11		11 X	11	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
TOTAL GAS PROD:			35	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OPELIKA		67416 001		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		945936									
BALL, JESSE		WELL #:		1	RRCID -> 283804	COMPL. DATE 04/11/1967	TOTAL DEPTH 9055	PERF. 8817	- 9008		
01	478	N	478	-0-	-0-	478	3	N	-0-	102	
02	406	N	394	-0-	-12	394	3	N	-0-	102	
03	465	N	450	-0-	-15	450	3	N	-0-	102	
04	450	N	419	-0-	-31	419	3	N	-0-	102	
05	434	N	363	-0-	-71	363	3	N	-0-	102	
06	450	N	328	-0-	-122	328	3	N	-0-	102	
07	434	N	350	-0-	-84	350	3	N	-0-	102	
08	372	N	331	-0-	-41	331	3	N	-0-	102	
09	330	N	221	-0-	-109	221	3	N	-0-	102	
10	341	N	300	-0-	-41	300	3	N	-0-	102	
11	330	N	301	-0-	-29	301	3	N	-0-	102	
*12	306	N	306	-0-	-0-	306	3	N	-0-	102	
TOTAL GAS PROD:			4,241	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OPELIKA (COTTON VALLEY)		67416 166		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		945936									
HOWELL, W. Y.		WELL #:		1 L	RRCID -> 015565	COMPL. DATE 06/25/2006	TOTAL DEPTH 11843	PERF. 8682	- 11105		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HUFF, C. C. -2)		WELL #: 132		RRCID -> 120134		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10522 - 11751				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3	N	-0-			-0-
02	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3	N	-0-			-0-
03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3	N	-0-			-0-
04	3060 X	3048	-0-	-12	-0-	3048	3	N	-0-			-0-
05	3162 X	3121	-0-	-41	-0-	3121	3	N	-0-			-0-
06	3060 X	2993	-0-	-67	-0-	2993	3	N	-0-			-0-
07	3162 X	3080	-0-	-82	-0-	3080	3	N	-0-			-0-
08	3162 X	3037	-0-	-125	-0-	3037	3	N	-0-			-0-
09	3060 X	2780	-0-	-280	-0-	2780	3	N	-0-			-0-
10	3131 X	2969	-0-	-162	-0-	2968	3	1 9	1	1 1		-0-
11	3000 X	2854	-0-	-146	-0-	2854	3	N	-0-			-0-
12	3069 X	3048	-0-	-21	-0-	3048	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 120926		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10676				
01	930 N	389	-0-	-541	-0-	389	3	N	-0-			-0-
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3	N	-0-			-0-
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3	N	-0-			-0-
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3	N	-0-			-0-
05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3	N	-0-			-0-
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3	N	-0-			-0-
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3	N	-0-			-0-
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-			-0-
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
11	900 N	683	-0-	-217	-0-	683	3	N	-0-			-0-
*12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,393		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 129031		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 11240				
01	3627 X	2682	-0-	-945	-0-	2682	3	N	-0-			-0-
02	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3	N	-0-			-0-
03	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3	N	-0-			-0-
04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3	N	-0-			-0-
05	3503 X	2780	-0-	-723	-0-	2780	3	N	-0-			-0-
06	3390 X	2814	-0-	-576	-0-	2814	3	N	-0-			-0-
07	3503 X	2995	-0-	-508	-0-	2995	3	N	-0-			-0-
08	3162 X	2915	-0-	-247	-0-	2915	3	N	-0-			-0-
09	2820 X	2752	-0-	-68	-0-	2752	3	N	-0-			-0-
10	3007 X	2936	-0-	-71	-0-	2930	3	6 9	5	5 1		-0-
11	2910 X	2831	-0-	-79	-0-	2831	3	N	-0-			-0-
12	3007 X	2984	-0-	-23	-0-	2984	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,867		TOTAL CONDENSATE PROD:		5						

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (HOWELL, W.Y. -4) WELL #: 151 RRCID -> 133572 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10344 - 11363

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
01		1798 N	1363	-0-	-435	-0-	1363	3		N	-0-			-0-
02		1305 N	1268	-0-	-37	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
03		1302 N	1301	-0-	-1	-0-	1301	3		N	-0-			-0-
04		1320 N	1204	-0-	-116	-0-	1204	3		N	-0-			-0-
05		1364 N	1255	-0-	-109	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
06		1260 N	1142	-0-	-118	-0-	1142	3		N	-0-			-0-
07		1240 N	1072	-0-	-168	-0-	1072	3		N	-0-			-0-
08		1240 N	1120	-0-	-120	-0-	1120	3		N	-0-			-0-
09		1140 N	968	-0-	-172	-0-	968	3		N	-0-			-0-
10		1085 N	1009	-0-	-76	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
11		1080 N	972	-0-	-108	-0-	972	3		N	-0-			-0-
*12		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -13) WELL #: 116 RRCID -> 133573 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 11267

01		1550 N	1279	-0-	-271	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
02		1392 N	986	-0-	-406	-0-	986	3		N	-0-			-0-
03		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-			-0-
04		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-			-0-
05		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3		N	-0-			-0-
06		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3		N	-0-			-0-
07		1488 N	1412	-0-	-76	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
08		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
09		1470 N	1386	-0-	-84	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
10		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1534	3	1 9	N	1	1 1		-0-
11		1440 N	1420	-0-	-20	-0-	1420	3		N	-0-			-0-
*12		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OGU (LEWIS, J.H. A-5) WELL #: 140 RRCID -> 133574 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8830 - 11386

01		1302 N	620	-0-	-682	-0-	620	3		N	-0-			-0-
02		1218 N	452	-0-	-766	-0-	452	3		N	-0-			-0-
03		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3		N	-0-			-0-
04		600 N	458	-0-	-142	-0-	458	3		N	-0-			-0-
05		496 N	460	-0-	-36	-0-	460	3		N	-0-			-0-
06		1260 N	425	-0-	-835	-0-	425	3		N	-0-			-0-
07		465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3		N	-0-			-0-
08		465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3		N	-0-			-0-
09		420 N	404	-0-	-16	-0-	404	3		N	-0-			-0-
10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	727	3	1 9	N	1	1 1		-0-
11		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
12		403 N	226	-0-	-177	-0-	226	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416	166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (ALLYN, C.H. -9)		WELL #:		154		RRCID ->	133815	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10612 - 11914	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT
													BALANCE
01		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	6229 3			N	-0-		-0-
02		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551 3			N	-0-		-0-
03		7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7795 3			N	-0-		-0-
04		7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	7168 3			N	-0-		-0-
05		7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7510 3			N	-0-		-0-
06		8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	8225 3			N	-0-		-0-
07		8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	8855 3			N	-0-		-0-
08		9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	9769 3			N	-0-		-0-
09		10158 X	10158	-0-	-0-	-0-	10158 3			N	-0-		-0-
10		6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6345 3	6	9	N	5	5 1	-0-
11		2280 X	1304	-0-	-976	-0-	1304 3			N	-0-		-0-
12		2356 X	1194	-0-	-1162	-0-	1194 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				80,103				TOTAL CONDENSATE PROD:				5	

OGU (LEWIS, J.H. A-6)		WELL #:		155		RRCID ->	133887	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	12020	PERF.10630 - 10868	
01		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833 3			N	-0-		-0-
02		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 3			N	-0-		-0-
03		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659 3			N	-0-		-0-
04		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662 3			N	-0-		-0-
05		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646 3			N	-0-		-0-
06		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 3			N	-0-		-0-
07		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 3			N	-0-		-0-
08		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 3			N	-0-		-0-
09		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3			N	-0-		-0-
10		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3	1	9	N	1	1 1	-0-
11		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3			N	-0-		-0-
*12		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				29,249				TOTAL CONDENSATE PROD:				1	

OGU (HARVARD, J.M. -7)		WELL #:		156		RRCID ->	134076	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11000 - 11150	
01		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 3			N	-0-		-0-
02		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 3			N	-0-		-0-
03		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3			N	-0-		-0-
04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3			N	-0-		-0-
05		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3			N	-0-		-0-
06		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3			N	-0-		-0-
07		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3			N	-0-		-0-
08		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3			N	-0-		-0-
09		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3			N	-0-		-0-
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1000 3	2	9	N	2	2 1	-0-
11		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3			N	-0-		-0-
*12		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				13,608				TOTAL CONDENSATE PROD:				2	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (MC & SUGGETT-19)		WELL #: 158		RRCID -> 134372		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10600 - 11318								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5270 X	2629	-0-	-2641	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
02	4930 X	2673	-0-	-2257	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
03	4557 X	1757	-0-	-2800	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	3630 X	1399	-0-	-2231	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
05	2883 X	1314	-0-	-1569	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
06	2760 X	1134	-0-	-1626	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
07	2852 X	1096	-0-	-1756	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	1767 X	888	-0-	-879	-0-	888	3			N	-0-					-0-
09	1410 X	550	-0-	-860	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	1302 X	955	-0-	-347	-0-	954	3	1	9	N	1		1	1		-0-
11	1140 X	894	-0-	-246	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	1085 X	727	-0-	-358	-0-	727	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,016				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OGU (ALLYN, C.H. - 10)		WELL #: 157		RRCID -> 134380		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 12015 PERF.10610 - 11477								
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	3	2	9	N	2		2	1		-0-
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
*12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,009				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 134917		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 11080								
01	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	372 N	103	-0-	-269	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	270 N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,471				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.//		67416	166	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
OGU (MC & SUGGETT-10)		WELL #:		121	T	RRCID ->	134918	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11050 - 10955		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OGU (MC & SUGGETT -20)		WELL #:		159	RRCID ->	135066	COMPL. DATE	05/24/1990	TOTAL DEPTH	11932	PERF.11033 - 11575			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3		N	-0-		-0-	
02	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3		N	-0-		-0-	
03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3		N	-0-		-0-	
04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3		N	-0-		-0-	
05	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3		N	-0-		-0-	
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3		N	-0-		-0-	
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3		N	-0-		-0-	
08	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3		N	-0-		-0-	
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3		N	-0-		-0-	
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2034	3	1	9	N	1	1	-0-
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-		-0-	
*12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			27,502			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #:		119	RRCID ->	135489	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9092 - 9870			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OPELIKA (COTTON VALLEY)		//CONT.// 67416 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HARVARD, J.M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 144170		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9266 - 11700				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	6108 X	3930	-0-	-2178	-0-	3930 3		N	-0-			-0-
02	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 3		N	-0-			-0-
03	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582 3		N	-0-			-0-
04	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 3		N	-0-			-0-
05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 3		N	-0-			-0-
06	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
07	558 X	386	-0-	-172	-0-	386 3		N	-0-			-0-
08	558 X	241	-0-	-317	-0-	241 3		N	-0-			-0-
09	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-			-0-
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (HOWELL, W.Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 209826		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10484 - 11346				
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-			-0-
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3		N	-0-			-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-			-0-
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-			-0-
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-			-0-
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-			-0-
07	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-			-0-
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-			-0-
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-			-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	969 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
*12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,752		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OGU (MC & SUGGETT -25)		WELL #: 202		RRCID -> 213189		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11980 PERF.10550 - 11848				
01	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 3		N	-0-			-0-
02	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 3		N	-0-			-0-
03	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 3		N	-0-			-0-
04	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3		N	-0-			-0-
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 3		N	-0-			-0-
06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 3		N	-0-			-0-
07	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 3		N	-0-			-0-
08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 3		N	-0-			-0-
09	1950 N	1824	-0-	-126	-0-	1824 3		N	-0-			-0-
10	2015 N	1788	-0-	-227	-0-	1787 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	1950 N	1690	-0-	-260	-0-	1690 3		N	-0-			-0-
12	1891 N	1697	-0-	-194	-0-	1697 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,332		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OPELIKA (COTTON VALLEY) //CONT.// 67416 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
OGU (MC & SUGGETT -27) WELL #: 204 RRCID -> 219347 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10582 - 11861														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		217 N	213	-0-	-4	-0-		213	3	N	-0-			-0-
02		319 N	212	-0-	-107	-0-		212	3	N	-0-			-0-
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	3	N	-0-			-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	3	N	-0-			-0-
05		226 N	226	-0-	-0-	-0-		226	3	N	-0-			-0-
06		222 N	222	-0-	-0-	-0-		222	3	N	-0-			-0-
07		490 N	490	-0-	-0-	-0-		490	3	N	-0-			-0-
08		663 N	663	-0-	-0-	-0-		663	3	N	-0-			-0-
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-		498	3	N	-0-			-0-
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-		512	3	N	-0-			-0-
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-		493	3	N	-0-			-0-
*12		515 N	515	-0-	-0-	-0-		515	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,488			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OGU (MC & SUGGETT -26) WELL #: 203 RRCID -> 221085 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10474 - 11904														

01		3348 X	3252	-0-	-96	-0-		3252	3	N	-0-			-0-
02		3190 X	3185	-0-	-5	-0-		3185	3	N	-0-			-0-
03		3410 X	3329	-0-	-81	-0-		3329	3	N	-0-			-0-
04		3300 X	3227	-0-	-73	-0-		3227	3	N	-0-			-0-
05		3410 X	3307	-0-	-103	-0-		3307	3	N	-0-			-0-
06		3300 X	3207	-0-	-93	-0-		3207	3	N	-0-			-0-
07		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-		4379	3	N	-0-			-0-
08		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-		3793	3	N	-0-			-0-
09		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-		3385	3	N	-0-			-0-
10		3843 X	3843	-0-	-0-	-0-		3837	3	N	5	5	1	-0-
11		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-		3554	3	N	-0-			-0-
12		3410 X	1920	-0-	-1490	-0-		1920	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,381			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

OGU (ALLYN, C. H. -12) WELL #: 205 RRCID -> 226282 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10779 - 12002														

01		341 N	292	-0-	-49	-0-		292	3	N	-0-			-0-
02		348 N	333	-0-	-15	-0-		333	3	N	-0-			-0-
03		444 N	444	-0-	-0-	-0-		444	3	N	-0-			-0-
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-		481	3	N	-0-			-0-
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-		409	3	N	-0-			-0-
06		360 N	261	-0-	-99	-0-		261	3	N	-0-			-0-
07		372 N	289	-0-	-83	-0-		289	3	N	-0-			-0-
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-		399	3	N	-0-			-0-
09		270 N	231	-0-	-39	-0-		231	3	N	-0-			-0-
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	3	N	-0-			-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-		-0-	3	N	-0-			-0-
12		248 N	88	-0-	-160	-0-		88	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,665			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (JAMES LIME)		67416 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		945936										
OGU (TURNER, H. C. -1)		WELL #: 38		RRCID -> 077844		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8029 - 8590				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OPELIKA (PETTIT)		67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
WCP OPERATING COMPANY, LLC		902623										
EDWARDS, F. F., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 015631		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9546 - 9564				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HEARNE, BEN, ET AL		67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
WELL #: 1 T		902623										
RRCID -> 035125		COMPL. DATE 08/26/1964		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9520 - 9540								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			142
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			142
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
TOTAL GAS PROD:		5				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT						
XTO ENERGY INC.				945936										
EDWARDS, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	015633	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9712	PERF.	8967 - 9594		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	217 N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	-0-			12
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			12
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			12
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			12
05	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-			12
06	210 N	72	-0-	-138	-0-	72	3			N	-0-			12
07	155 N	61	-0-	-94	-0-	61	3			N	-0-			12
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			12
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-			12
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-			12
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			12
*12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			12
TOTAL GAS PROD:		952		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #:		17 T	RRCID ->	015634	COMPL. DATE	10/13/1946	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	9360 - 9397	
01	372 N	255	-0-	-117	-0-	255	3			N	-0-	-0-	
02	435 N	386	-0-	-49	-0-	386	3			N	-0-	-0-	
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-	-0-	
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-	-0-	
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-	-0-	
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-	-0-	
07	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-	-0-	
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-	-0-	
09	390 N	269	-0-	-121	-0-	269	3			N	-0-	-0-	
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	396	3	1 9		N	1	1 1	
11	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-	-0-	
*12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		4,498		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #:		73 C	RRCID ->	015635	COMPL. DATE	04/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8579 - 8677	
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-	-0-	
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-	-0-	
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-	-0-	
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-	-0-	
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-	-0-	
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-	-0-	
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-	-0-	
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-	-0-	
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-	-0-	
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-	-0-	
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-	-0-	
*12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,176		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OPELIKA (PETTIT) XTO ENERGY INC. OGU (SAYLORS, M. C-4)		//CONT.// 67416 332 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
		WELL #: 31 T		RRCID -> 086178		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440		PERF. 8581 - 9344						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3			N	-0-					-0-
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3			N	-0-					-0-
03		403 N	388	-0-	-15	-0-	388 3			N	-0-					-0-
04		390 N	352	-0-	-38	-0-	352 3			N	-0-					-0-
05		403 N	387	-0-	-16	-0-	387 3			N	-0-					-0-
06		390 N	375	-0-	-15	-0-	375 3			N	-0-					-0-
07		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3			N	-0-					-0-
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3			N	-0-					-0-
09		390 N	228	-0-	-162	-0-	228 3			N	-0-					-0-
10		403 N	385	-0-	-18	-0-	384 3	1	9	N	1	1	1	1		-0-
11		360 N	351	-0-	-9	-0-	351 3			N	-0-					-0-
*12		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,382				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 U		RRCID -> 113652		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 8877 - 8955						
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3			N	-0-					-0-
02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3			N	-0-					-0-
03		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3			N	-0-					-0-
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3			N	-0-					-0-
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3			N	-0-					-0-
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3			N	-0-					-0-
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3			N	-0-					-0-
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3			N	-0-					-0-
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3			N	-0-					-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-					-0-
11		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3			N	-0-					-0-
*12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		4,297				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77 C		RRCID -> 113964		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 8850 - 8914						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.// 67416 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (KILLINGSWORTH -3)		WELL #: 105		RRCID -> 140413		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9178								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (POPE, F. S. -2)		WELL #: 55		RRCID -> 155894		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8831								
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
06	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
07	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
08	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
09	1650 N	1560	-0-	-90	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
10	1705 N	1668	-0-	-37	-0-	1665	3	3	9	N	3	3	1			-0-
11	1650 N	1585	-0-	-65	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
*12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		20,607				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175517		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8545 - 8633								
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OPELIKA (PETTIT)		//CONT.//		67416 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VAN ZANDT				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (LEWIS, J. H. -B- -5)		WELL #:		179	RRCID ->	178660	COMPL. DATE	06/14/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8390 - 9105	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3		N	-0-			-0-
02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3		N	-0-			-0-
03	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3		N	-0-			-0-
04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3		N	-0-			-0-
05	2294 N	2038	-0-	-256	-0-	2038	3		N	-0-			-0-
06	2220 N	1753	-0-	-467	-0-	1753	3		N	-0-			-0-
07	2294 N	1965	-0-	-329	-0-	1965	3		N	-0-			-0-
08	2046 N	1278	-0-	-768	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
09	1740 N	1461	-0-	-279	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
10	1953 N	1045	-0-	-908	-0-	1044	3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	1230 N	1136	-0-	-94	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
*12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,398		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #:		147	RRCID ->	274103	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	8551 - 8645
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (RODESSA)		67416 498		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HENDERSON				
C6 OPERATING, L.L.C.		121212										
WYNNE, T. L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	038757	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	8777 - 8964
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	672	2	6 9	N	5		192
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	633	2	3 9	N	3		195
03	651 N	647	-0-	-4	-0-	640	2	7 9	N	6		201
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	676	2	10 9	N	9		210
05	682 N	473	-0-	-209	-0-	467	2	6 9	N	5		215
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	614	2	1 9	N	1		216
07	713 N	552	-0-	-161	-0-	546	2	6 9	N	5		221
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	643	2	3 9	N	3		224
09	630 N	367	-0-	-263	-0-	364	2	3 9	N	3		227
10	558 N	522	-0-	-36	-0-	514	2	8 9	N	7		234
11	630 N	614	-0-	-16	-0-	610	2	4 9	N	4		238
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT		238
TOTAL GAS PROD:		6,436		TOTAL CONDENSATE PROD:		51						

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895								
BURNETT, A. R.		WELL #:		1	RRCID ->	015566	COMPL. DATE	06/13/1947	TOTAL DEPTH	9439	PERF.	8770 - 8792
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		341 N	327	-0-	-14	-0-	317 2	10 9	N			102
02		381 N	381	-0-	-0-	-0-	368 2	13 9	N			114
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	395 2	13 9	N			126
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	323 2	13 9	N			138
05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	390 2	13 9	N			150
06		444 N	444	-0-	-0-	-0-	424 2	20 9	N			168
07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	408 2	18 9	N			184
08		403 N	199	-0-	-204	-0-	181 2	18 9	N			200
09		390 N	106	-0-	-284	-0-	92 2	14 9	N			213
10		403 N	183	-0-	-220	-0-	144 2	39 9	N	187 1		61
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	184 2	43 9	N			100
*12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	170 2	25 9	N			123
TOTAL GAS PROD:		3,635				TOTAL CONDENSATE PROD:		217				

WCP OPERATING COMPANY, LLC				902623								
HEARNE, BEN, ET AL				WELL #:	1 C	RRCID ->	035126	COMPL. DATE	08/26/1964	TOTAL DEPTH	9564	PERF. N/A
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

XTO ENERGY INC.				945936								
OGU (ALLYN, C. H. -1)				WELL #:	1	RRCID ->	015567	COMPL. DATE	01/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7850 - 7978
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-			-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			-0-
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
04	570 N	518	-0-	-52	-0-	518 3		N	-0-			-0-
05	558 N	480	-0-	-78	-0-	480 3		N	-0-			-0-
06	510 N	372	-0-	-138	-0-	372 3		N	-0-			-0-
07	527 N	359	-0-	-168	-0-	359 3		N	-0-			-0-
08	465 N	332	-0-	-133	-0-	332 3		N	-0-			-0-
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	335 3		N	-0-			-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,380				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (ASHER, M. A. -1)		//CONT.// //CONT.//	67416 498 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OGU (BARTON, PHEBE -1)		WELL #:	3	RRCID ->	015569	COMPL. DATE	03/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8706	-	8801				
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3	N	-0-				-0-				
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-				-0-				
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-				-0-				
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-				-0-				
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-				-0-				
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-				-0-				
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-				-0-				
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-				-0-				
09	360 N	277	-0-	-83	-0-	277	3	N	-0-				-0-				
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	N	-0-				-0-				
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-				-0-				
*12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-				-0-				

TOTAL GAS PROD:		4,696												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OGU (BUCKALEW, IRA -1)		WELL #:	4	RRCID ->	015570	COMPL. DATE	03/19/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8754	-	8765				
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-				-0-				
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-				-0-				
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-				-0-				
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3	N	-0-				-0-				
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-				-0-				
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-				-0-				
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-				-0-				
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-				-0-				
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-				-0-				
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-				-0-				
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-				-0-				
*12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-				-0-				

TOTAL GAS PROD:		7,057												TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (CORLEY, C. W. -1) WELL #: 6 RRCID -> 015572 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8559 - 8764

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
02		203 N	134	-0-	-69	-0-	134	3		N	-0-			-0-
03		217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3		N	-0-			-0-
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
05		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
06		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-			-0-
07		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-			-0-
08		186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3		N	-0-			-0-
09		180 N	127	-0-	-53	-0-	127	3		N	-0-			-0-
10		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
*12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. -2) WELL #: 7 RRCID -> 015573 COMPL. DATE 05/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8764 - 8858

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
03		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
04		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
05		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
06		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
07		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-			-0-
08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
09		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
10		725 N	725	-0-	-0-	-0-	724	3	1 9	N	1	1 1		-0-
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
*12		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OGU (COX, M. A. -1) WELL #: 8 RRCID -> 015574 COMPL. DATE 09/10/1947 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8574 - 8582

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
03		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
04		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
07		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
*12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (DYER, W. R. -1)		WELL #: 9		RRCID -> 015575		COMPL. DATE 08/01/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8820 - 8838				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 3		N	-0-			-0-
02	116 N	78	-0-	-38	-0-	78 3		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-			-0-
09	120 N	62	-0-	-58	-0-	62 3		N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (DYER, W. R. -2)		WELL #: 1D		RRCID -> 015576		COMPL. DATE 09/14/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8815 - 8827				
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
*12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		768		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (EDWARDS, R. R -1)		WELL #: 11		RRCID -> 015577		COMPL. DATE 07/29/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8730 - 8826				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (FERGUSON, W.M.&R. -1)		WELL #: 12		RRCID -> 015578		COMPL. DATE 10/04/1950		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8252 - 8266			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		N	-0-			-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			-0-
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
07	744 N	739	-0-	-5	-0-	739	3		N	-0-			-0-
08	744 N	681	-0-	-63	-0-	681	3		N	-0-			-0-
09	720 N	683	-0-	-37	-0-	683	3		N	-0-			-0-
10	744 N	620	-0-	-124	-0-	619	3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	660 N	549	-0-	-111	-0-	549	3		N	-0-			-0-
12	713 N	666	-0-	-47	-0-	666	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OGU (HAMILL, G. W. -2)		WELL #: 13		RRCID -> 015579		COMPL. DATE 02/09/1955		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8770 - 8778			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (HATTON, E. S. B-1)		WELL #: 15		RRCID -> 015581		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8705 - 8809			
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		50		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE, BEN WELL #: 1 RRCID -> 015582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1	9	Y	1		10
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-		10
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	3	1	9	Y	1		11
04		270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			Y	-0-		11
05		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-		11
06		270 N	221	-0-	-49	-0-	221	3			Y	-0-		11
07		279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-		11
08		279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3			Y	-0-		11
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-		11
10		217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-		11
11		240 N	199	-0-	-41	-0-	199	3			Y	-0-		11
12		248 N	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-		11

TOTAL GAS PROD: 2,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HEARNE, BEN WELL #: 2 RRCID -> 015583 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-		-0-
03		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, BEN WELL #: 3 RRCID -> 015584 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-		1
02		29 N	28	-0-	-1	-0-	28	3			Y	-0-		1
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-		1
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-		1
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-		1
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-		1
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-		1
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-		1
09		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-		1
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-		1
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-		1
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (HENDERSON, FRANK -1)		WELL #: 16		RRCID -> 015587		COMPL. DATE 08/17/1942		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8559 - 8653	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-	-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-	-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-	-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-	-0-
05	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3	N	-0-	-0-
06	210 N	193	-0-	-17	-0-	193 3	N	-0-	-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3	N	-0-	-0-
08	186 N	139	-0-	-47	-0-	139 3	N	-0-	-0-
09	180 N	46	-0-	-134	-0-	46 3	N	-0-	-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-	-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-
*12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OGU (JOHNSTON, L. E. -1)		WELL #: 17 C		RRCID -> 015588		COMPL. DATE 11/05/1946		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8826 - 8858	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3	N	-0-	-0-
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3	N	-0-	-0-
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-	-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-	-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3	N	-0-	-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-	-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-	-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3	N	-0-	-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-	-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	524 3	N	1 1	-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-	-0-
*12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

OGU (KILLINGSWORTH-1)		WELL #: 18		RRCID -> 015589		COMPL. DATE 04/26/1944		TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8378 - 8494	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. LACO OIL COMPANY		//CONT.// //CONT.//	67416 498 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 015590	COMPL. DATE 06/14/1949	TOTAL DEPTH 9715	PERF. 8754	-	8798							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LACO OIL COMPANY		WELL #: 2	RRCID -> 015591	COMPL. DATE 09/21/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8656	-	8768								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (LEWIS, E. -1)		WELL #: 19	RRCID -> 015592	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8722	-	8736							
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-							-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-							-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-							-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-							-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3	N	-0-							-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-							-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-							-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-							-0-
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-							-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-							-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-							-0-
*12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		2,689				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (LEWIS, E. S. -1)		//CONT.// 67416 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
		WELL #: 20		RRCID -> 015593		COMPL. DATE 04/01/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8850 - 8781						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		485		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21		RRCID -> 015594		COMPL. DATE 09/15/1940		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7869 - 7989						
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
05	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
08	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
09	1410 N	1348	-0-	-62	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
10	1457 N	1247	-0-	-210	-0-	1246	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	1410 N	1236	-0-	-174	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
12	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		18,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

OGU (LEWIS, J. H. B-2)		WELL #: 22		RRCID -> 015595		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 8190 - 8433						
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	87 N	36	-0-	-51	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	93 N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		769		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (LEWIS, S. R. -1) WELL #: 24 RRCID -> 015597 COMPL. DATE 09/19/1951 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8773 - 8871

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (MC & SUGGETT -2) WELL #: 25 C RRCID -> 015598 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 7910 - 7950

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (MCGEE, S. S. -1) WELL #: 26 C RRCID -> 015599 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 8180

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27 C		RRCID -> 015600		COMPL. DATE 02/24/1941		TOTAL DEPTH 9861		PERF. 8065 - 8181					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (PEACOCK, C. A. -1)		WELL #: 28		RRCID -> 015603		COMPL. DATE 09/21/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8080 - 8167			
01	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-	-0-	
02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-	-0-	
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-	-0-	
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-	-0-	
05	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-	-0-	
06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-	-0-	
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-	-0-	
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-	-0-	
09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-	-0-	
10	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2447	3	4	9	N	4	4 1	-0-
11	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-	-0-	
*12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 26,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 U		RRCID -> 015605		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8345 - 8602		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-	-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OGU (SAYLORS, M. C-4)		WELL #: 31 C		RRCID -> 015607		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8581 - 8680						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (SAYLORS, M. E-6)		WELL #: 34		RRCID -> 015610		COMPL. DATE 01/15/1949		TOTAL DEPTH 8788 PERF. 8634 - 8766						
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-				
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-				
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-				
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	-0-				
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	-0-				
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-				
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-				
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-				
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-	-0-				
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-	-0-				
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-	-0-				
*12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		2,257				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (SAYLORS, M. E-8)		WELL #: 35		RRCID -> 015611		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8603 - 8727						
01	374 X	128	-0-	-246	-0-	128	3	N	-0-	-0-				
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-				
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-				
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-				
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-				
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-				
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-				
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-	-0-				
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-				
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-	-0-				
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-				
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-	-0-				
TOTAL GAS PROD:		1,342				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (TURNER, H. C.-1)		WELL #: 38 C		RRCID -> 015616		COMPL. DATE 05/30/1941		TOTAL DEPTH 9544		PERF. 8118 - 8236					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (VENABLE, W. O. -1)		WELL #: 39		RRCID -> 015617		COMPL. DATE 03/12/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8862 - 8966					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (WILSON, T. -2)		WELL #: 41		RRCID -> 015620		COMPL. DATE 11/27/1949		TOTAL DEPTH 8739		PERF. 8680 - 8696					
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-				-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-				-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-				-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-				-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-				-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-				-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-				-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-				-0-
10	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-				-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-				-0-
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,718				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. WILSON, TENNIAL UNIT		//CONT.// //CONT.//	67416 498 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 015621 COMPL. DATE 08/29/1947 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 8752 - 8780																
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD:		2,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

DODSON, ROY		WELL #:	1	RRCID ->	030817	COMPL. DATE	05/13/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LACO OIL CO.		WELL #:	D 2	RRCID ->	030818	COMPL. DATE	10/01/1948	TOTAL DEPTH	9431	PERF.	8701 - 8820
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #:		42	RRCID ->	032590	COMPL. DATE	07/15/2012	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	8133 - 8322	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DODSON, ROY		WELL #:		3	RRCID ->	033333	COMPL. DATE	10/09/1949	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8825 - 8843		
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	564	3	365	9	Y	332	183	1	212
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	482	3	218	9	Y	198	343	1	67
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	648	3	296	9	Y	269	206	1	130
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	459	3	267	9	Y	243	171	1	202
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	600	3	216	9	Y	196	168	1	230
06	818 N	818	-0-	-0-	-0-	622	3	196	9	Y	178	338	1	70
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	680	3	254	9	Y	231	164	1	137
08	939 N	939	-0-	-0-	-0-	661	3	278	9	Y	253	172	1	218
09	690 N	647	-0-	-43	-0-	447	3	200	9	Y	182	332	1	68
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	719	3	336	9	Y	305	171	1	202
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	642	3	213	9	Y	194	169	1	227
12	682 N	669	-0-	-13	-0-	522	3	147	9	Y	134	173	1	188
TOTAL GAS PROD:		10,032				TOTAL CONDENSATE PROD:		2,715						

OGU (INGRAM, M. W. -1)		WELL #:		43	RRCID ->	033640	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	10298	PERF.	7915 - 8178	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #:		44	RRCID ->	041658	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	10389	PERF. 7762 - 7970	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	2279	-0-	2279	166279	2279 3		N	-0-		-0-
02	SWR	10	2785	-0-	2785	169064	2785 3		N	-0-		-0-
03	SWR	10	2140	-0-	2140	171204	2140 3		N	-0-		-0-
04	SWR	10	629	-0-	629	171833	629 3		N	-0-		-0-
05	SWR	10	103	-0-	103	171936	103 3		N	-0-		-0-
06	SWR	10	289	-0-	289	172225	289 3		N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	172225			N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	172225			N	-0-		-0-
09	SWR	10	62	-0-	62	172287	62 3		N	-0-		-0-
10	SWR	10	859	-0-	859	173146	858 3	1 9	N	1	1 1	-0-
11	SWR	10	735	-0-	735	173881	735 3		N	-0-		-0-
12	SWR	10	425	-0-	425	174306	425 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,306		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

EDWARDS, R. F.		WELL #:		1	RRCID ->	042220	COMPL. DATE	12/22/1971	TOTAL DEPTH	9676	PERF. 9524 - 9548	
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-	-0-	
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-	-0-	
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59 3		N	-0-	-0-	
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	-0-	
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	-0-	
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-	-0-	
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35 3		N	-0-	-0-	
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33 3		N	-0-	-0-	
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26 3		N	-0-	-0-	
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-	
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-	-0-	
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		518		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HEARNE, BEN		WELL #:		6	RRCID ->	042221	COMPL. DATE	02/09/1948	TOTAL DEPTH	9006	PERF. 8838 - 8949	
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-	1	
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	1	
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	1	
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	4 3		Y	-0-	1	
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2 3		Y	-0-	1	
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3 3		Y	-0-	1	
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-	1	
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	1	
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1 3		Y	-0-	1	
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2 3		Y	-0-	1	
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	1	
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	1	
TOTAL GAS PROD:		41		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MAYFIELD COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 042222 COMPL. DATE 10/02/1946 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 8841 - 8942

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-			-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-			-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
*12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, BEN WELL #: 5 RRCID -> 044443 COMPL. DATE 11/12/1947 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8828 - 8940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARNE, BEN WELL #: 7 RRCID -> 052731 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3	1	9	Y	1			23
02	319 N	243	-0-	-76	-0-	-0-	243	3			Y	-0-			23
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	-0-	260	3	1	9	Y	1			24
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	-0-	228	3			Y	-0-			24
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	-0-	235	3			Y	-0-			24
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	-0-	229	3			Y	-0-			24
07	248 N	214	-0-	-34	-0-	-0-	214	3			Y	-0-			24
08	248 N	195	-0-	-53	-0-	-0-	195	3			Y	-0-			24
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	-0-	196	3			Y	-0-			24
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-			24
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-			24
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 2,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #:		46 C	RRCID ->	092292	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	10295	PERF.	8000 - 8044	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHRADER, M. B.		WELL #:		2	RRCID ->	094174	COMPL. DATE	01/02/1951	TOTAL DEPTH	8982	PERF.	8764 - 8862	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #:		47 C	RRCID ->	097613	COMPL. DATE	02/04/1982	TOTAL DEPTH	11254	PERF.	7776 - 7820	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-		-0-	
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-		-0-	
03	186 N	53	-0-	-133	-0-	53	3		N	-0-		-0-	
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-	
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-		-0-	
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-		-0-	
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-		-0-	
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-		-0-	
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-		-0-	
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-		-0-	
11	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-		-0-	
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		2,013				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (POPE, F S. -1)		WELL #: 49 C		RRCID -> 099480		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8014 - 8024				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OGU (TULLOS, J. W. A-1)		WELL #: 51 C		RRCID -> 102479		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8012 - 8020				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OGU (MCGEE, S. S. -3)		WELL #: 52		RRCID -> 102494		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 7995				
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 102495		COMPL. DATE 08/03/1982		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 7991								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #: 56 C		RRCID -> 110908		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8022 - 8258								
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 U		RRCID -> 111448		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 11648 PERF. 8101 - 8295								
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	775 N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	750 N	632	-0-	-118	-0-	632	3			N	-0-					-0-
*12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,237				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
LOKEY, E. R.		WELL #: 3		RRCID -> 111456		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8748 - 8879					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-3)		WELL #: 58		RRCID -> 113654		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8125 - 8336					
01	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3		N	-0-			-0-
02	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3		N	-0-			-0-
03	2852 N	2764	-0-	-88	-0-	2764	3		N	-0-			-0-
04	2640 N	2279	-0-	-361	-0-	2279	3		N	-0-			-0-
05	2852 N	1763	-0-	-1089	-0-	1763	3		N	-0-			-0-
06	2670 N	1510	-0-	-1160	-0-	1510	3		N	-0-			-0-
07	2356 N	1484	-0-	-872	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
08	1767 N	1342	-0-	-425	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
09	1500 N	667	-0-	-833	-0-	667	3		N	-0-			-0-
10	1488 N	88	-0-	-1400	-0-	88	3		N	-0-			-0-
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-			-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #: 59		RRCID -> 113965		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 7841 - 8064					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (LEWIS, S. J. -1) WELL #: 61 C RRCID -> 117578 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 8730

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, E. S. -2) WELL #: 62 C RRCID -> 118325 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10902 PERF. 8588 - 8603

01	342	N	342	-0-	-0-	-0-		342	3	N	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-		293	3	N	-0-			-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-		379	3	N	-0-			-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-		338	3	N	-0-			-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-		309	3	N	-0-			-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-		312	3	N	-0-			-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-		306	3	N	-0-			-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-		311	3	N	-0-			-0-
09	300	N	189	-0-	-111	-0-		189	3	N	-0-			-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-		353	3	N	-0-			-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-		371	3	N	-0-			-0-
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-		355	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. B-3) WELL #: 63 C RRCID -> 119389 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8232 - 8290

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #:		64 C	RRCID -> 119390	COMPL. DATE 11/07/1985	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8251	- 8469						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (LEWIS, EUNICE -2)		WELL #:		65 C	RRCID -> 119832	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 10666	PERF. 8386	- 8596						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (TULLOS, J. W. A-3)		WELL #:		66 C	RRCID -> 120131	COMPL. DATE 01/20/1986	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8164	- 8263						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-				-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-				-0-
03	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-				-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-				-0-
05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-				-0-
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-				-0-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-				-0-
08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-				-0-
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-				-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-				-0-
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-				-0-
*12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,553				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67 C		RRCID -> 120132		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 8454								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 C		RRCID -> 120352		COMPL. DATE 01/23/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8497 - 8622								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WELLS, GRACE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 120539		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 8475								
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (HARVARD, J. M. -3) WELL #: 70 C RRCID -> 121982 COMPL. DATE 05/28/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7924 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, S.R. #2) WELL #: 134 C RRCID -> 123603 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8519 - 8560

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/26/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (TULLOS, J.W. B-5) WELL #: 126 RRCID -> 130326 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 8459

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-6) WELL #: 125 C RRCID -> 130422 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8305 - 8537

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OGU (ASHER, M. A. -3)		WELL #: 165		RRCID -> 139003		COMPL. DATE 01/23/1992		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8388 - 8581				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-			-0-
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-			-0-
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			-0-
07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-			-0-
08	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-			-0-
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-			-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	784	3	1	9	N	1	1		-0-
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-			-0-
*12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

LACO OIL COMPANY ET AL -D-		WELL #: 6		RRCID -> 142644		COMPL. DATE 10/22/1949		TOTAL DEPTH 8932		PERF. 8672 - 8874				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU ((MCGEE, S.S. -5)		WELL #: 124		RRCID -> 148590		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 12230		PERF. 7900 - 8090				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2836	-0-	-109	-0-	2836	3			N	-0-			-0-
02	2755 X	2691	-0-	-64	-0-	2691	3			N	-0-			-0-
03	2945 X	2885	-0-	-60	-0-	2885	3			N	-0-			-0-
04	2730 N	2699	-0-	-31	-0-	2699	3			N	-0-			-0-
05	2883 N	2803	-0-	-80	-0-	2803	3			N	-0-			-0-
06	2790 N	2599	-0-	-191	-0-	2599	3			N	-0-			-0-
07	2790 N	2738	-0-	-52	-0-	2738	3			N	-0-			-0-
08	2790 N	2030	-0-	-760	-0-	2030	3			N	-0-			-0-
09	2610 N	1624	-0-	-986	-0-	1624	3			N	-0-			-0-
10	2728 N	1573	-0-	-1155	-0-	1570	3	3	9	N	3	1		-0-
11	1950 N	1381	-0-	-569	-0-	1381	3			N	-0-			-0-
12	1674 N	1518	-0-	-156	-0-	1518	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,377		TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (ASHER, W.D. -1)		//CONT.// //CONT.//	67416 498 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

TOTAL GAS PROD:		-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OGU (HOWELL, W.Y. -3)		WELL #:	117	RRCID ->	153462	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	7807	-	7845							
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3	N	-0-				-0-							
02	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3	N	-0-				-0-							
03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3	N	-0-				-0-							
04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3	N	-0-				-0-							
05	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3	N	-0-				-0-							
06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3	N	-0-				-0-							
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3	N	-0-				-0-							
08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3	N	-0-				-0-							
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3	N	-0-				-0-							
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1828	3	N	3	3	1		-0-							
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3	N	-0-				-0-							
*12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3	N	-0-				-0-							

TOTAL GAS PROD:		24,863															TOTAL CONDENSATE PROD:		3	

OGU (INGRAM, M.W. -5)		WELL #:	136	RRCID ->	158672	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7940	-	8152							
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3	N	-0-				-0-							
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-				-0-							
03	899 N	756	-0-	-143	-0-	756	3	N	-0-				-0-							
04	750 N	735	-0-	-15	-0-	735	3	N	-0-				-0-							
05	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	3	N	-0-				-0-							
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-				-0-							
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-				-0-							
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-				-0-							
09	870 N	730	-0-	-140	-0-	730	3	N	-0-				-0-							
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	879	3	N	1	1	1		-0-							
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-				-0-							
*12	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-				-0-							

TOTAL GAS PROD:		9,713															TOTAL CONDENSATE PROD:		1	

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (INGRAM, M. W.-2)		WELL #:		71	RRCID ->	159275	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	8179 - 8278	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEDFORD, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	159417	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9062	PERF.	8924 - 9019
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	3		N	-0-		-0-
02	406 N	256	-0-	-150	-0-	256	3		N	-0-		-0-
03	403 N	181	-0-	-222	-0-	181	3		N	-0-		-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-		-0-
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3		N	-0-		-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-		-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-		-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-		-0-
09	420 N	263	-0-	-157	-0-	263	3		N	-0-		-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3		N	-0-		-0-
11	390 N	320	-0-	-70	-0-	320	3		N	-0-		-0-
*12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,963				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (MAGERS, T. M. -6)		WELL #:		108	RRCID ->	164205	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12765	PERF.	8059 - 8260
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6596				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 170901		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8201 - 8415						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (TULLOS, J. W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 171029		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8366 - 8572						
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (CORLEY, C. W. -B- -7)		WELL #: 181		RRCID -> 171031		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8266 - 8486						
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		05/05/2020												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 171358		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8160 - 8375						
01	SWR 10	729	-0-	729	88557	729	3			N	-0-					-0-
02	SWR 10	686	-0-	686	89243	686	3			N	-0-					-0-
03	SWR 10	739	-0-	739	89982	739	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	693	-0-	693	90675	693	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	777	-0-	777	91452	777	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	750	-0-	750	92202	750	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	667	-0-	667	92869	667	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10	702	-0-	702	93571	702	3			N	-0-					-0-
09	SWR 10	708	-0-	708	94279	708	3			N	-0-					-0-
10	SWR 10	751	-0-	751	95030	750	3	1	9	N	1		1	1		-0-
11	SWR 10	718	-0-	718	95748	718	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10	755	-0-	755	96503	755	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,675				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (MC&SUGGETT -21)		WELL #: 160		RRCID -> 171867		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 7952								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 172462		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 8330		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 172607		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8226 - 8432		
01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	3	N	-0-	-0-
02	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3	N	-0-	-0-
03	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3	N	-0-	-0-
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3	N	-0-	-0-
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3	N	-0-	-0-
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3	N	-0-	-0-
07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3	N	-0-	-0-
08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3	N	-0-	-0-
09	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3	N	-0-	-0-
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2576	3	N	4	4 1
11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3	N	-0-	-0-
*12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 27,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (CORLEY, C. W. B-3) WELL #: 96 RRCID -> 173008 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 8413

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. -A- -10) WELL #: 180 RRCID -> 173327 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8353 - 8566

01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -4) WELL #: 183 RRCID -> 174283 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8315 - 8329

01	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3		N	-0-			-0-
02	522	N	342	-0-	-180	-0-	342	3		N	-0-			-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		N	-0-			-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
09	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	3		N	-0-			-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (CORLEY, C. W. -B- -6)		WELL #:	170	RRCID ->	174557	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8334 -	8534

01 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12 SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (WOFFORD, G. M. -5)		WELL #:	149	RRCID ->	174966	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8292 -	8411

01 248 N		248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-		-0-
02 235 N		235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-		-0-
03 279 N		235	-0-	-44	-0-	235	3		N	-0-		-0-
04 240 N		229	-0-	-11	-0-	229	3		N	-0-		-0-
05 248 N		222	-0-	-26	-0-	222	3		N	-0-		-0-
06 240 N		208	-0-	-32	-0-	208	3		N	-0-		-0-
07 248 N		233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-		-0-
08 217 N		216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-		-0-
09 210 N		198	-0-	-12	-0-	198	3		N	-0-		-0-
10 248 N		237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-		-0-
11 210 N		202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-		-0-
12 217 N		213	-0-	-4	-0-	213	3		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD:		2,676		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (WOFFORD, G. M. -4) WELL #: 128 RRCID -> 174970 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 8257

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HUFF, C. C. -5) WELL #: 146 RRCID -> 175014 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 8136

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (WOFFORD, G. M. -3) WELL #: 127 RRCID -> 175233 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 8554

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 175513		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 7975			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OGU (SAYLORS, M. A. -9)		WELL #: 169		RRCID -> 175750		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 8490			
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OGU (MCGEE, S. S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 176119		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 8068			
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MALONE, G. W. -5) WELL #: 113 RRCID -> 176523 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 8088

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (CORLEY, C. W. B-4) WELL #: 111 RRCID -> 176786 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 8316

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SAYLORS, M. A-5) WELL #: 129 RRCID -> 177802 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12277 PERF. 8059 - 8271

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (KILLINGSWORTH -4) WELL #: 177 RRCID -> 178084 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8337 - 8368

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MAGERS, T. M. -8) WELL #: 120 RRCID -> 178362 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 8394

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS, J. H. -B- -5) WELL #: 179 RRCID -> 178661 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8390 - 8600

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (POPE, F. S. -3) WELL #: 91 RRCID -> 182254 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 8314

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (POPE, F. S. -5) WELL #: 174 RRCID -> 183299 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 8100

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (LEWIS J. H. -B- 6) WELL #: 182 RRCID -> 184488 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8504

01	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-				-0-
02	377	N	367	-0-	-10	-0-	367	3		N	-0-				-0-
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3		N	-0-				-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3		N	-0-				-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3		N	-0-				-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-				-0-
07	403	N	237	-0-	-166	-0-	237	3		N	-0-				-0-
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3		N	-0-				-0-
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3		N	-0-				-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1	9	N	1	1	1	-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3		N	-0-				-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 184623		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 8106			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (HUFF, C. C. -4)		WELL #: 119		RRCID -> 185480		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7898 - 8034			
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-		-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-		-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-		-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-		-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-		-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-		-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-		-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-		-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-		-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 3		N	-0-		-0-
*12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (HUFF C. C. 3)		WELL #: 118		RRCID -> 186221		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 8048			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OPELIKA (RODESSA) XTO ENERGY INC. OGU (SPRADLIN, G. T. -1) ST1		//CONT.// //CONT.//	67416 498 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-			-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			42	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OGU (MAGER, T. M. 5)		WELL #:	100	RRCID ->	187490	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7997 - 8192	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OGU (INGRAM, M. W. 3)		WELL #:	72	RRCID ->	188332	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	10223	PERF.	8208 - 8625	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MAGERS, T. M. -3) WELL #: 98 RRCID -> 191631 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 8276

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (ASHER, W. D. -3) WELL #: 144 RRCID -> 193761 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 8170

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (SPRADLIN, G. T. -3) WELL #: 110 RRCID -> 206945 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 8426

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (ASHER, M, A, -4)		WELL #: 196		RRCID -> 209830		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8432 - 8616		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	961 N	937	-0-	-24	-0-	937 3	N	-0-		-0-
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3	N	-0-		-0-
03	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3	N	-0-		-0-
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-		-0-
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3	N	-0-		-0-
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3	N	-0-		-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3	N	-0-		-0-
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3	N	-0-		-0-
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3	N	-0-		-0-
10	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1142 3	4 9 N	4	4 1	-0-
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 3	N	-0-		-0-
*12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,977		TOTAL CONDENSATE PROD:				4		

OGU (ASHER, M. A. -5)		WELL #: 197		RRCID -> 209831		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8382 - 8612		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OGU (SPRADLIN, G. T. -6)		WELL #: 200		RRCID -> 210226		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8266 - 8462		
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 3	N	-0-		-0-
02	1508 N	348	-0-	-1160	-0-	348 3	N	-0-		-0-
03	1643 N	1141	-0-	-502	-0-	1141 3	N	-0-		-0-
04	1500 N	1103	-0-	-397	-0-	1103 3	N	-0-		-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3	N	-0-		-0-
06	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076 3	N	-0-		-0-
07	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115 3	N	-0-		-0-
08	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095 3	N	-0-		-0-
09	1080 N	960	-0-	-120	-0-	960 3	N	-0-		-0-
10	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1558 3	1 9 N	1	1 1	-0-
11	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3	N	-0-		-0-
*12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,989		TOTAL CONDENSATE PROD:				1		

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (POPE, F.S. -2) WELL #: 55 RRCID -> 212218 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7988 - 8184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MALONE, G.W. -1) WELL #: 83 RRCID -> 228220 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 8049

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH, M. E. -3) WELL #: 105 RRCID -> 241224 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9020 - 9020

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA) //CONT.// 67416 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (ALLYN, C.H. -11) WELL #: 189 RRCID -> 252414 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 8676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (HOWELL, W. Y. -1) WELL #: 80 RRCID -> 253530 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11843 PERF. 7947 - 8039

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 257076 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8967 - 8980

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.// 67416 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (ASHER, M.A. NO. 6)		WELL #: 198		RRCID -> 266530		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 8315			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (HARVARD, J. M. #4)		WELL #: 147		RRCID -> 274112		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 7775 - 7980			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LACO OIL COMPANY, ET AL 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 282288		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8595 - 8780			
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (RODESSA)		//CONT.//		67416 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #:		94	RRCID ->	286915	COMPL. DATE	06/23/2010	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	7771 - 9997
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OPELIKA (TRAVIS PEAK)				67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
STROUD PETROLEUM, INC.				828082								
SCOTT, J. O.		WELL #:		1	RRCID ->	196099	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10088 - 10196
01	589	N	589	-0-	-0-	589	2		N	-0-		72
02	696	N	464	-0-	-232	464	2		N	-0-		72
03	411	N	411	-0-	-0-	411	2		N	-0-		72
04	570	N	363	-0-	-207	363	2		N	-0-		72
05	496	N	352	-0-	-144	352	2		N	-0-		72
06	390	N	295	-0-	-95	295	2		N	-0-		72
07	382	N	382	-0-	-0-	382	2		N	-0-		72
08	341	N	304	-0-	-37	304	2		N	-0-		72
09	300	N	293	-0-	-7	293	2		N	-0-		72
10	372	N	302	-0-	-70	302	2		N	-0-		72
*11	333	N	333	-0-	-0-	333	2		N	-0-		72
*12	361	N	361	-0-	-0-	361	2		N	-0-		72
TOTAL GAS PROD:		4,449		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
OGU (HOWELL, W. Y. -1)		WELL #:		80	RRCID ->	015623	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11843	PERF.	7947 - 9994
01	5653	X	5653	-0-	-0-	5653	3		N	-0-		-0-
02	5202	X	5202	-0-	-0-	5202	3		N	-0-		-0-
03	4867	X	4805	-0-	-62	4805	3		N	-0-		-0-
04	4912	X	4912	-0-	-0-	4912	3		N	-0-		-0-
05	4867	X	4459	-0-	-408	4459	3		N	-0-		-0-
06	4710	X	2931	-0-	-1779	2931	3		N	-0-		-0-
07	4867	X	2819	-0-	-2048	2819	3		N	-0-		-0-
08	4867	X	2857	-0-	-2010	2857	3		N	-0-		-0-
09	4710	X	2633	-0-	-2077	2633	3		N	-0-		-0-
10	4464	X	2668	-0-	-1796	2667	3	1 9	N	1	1 1	-0-
11	2940	X	2907	-0-	-33	2907	3		N	-0-		-0-
*12	2873	X	2873	-0-	-0-	2873	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,719		TOTAL CONDENSATE PROD:								1

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
OGU (LEWIS, J. H. A-1)		WELL #: 21 T		RRCID -> 015624		COMPL. DATE 10/23/1946		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9624						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-			-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3		N	-0-			-0-
03	1736	N	1213	-0-	-523	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
04	1560	N	1247	-0-	-313	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
05	1457	N	1237	-0-	-220	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-			-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
09	1320	N	1122	-0-	-198	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1438	3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-			-0-
*12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OGU (MC & SUGGETT -2)		WELL #: 25 T		RRCID -> 015625		COMPL. DATE 12/05/1937		TOTAL DEPTH 9324 PERF. 8845 - 9351						
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-			-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
03	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
04	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1186	3		N	-0-			-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-			-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3		N	-0-			-0-
08	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1294	3		N	-0-			-0-
09	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
10	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
11	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
12	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	1053	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MCGEE, S. S. -1)		WELL #: 26 T		RRCID -> 015626		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 7988 - 9635						
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3		N	-0-			-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3		N	-0-			-0-
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3		N	-0-			-0-
04	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3		N	-0-			-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3		N	-0-			-0-
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
08	1829	N	1438	-0-	-391	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
09	1770	N	672	-0-	-1098	-0-	672	3		N	-0-			-0-
10	1829	N	650	-0-	-1179	-0-	650	3		N	-0-			-0-
11	1380	N	826	-0-	-554	-0-	826	3		N	-0-			-0-
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (MCGEE, S. S. -2)		WELL #: 73 T		RRCID -> 015627		COMPL. DATE 04/12/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8733 - 9788					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	638	3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
*12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OGU (MAGERS, T. M. -1)		WELL #: 27		RRCID -> 015628		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 7970 - 9861					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			-0-
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			-0-
03	899 N	720	-0-	-179	-0-	720	3		N	-0-			-0-
04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3		N	-0-			-0-
05	1147 N	882	-0-	-265	-0-	882	3		N	-0-			-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
08	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	3		N	-0-			-0-
09	840 N	733	-0-	-107	-0-	733	3		N	-0-			-0-
10	1147 N	754	-0-	-393	-0-	754	3		N	-0-			-0-
11	840 N	726	-0-	-114	-0-	726	3		N	-0-			-0-
*12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (SAYLORS, M. A-1)		WELL #: 76 L		RRCID -> 015629		COMPL. DATE 07/25/1952		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9086 - 9230					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
03	248 N	3	-0-	-245	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
09	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (TULLOS A-1)		WELL #: 51		RRCID -> 015630		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 8012 - 9376	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1426 N	1372	-0-	-54	-0-	1372	3				-0-
02	1392 N	1254	-0-	-138	-0-	1254	3				-0-
03	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3				-0-
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3				-0-
05	1333 N	1250	-0-	-83	-0-	1250	3				-0-
06	1290 N	1241	-0-	-49	-0-	1241	3				-0-
07	1395 N	1092	-0-	-303	-0-	1092	3				-0-
08	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	1155	3				-0-
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3				-0-
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	3	2	9	2	1
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3				-0-
*12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3				-0-
TOTAL GAS PROD:		15,376		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OGU (WOFFORD, G. M. -1)		WELL #: 57 T		RRCID -> 030811		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 11648		PERF. 9049 - 10094	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (TULLOS, J.W. B-2)		WELL #: 37		RRCID -> 031401		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 11722		PERF. 9994 - 9996	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (SAYLORS, M. B-2)		WELL #: 29 L		RRCID -> 031403		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8306 - 9675		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 3		N	-0-			-0-
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3		N	-0-			-0-
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 3		N	-0-			-0-
04	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3		N	-0-			-0-
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339 3		N	-0-			-0-
06	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 3		N	-0-			-0-
07	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369 3		N	-0-			-0-
08	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 3		N	-0-			-0-
09	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133 3		N	-0-			-0-
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 3	2 9	N	2	2 1		-0-
11	1980 N	1902	-0-	-78	-0-	1902 3		N	-0-			-0-
12	2046 N	1624	-0-	-422	-0-	1624 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,147				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

OGU (CORLEY, C. W. B-1)		WELL #: 42		RRCID -> 032536		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 10296		PERF. 8133 - 10136		
01	713 N	451	-0-	-262	-0-	451 3		N	-0-			-0-
02	377 N	320	-0-	-57	-0-	320 3		N	-0-			-0-
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-			-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-			-0-
06	510 N	449	-0-	-61	-0-	449 3		N	-0-			-0-
07	806 N	463	-0-	-343	-0-	463 3		N	-0-			-0-
08	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 3		N	-0-			-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	566 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			-0-
12	651 N	448	-0-	-203	-0-	448 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,142				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OGU (HARVARD, J. M. -1)		WELL #: 81		RRCID -> 033625		COMPL. DATE 05/22/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8709 - 10020		
01	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855 3		N	-0-			-0-
02	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725 3		N	-0-			-0-
03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890 3		N	-0-			-0-
04	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 3		N	-0-			-0-
05	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 3		N	-0-			-0-
06	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620 3		N	-0-			-0-
07	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 3		N	-0-			-0-
08	3441 X	3289	-0-	-152	-0-	3289 3		N	-0-			-0-
09	3330 X	2962	-0-	-368	-0-	2962 3		N	-0-			-0-
10	3441 X	2878	-0-	-563	-0-	2876 3	2 9	N	2	2 1		-0-
11	3330 X	2959	-0-	-371	-0-	2959 3		N	-0-			-0-
12	3441 X	3066	-0-	-375	-0-	3066 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,533				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (INGRAM, M.W. -1)		WELL #: 43		RRCID -> 033875		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 7915 - 10080								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	4081	-0-	-11	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
02	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
03	4092 X	3986	-0-	-106	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
04	3960 X	3942	-0-	-18	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
05	4123 X	3976	-0-	-147	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
06	3990 X	3779	-0-	-211	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
07	4123 X	3753	-0-	-370	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
08	4061 X	3686	-0-	-375	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
09	3930 X	3391	-0-	-539	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
10	3968 X	3646	-0-	-322	-0-	3645	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	3780 X	3507	-0-	-273	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
12	3751 X	3660	-0-	-91	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		45,268				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OGU (LEWIS, J. H. A-2)		WELL #: 47 T		RRCID -> 034594		COMPL. DATE 09/12/1964		TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A								
01	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
04	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
06	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
08	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
09	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
10	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2086	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	3000 N	3868	-0-	868	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
*12	3100 N	4211	-0-	1111	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		29,739				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OGU (MAGERS, THEO -1)		WELL #: 82		RRCID -> 035171		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A								
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (MALONE, G.W. -1)		WELL #: 83		RRCID -> 035172		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7846 - 10280			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	3	N	-0-		-0-
02	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3	N	-0-		-0-
03	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3	N	-0-		-0-
04	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3	N	-0-		-0-
05	3007 X	2511	-0-	-496	-0-	2511	3	N	-0-		-0-
06	2910 X	2401	-0-	-509	-0-	2401	3	N	-0-		-0-
07	3007 X	2149	-0-	-858	-0-	2149	3	N	-0-		-0-
08	3007 X	1907	-0-	-1100	-0-	1907	3	N	-0-		-0-
09	2910 X	2065	-0-	-845	-0-	2065	3	N	-0-		-0-
10	2511 X	2301	-0-	-210	-0-	2297	3	N	4	4 1	-0-
11	2400 X	2187	-0-	-213	-0-	2187	3	N	-0-		-0-
*12	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,889		TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

OGU (POPE, F. S. -1)		WELL #: 49 T		RRCID -> 035711		COMPL. DATE 01/03/1965		TOTAL DEPTH 10288 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3	N	-0-		-0-
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	N	-0-		-0-
03	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	1244	3	N	-0-		-0-
04	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	1190	3	N	-0-		-0-
05	1302 N	1175	-0-	-127	-0-	1175	3	N	-0-		-0-
06	1200 N	1114	-0-	-86	-0-	1114	3	N	-0-		-0-
07	1240 N	1145	-0-	-95	-0-	1145	3	N	-0-		-0-
08	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1142	3	N	-0-		-0-
09	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1099	3	N	-0-		-0-
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1155	3	N	1	1 1	-0-
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	N	-0-		-0-
*12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OGU (MC & SUGGETT -3)		WELL #: 84		RRCID -> 040092		COMPL. DATE 09/01/1966		TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8778 - 9995			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-		-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-		-0-
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		-0-
08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-		-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,388		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (SAYLORS, M. A-2)		WELL #: 46		RRCID -> 040252		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8000 - 9976			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2201 N	2001	-0-	-200	-0-	2001	3	N	-0-	-0-	
02	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3	N	-0-	-0-	
03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3	N	-0-	-0-	
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3	N	-0-	-0-	
05	2356 N	1963	-0-	-393	-0-	1963	3	N	-0-	-0-	
06	2040 N	1797	-0-	-243	-0-	1797	3	N	-0-	-0-	
07	2201 N	1860	-0-	-341	-0-	1860	3	N	-0-	-0-	
08	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	1898	3	N	-0-	-0-	
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3	N	-0-	-0-	
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1865	3	3 9	3	3 1	
11	1830 N	1588	-0-	-242	-0-	1588	3	N	-0-	-0-	
*12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,303		TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

OGU (ALLYN, C. H. -3)		WELL #: 85		RRCID -> 040254		COMPL. DATE 07/16/1966		TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2666 X	2051	-0-	-615	-0-	2051	3	N	-0-	-0-	
02	2494 X	1731	-0-	-763	-0-	1731	3	N	-0-	-0-	
03	2666 X	1887	-0-	-779	-0-	1887	3	N	-0-	-0-	
04	2580 X	1732	-0-	-848	-0-	1732	3	N	-0-	-0-	
05	2666 X	1708	-0-	-958	-0-	1708	3	N	-0-	-0-	
06	1980 X	1688	-0-	-292	-0-	1688	3	N	-0-	-0-	
07	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3	N	-0-	-0-	
08	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3	N	-0-	-0-	
09	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3	N	-0-	-0-	
10	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3	N	-0-	-0-	
11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3	N	-0-	-0-	
*12	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OGU (MC & SUGGETT B-1)		WELL #: 44		RRCID -> 041659		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 7762 - 10077			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MC & SUGGETT -5)		WELL #: 88		RRCID -> 078395		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 11513 PERF. 8897 - 9587				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3	N	-0-			-0-
02	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3	N	-0-			-0-
03	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3	N	-0-			-0-
04	2640 N	2550	-0-	-90	-0-	2550	3	N	-0-			-0-
05	2945 N	2652	-0-	-293	-0-	2652	3	N	-0-			-0-
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3	N	-0-			-0-
07	2635 N	2618	-0-	-17	-0-	2618	3	N	-0-			-0-
08	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3	N	-0-			-0-
09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3	N	-0-			-0-
10	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2677	3	1 9 N	1	1 1		-0-
11	2580 N	2575	-0-	-5	-0-	2575	3	N	-0-			-0-
*12	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,602		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OGU (SAYLORS, JANE -1)		WELL #: 89		RRCID -> 088495		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9594 - 9892				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (TULLOS, J. W. A-2)		WELL #: 53		RRCID -> 088613		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7943 - 9629				
01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3	N	-0-			-0-
02	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3	N	-0-			-0-
03	3069 X	2689	-0-	-380	-0-	2689	3	N	-0-			-0-
04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3	N	-0-			-0-
05	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3	N	-0-			-0-
06	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	3	N	-0-			-0-
07	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3	N	-0-			-0-
08	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3	N	-0-			-0-
09	2970 X	2770	-0-	-200	-0-	2770	3	N	-0-			-0-
10	3069 X	510	-0-	-2559	-0-	509	3	1 9 N	1	1 1		-0-
11	2970 X	210	-0-	-2760	-0-	210	3	N	-0-			-0-
12	3069 X	365	-0-	-2704	-0-	365	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (KILLINGSWORTH -2)		WELL #: 60		RRCID -> 094942		COMPL. DATE 04/10/1983		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 8198 - 9419				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-
09	300 N	211	-0-	-89	-0-	211 3		N	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	282 3		N	-0-			-0-
*12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (PEACOCK, C. A. -2)		WELL #: 90		RRCID -> 097463		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8978 - 9236				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (MAGERS, T. M. -2)		WELL #: 48		RRCID -> 098267		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 12010 PERF.10097 - 10098				
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 3		N	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		N	-0-			-0-
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	138 3		N	-0-			-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-			-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164 3		N	-0-			-0-
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,969		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MCGEE, S. S. -3) WELL #: 52 RRCID -> 102496 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7951 - 10038

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3844 X	2862	-0-	-982	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
02		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
03		3131 X	2853	-0-	-278	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
04		2910 X	2626	-0-	-284	-0-	-0-	2626	3			N	-0-					-0-
05		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
06		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-
07		3286 X	3265	-0-	-21	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
08		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
09		3300 X	2997	-0-	-303	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
10		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	-0-	3523	3	6	9	N	5		5	1		-0-
11		3330 X	2489	-0-	-841	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
*12		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OGU (INGRAM, M. W. -3) WELL #: 72 RRCID -> 105230 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8208 - 9733

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
02		1363 N	887	-0-	-476	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
04		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
06		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
08		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
09		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
10		1457 N	1144	-0-	-313	-0-	-0-	1143	3	1	9	N	1		1	1		-0-
11		1410 N	988	-0-	-422	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
12		1457 N	1043	-0-	-414	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OGU (MC & SUGGETT -6) WELL #: 74 RRCID -> 108108 COMPL. DATE 12/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8662 - 9964

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3159	-0-	59	-0-	59	3159	3			N	-0-					-0-
02		2900 N	3012	-0-	112	-0-	171	3012	3			N	-0-					-0-
03		3100 N	3132	-0-	32	-0-	203	3132	3			N	-0-					-0-
04		3222 X	3019	-0-	-203	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
05		3038 X	2698	-0-	-340	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
06		2940 X	2289	-0-	-651	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
07		3038 X	2275	-0-	-763	-0-	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
08		3038 X	2207	-0-	-831	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
09		2940 X	1782	-0-	-1158	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
10		2697 X	2589	-0-	-108	-0-	-0-	2588	3	1	9	N	1		1	1		-0-
11		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
*12		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OGU (INGRAM, M. W. -4)		WELL #:		56	RRCID ->	110847	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	8030 - 10042	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		34 N	34	-0-	-0-		34	3	N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		12 N	12	-0-	-0-		12	3	N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		12 N	-0-	-0-	-12				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			46	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OGU (HAMILL, SALLIE -1)		WELL #:		75	RRCID ->	111722	COMPL. DATE	07/12/1999	TOTAL DEPTH	11054	PERF.	8507 - 9788	
01		529 N	529	-0-	-0-		529	3	N	-0-			-0-
02		609 N	39	-0-	-570		39	3	N	-0-			-0-
03		589 N	557	-0-	-32		557	3	N	-0-			-0-
04		523 N	523	-0-	-0-		523	3	N	-0-			-0-
05		526 N	526	-0-	-0-		526	3	N	-0-			-0-
06		540 N	291	-0-	-249		291	3	N	-0-			-0-
07		527 N	440	-0-	-87		440	3	N	-0-			-0-
08		527 N	464	-0-	-63		464	3	N	-0-			-0-
09		315 N	315	-0-	-0-		315	3	N	-0-			-0-
10		473 N	473	-0-	-0-		473	3	N	-0-			-0-
11		469 N	469	-0-	-0-		469	3	N	-0-			-0-
*12		469 N	469	-0-	-0-		469	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,095	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OGU (MALONE, G. W. -2)		WELL #:		59	RRCID ->	113464	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	10178	PERF.	7841 - 9933	
01		2774 N	2774	-0-	-0-		2774	3	N	-0-			-0-
02		2553 N	2553	-0-	-0-		2553	3	N	-0-			-0-
03		2697 N	2621	-0-	-76		2621	3	N	-0-			-0-
04		2670 N	2518	-0-	-152		2518	3	N	-0-			-0-
05		2728 N	2528	-0-	-200		2528	3	N	-0-			-0-
06		2550 N	2272	-0-	-278		2272	3	N	-0-			-0-
07		2604 N	2373	-0-	-231		2373	3	N	-0-			-0-
08		2542 N	2228	-0-	-314		2228	3	N	-0-			-0-
09		2280 N	2158	-0-	-122		2158	3	N	-0-			-0-
10		2387 N	2293	-0-	-94		2289	3	N	4	4	4 1	-0-
11		2160 N	2130	-0-	-30		2130	3	N	-0-			-0-
*12		2778 N	2778	-0-	-0-		2778	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			29,226	TOTAL CONDENSATE PROD:			4						

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (SAYLORS, M. A.-3)		WELL #: 58 T		RRCID -> 113653		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8173 - 9766								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (LEWIS, S. J. -1)		WELL #: 61		RRCID -> 113962		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 11061 PERF. 8559 - 9723								
01	961 N	836	-0-	-125	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	730	-0-	-293	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	1085 N	921	-0-	-164	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09	1110 N	629	-0-	-481	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1170	3	2	9	N	2		2	1		-0-
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
*12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,716				TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

OGU (SAYLORS, M. A-4)		WELL #: 77		RRCID -> 113963		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8115 - 9455								
01	1736 N	1333	-0-	-403	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
02	1769 N	1049	-0-	-720	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
03	1581 N	1164	-0-	-417	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
04	1290 N	1262	-0-	-28	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1690	3	3	9	N	3		3	1		-0-
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
12	1550 N	1356	-0-	-194	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,476				TOTAL CONDENSATE PROD:		3								

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (POPE, F. S. -3)		WELL #: 91		RRCID -> 114083		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8194 - 10013		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 3	N	-0-		-0-
02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3	N	-0-		-0-
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 3	N	-0-		-0-
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3	N	-0-		-0-
05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3	N	-0-		-0-
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3	N	-0-		-0-
07	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 3	N	-0-		-0-
08	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3	N	-0-		-0-
09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3	N	-0-		-0-
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1557 3	3 9 N	3	3 1	-0-
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 3	N	-0-		-0-
*12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,170		TOTAL CONDENSATE PROD:				3		

OGU (MC & SUGGETT -7)		WELL #: 92		RRCID -> 114462		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 10108		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-		-0-
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3	N	-0-		-0-
03	527 N	410	-0-	-117	-0-	410 3	N	-0-		-0-
04	510 N	28	-0-	-482	-0-	28 3	N	-0-		-0-
05	527 N	109	-0-	-418	-0-	109 3	N	-0-		-0-
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-		-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		-0-
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-		-0-
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3	N	-0-		-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	650 3	1 9 N	1	1 1	-0-
11	510 N	331	-0-	-179	-0-	331 3	N	-0-		-0-
12	527 N	443	-0-	-84	-0-	443 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,495		TOTAL CONDENSATE PROD:				1		

OGU (MC & SUGGETT -8)		WELL #: 93		RRCID -> 114949		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10202 PERF. 8900 - 10145		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3	N	-0-		-0-
02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004 3	N	-0-		-0-
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 3	N	-0-		-0-
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3	N	-0-		-0-
05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 3	N	-0-		-0-
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3	N	-0-		-0-
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3	N	-0-		-0-
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3	N	-0-		-0-
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3	N	-0-		-0-
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1608 3	1 9 N	1	1 1	-0-
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3	N	-0-		-0-
*12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,619		TOTAL CONDENSATE PROD:				1		

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (ALLYN, C. H. -5)		WELL #: 94		RRCID -> 115446		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7771 - 9997				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-			-0-
02	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-			-0-
03	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-			-0-
04	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-			-0-
05	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-			-0-
06	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-			-0-
07	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-			-0-
08	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-			-0-
09	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-			-0-
10	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-			-0-
11	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-			-0-
*12	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (TULLOS, J. W. B-3)		WELL #: 95		RRCID -> 116215		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9302 - 9852				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (CORLEY, C. W. B-3)		WELL #: 96		RRCID -> 116216		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8192 - 9496				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (LEWIS, J. H. A-3)		WELL #: 97		RRCID -> 116220		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9041 - 10144		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	3			-0-
02	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			-0-
03	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			-0-
04	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	3			-0-
05	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	3			-0-
06	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			-0-
07	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3			-0-
08	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			-0-
09	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			-0-
10	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3	3 9	3 1	-0-
11	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			-0-
*12	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		55,849		TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

OGU (MAGERS, T. M. -3)		WELL #: 98		RRCID -> 116221		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8062 - 10250		
01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			-0-
02	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			-0-
03	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			-0-
04	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			-0-
05	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3			-0-
06	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3			-0-
07	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			-0-
08	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			-0-
09	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			-0-
10	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3	3 9	3 1	-0-
11	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			-0-
*12	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,941		TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

OGU (POPE, F. S. -4)		WELL #: 99		RRCID -> 116629		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8158 - 10126		
01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			-0-
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			-0-
03	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			-0-
04	2190 N	2146	-0-	-44	-0-	2146	3			-0-
05	2263 N	1597	-0-	-666	-0-	1597	3			-0-
06	2130 N	1383	-0-	-747	-0-	1383	3			-0-
07	2232 N	1159	-0-	-1073	-0-	1159	3			-0-
08	1612 N	1159	-0-	-453	-0-	1159	3			-0-
09	1380 N	616	-0-	-764	-0-	616	3			-0-
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					-0-
11	1110 N	571	-0-	-539	-0-	571	3			-0-
12	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
OGU (MAGERS, T. M. -5)		WELL #: 100		RRCID -> 117686		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7997 - 10058							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203	3			N	-0-				-0-
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-				-0-
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-				-0-
04	1170 N	1143	-0-	-27	-0-	1143	3			N	-0-				-0-
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-				-0-
06	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	1154	3			N	-0-				-0-
07	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			N	-0-				-0-
08	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182	3			N	-0-				-0-
09	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	1065	3			N	-0-				-0-
10	1178 N	990	-0-	-188	-0-	998	3	2	9	N	2		2	1	-0-
11	1140 N	928	-0-	-212	-0-	928	3			N	-0-				-0-
12	1116 N	926	-0-	-190	-0-	926	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		13,261				TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

OGU (ALLYN, C. H. -6)		WELL #: 101		RRCID -> 117926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8742 - 10300							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-				-0-
02	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-				-0-
03	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			N	-0-				-0-
04	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-				-0-
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-				-0-
06	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-				-0-
07	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-				-0-
08	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-				-0-
09	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-				-0-
10	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2766	3	4	9	N	4		4	1	-0-
11	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-				-0-
*12	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		31,273				TOTAL CONDENSATE PROD:		4							

OGU (LEWIS, E. S. -2)		WELL #: 62 T		RRCID -> 118324		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9438 - 9960							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (HENDERSON, FRANK -2) WELL #: 103 RRCID -> 118326 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9612 - 9779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULLENAX WELL #: 1 RRCID -> 118440 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9547 - 9966

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (MC & SUGGETT -9) WELL #: 104 RRCID -> 118593 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9441 - 10004

01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
02	783 N	779	-0-	-4	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	713 N	199	-0-	-514	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OGU (KILLINGSWORTH -3) WELL #: 105 RRCID -> 118807 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9217 - 9711

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (TULLOS, J. W. B-4)		WELL #: 64		RRCID -> 119016		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8251 - 9771				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-		-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3		N	-0-		-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-		-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-		-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-		-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-		-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-		-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,989		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (MCGEE, S. S. -4)		WELL #: 106		RRCID -> 119232		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7797 - 9291				
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3		N	-0-		-0-
02	1508 N	1231	-0-	-277	-0-	1231	3		N	-0-		-0-
03	1612 N	1302	-0-	-310	-0-	1302	3		N	-0-		-0-
04	1560 N	1331	-0-	-229	-0-	1331	3		N	-0-		-0-
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3		N	-0-		-0-
06	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-		-0-
07	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1340	3		N	-0-		-0-
08	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	1410	3		N	-0-		-0-
09	1350 N	1103	-0-	-247	-0-	1103	3		N	-0-		-0-
10	1333 N	1188	-0-	-145	-0-	1187	3	1 9	N	1	1 1	-0-
11	1350 N	1163	-0-	-187	-0-	1163	3		N	-0-		-0-
*12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,866		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OGU (LEWIS, J. H. B-3)		WELL #: 63		RRCID -> 119395		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8234 - 9634				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OGU (LEWIS, EUNICE -2) WELL #: 65 T RRCID -> 119835 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 8386 - 9681

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
02		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		N	-0-			-0-
03		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
04		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
05		1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1558	3		N	-0-			-0-
06		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
07		1581 N	1501	-0-	-80	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
08		1550 N	1383	-0-	-167	-0-	1383	3		N	-0-			-0-
09		1530 N	1290	-0-	-240	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
10		1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
11		1350 N	1060	-0-	-290	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
12		1333 N	978	-0-	-355	-0-	978	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			17,011			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OGU (MALONE, G. W. -3) WELL #: 107 RRCID -> 119847 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8939 - 9268

01		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-			-0-
02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
05		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
06		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
07		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
08		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
09		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	479	3	1 9	N	1	1 1		-0-
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
*12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,613			TOTAL CONDENSATE PROD:					1			

OGU (TULLOS, J. W. A-3) WELL #: 66 T RRCID -> 120130 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9068 - 9513

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (HATTON, E. S. -2)		WELL #: 67		RRCID -> 120133		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8258 - 9594			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3		N	-0-		-0-
02	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3		N	-0-		-0-
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 3		N	-0-		-0-
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3		N	-0-		-0-
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3		N	-0-		-0-
06	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509 3		N	-0-		-0-
07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464 3		N	-0-		-0-
08	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-		-0-
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3		N	-0-		-0-
10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1778 3	7 9	N	6	6 1	-0-
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3		N	-0-		-0-
*12	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,844		TOTAL CONDENSATE PROD:		6					

OGU (ASHER, M. A. -2)		WELL #: 68		RRCID -> 120272		COMPL. DATE 02/07/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8204 - 9713			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	-0-		-0-
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-		-0-
03	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1134 3		N	-0-		-0-
04	1170 N	1097	-0-	-73	-0-	1097 3		N	-0-		-0-
05	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	1100 3		N	-0-		-0-
06	1110 N	1044	-0-	-66	-0-	1044 3		N	-0-		-0-
07	1147 N	1068	-0-	-79	-0-	1068 3		N	-0-		-0-
08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		N	-0-		-0-
09	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	1015 3		N	-0-		-0-
10	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1018 3	1 9	N	1	1 1	-0-
11	1110 N	971	-0-	-139	-0-	971 3		N	-0-		-0-
12	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,987		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OGU (SAYLORS, M. B-4)		WELL #: 69 T		RRCID -> 120351		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9369 - 9595			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3		N	-0-		-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-		-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-		-0-
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-		-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-		-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-		-0-
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-		-0-
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-		-0-
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-		-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	640 3	1 9	N	1	1 1	-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-		-0-
*12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HARVARD, J. M. -3)		WELL #: 70 T		RRCID -> 121981		COMPL. DATE 05/23/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8768 - 10025				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4991 X	4894	-0-	-97	-0-	4894	3		N	-0-		-0-
02	4640 X	4588	-0-	-52	-0-	4588	3		N	-0-		-0-
03	4898 X	4662	-0-	-236	-0-	4662	3		N	-0-		-0-
04	4740 X	4659	-0-	-81	-0-	4659	3		N	-0-		-0-
05	4898 X	4805	-0-	-93	-0-	4805	3		N	-0-		-0-
06	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3		N	-0-		-0-
07	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3		N	-0-		-0-
08	4805 X	4794	-0-	-11	-0-	4794	3		N	-0-		-0-
09	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3		N	-0-		-0-
10	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3	3 9	N	3	3 1	-0-
11	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3		N	-0-		-0-
12	5053 X	4836	-0-	-217	-0-	4836	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		58,023				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

OGU (ALLYN, C. H. -7)		WELL #: 109		RRCID -> 122586		COMPL. DATE 10/22/1986		TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9147 - 10212				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3875 X	2478	-0-	-1397	-0-	2478	3		N	-0-		-0-
02	3625 X	2185	-0-	-1440	-0-	2185	3		N	-0-		-0-
03	3131 X	2071	-0-	-1060	-0-	2071	3		N	-0-		-0-
04	2850 X	1605	-0-	-1245	-0-	1605	3		N	-0-		-0-
05	2945 X	1436	-0-	-1509	-0-	1436	3		N	-0-		-0-
06	2400 X	1322	-0-	-1078	-0-	1322	3		N	-0-		-0-
07	2325 X	1318	-0-	-1007	-0-	1318	3		N	-0-		-0-
08	2077 X	1211	-0-	-866	-0-	1211	3		N	-0-		-0-
09	1620 X	1083	-0-	-537	-0-	1083	3		N	-0-		-0-
10	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3	1 9	N	1	1 1	-0-
11	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3		N	-0-		-0-
*12	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,529				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OGU (SPRADLIN, G. T. -3)		WELL #: 110		RRCID -> 122587		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8238 - 9570				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-		-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-		-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-		-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-		-0-
05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-		-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-		-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-		-0-
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-		-0-
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-		-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	680	3	1 9	N	1	1 1	-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-		-0-
*12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,187				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (CORLEY, C. W. B-4)		WELL #: 111		RRCID -> 122588		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8092 - 10090								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
02	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
03	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	3			N	-0-					-0-
04	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
05	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
06	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
07	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3			N	-0-					-0-
08	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
09	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
10	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	5410	3	10	9	N	9		9	1		-0-
11	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
*12	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		59,951				TOTAL CONDENSATE PROD:				9						

OGU (MAGERS, T. M. -7)		WELL #: 112		RRCID -> 122589		COMPL. DATE 10/21/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9068 - 10107								
01	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
02	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
03	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-					-0-
04	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
05	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
06	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	3			N	-0-					-0-
07	4309 X	3790	-0-	-519	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
08	4309 X	3605	-0-	-704	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
09	4170 X	3395	-0-	-775	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
10	4309 X	3966	-0-	-343	-0-	3964	3	2	9	N	2		2	1		-0-
11	4170 X	3682	-0-	-488	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
12	3782 X	3536	-0-	-246	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		49,449				TOTAL CONDENSATE PROD:				2						

OGU (MALONE, G. W. -5)		WELL #: 113		RRCID -> 122966		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7946 - 10281								
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	910	3	1	9	N	1		1	1		-0-
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
*12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,087				TOTAL CONDENSATE PROD:				1						

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (LEWIS, J. H. A-4)		WELL #: 114		RRCID -> 122967		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9267 - 9970				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1953 N	1943	-0-	-10	-0-	1943	3	N	-0-			-0-
02	1885 N	1872	-0-	-13	-0-	1872	3	N	-0-			-0-
03	2015 N	1932	-0-	-83	-0-	1932	3	N	-0-			-0-
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3	N	-0-			-0-
05	2015 N	1940	-0-	-75	-0-	1940	3	N	-0-			-0-
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3	N	-0-			-0-
07	1984 N	1943	-0-	-41	-0-	1943	3	N	-0-			-0-
08	1953 N	1875	-0-	-78	-0-	1875	3	N	-0-			-0-
09	1920 N	1692	-0-	-228	-0-	1692	3	N	-0-			-0-
10	1953 N	1772	-0-	-181	-0-	1771	3	1 9	1	1 1		-0-
11	1800 N	1780	-0-	-20	-0-	1780	3	N	-0-			-0-
*12	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OGU (MC & SUGGETT -13)		WELL #: 116		RRCID -> 122969		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 8909 - 9776				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (MC & SUGGETT -14)		WELL #: 123		RRCID -> 123075		COMPL. DATE 12/29/1986		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9362 - 10239				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3	N	-0-			-0-
02	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3	N	-0-			-0-
03	4464 X	4261	-0-	-203	-0-	4261	3	N	-0-			-0-
04	4320 X	3780	-0-	-540	-0-	3780	3	N	-0-			-0-
05	4464 X	4078	-0-	-386	-0-	4078	3	N	-0-			-0-
06	4320 X	4074	-0-	-246	-0-	4074	3	N	-0-			-0-
07	4464 X	3247	-0-	-1217	-0-	3247	3	N	-0-			-0-
08	4247 X	3799	-0-	-448	-0-	3799	3	N	-0-			-0-
09	4080 X	3815	-0-	-265	-0-	3815	3	N	-0-			-0-
10	4216 X	4027	-0-	-189	-0-	4024	3	3 9	3	3 1		-0-
11	4080 X	3841	-0-	-239	-0-	3841	3	N	-0-			-0-
12	3937 X	3636	-0-	-301	-0-	3636	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,412		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (SAYLORS, M. A-6)		WELL #: 125		RRCID -> 123080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8345 - 9666				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-			-0-
02	464 N	86	-0-	-378	-0-	86	3	N	-0-			-0-
03	589 N	5	-0-	-584	-0-	5	3	N	-0-			-0-
04	540 N	47	-0-	-493	-0-	47	3	N	-0-			-0-
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3	N	-0-			-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
*12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,392		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (MC & SUGGETT -12)		WELL #: 122		RRCID -> 123081		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9285 - 10211				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (WOFFORD, G. M. -3)		WELL #: 127		RRCID -> 123082		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8344 - 9758				
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-			-0-
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-			-0-
03	837 N	733	-0-	-104	-0-	733	3	N	-0-			-0-
04	810 N	703	-0-	-107	-0-	703	3	N	-0-			-0-
05	806 N	697	-0-	-109	-0-	697	3	N	-0-			-0-
06	720 N	665	-0-	-55	-0-	665	3	N	-0-			-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-			-0-
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3	N	-0-			-0-
09	660 N	648	-0-	-12	-0-	648	3	N	-0-			-0-
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	821	3	N	1	1	1	-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-			-0-
*12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (MC & SUGGETT -10)		WELL #: 121 C		RRCID -> 123083		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8905 - 9142				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2945 X	1573	-0-	-1372	-0-	1573	3		N	-0-		-0-
02	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3		N	-0-		-0-
03	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3		N	-0-		-0-
04	1530 X	791	-0-	-739	-0-	791	3		N	-0-		-0-
05	2697 N	942	-0-	-1755	-0-	942	3		N	-0-		-0-
06	2250 N	548	-0-	-1702	-0-	548	3		N	-0-		-0-
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3		N	-0-		-0-
08	930 N	326	-0-	-604	-0-	326	3		N	-0-		-0-
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-		-0-
10	1891 N	1664	-0-	-227	-0-	1664	3		N	-0-		-0-
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-		-0-
*12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (HUFF, C. C. -3)		WELL #: 118		RRCID -> 123158		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12048 PERF. 7860 - 9816				
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-		-0-
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-		-0-
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3		N	-0-		-0-
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-		-0-
05	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3		N	-0-		-0-
06	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-		-0-
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-		-0-
08	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		N	-0-		-0-
09	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3		N	-0-		-0-
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1584	3	1 9	N	1	1 1	-0-
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		N	-0-		-0-
*12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,144		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OGU (MAGERS, T. M. -8)		WELL #: 120		RRCID -> 123165		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8175 - 9632				
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		N	-0-		-0-
02	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3		N	-0-		-0-
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		N	-0-		-0-
04	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-		-0-
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-		-0-
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-		-0-
07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3		N	-0-		-0-
08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-		-0-
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3		N	-0-		-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	949	3	1 9	N	1	1 1	-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-		-0-
*12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,620		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (WOFFORD, G. M. -4)		WELL #: 128		RRCID -> 123359		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8043 - 9904		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3	N	-0-		-0-
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-		-0-
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 3	N	-0-		-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3	N	-0-		-0-
05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-		-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-		-0-
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3	N	-0-		-0-
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3	N	-0-		-0-
10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	936 3	2 9 N	2	2 1	-0-
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3	N	-0-		-0-
*12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,202		TOTAL CONDENSATE PROD:				2		

OGU (TULLOS, J. W. B-5)		WELL #: 126		RRCID -> 123363		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8268 - 9621		
01	1023 N	820	-0-	-203	-0-	820 3	N	-0-		-0-
02	957 N	757	-0-	-200	-0-	757 3	N	-0-		-0-
03	930 N	886	-0-	-44	-0-	886 3	N	-0-		-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3	N	-0-		-0-
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3	N	-0-		-0-
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3	N	-0-		-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3	N	-0-		-0-
08	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	1001 3	N	-0-		-0-
09	990 N	763	-0-	-227	-0-	763 3	N	-0-		-0-
10	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982 3	N	-0-		-0-
11	960 N	951	-0-	-9	-0-	951 3	N	-0-		-0-
*12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,635		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OGU (MALONE, G. W. -4)		WELL #: 133		RRCID -> 123468		COMPL. DATE 01/18/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9241 - 10234		
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3	N	-0-		-0-
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-		-0-
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3	N	-0-		-0-
04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3	N	-0-		-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 3	N	-0-		-0-
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3	N	-0-		-0-
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3	N	-0-		-0-
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-		-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	579 3	1 9 N	1	1 1	-0-
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3	N	-0-		-0-
*12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,579		TOTAL CONDENSATE PROD:				1		

OGU (LEWIS, S.R. #2)		WELL #: 134 T		RRCID -> 123602		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9417 - 9584		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/26/2020								
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (SAYLORS, M. A-7)		WELL #: 141		RRCID -> 124794		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9121 - 9546		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (LEWIS, J.H. A-5)		WELL #: 140 C		RRCID -> 125009		COMPL. DATE 07/27/1987		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9891 - 10228		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (ALLYN, C. H. -8)		WELL #: 142		RRCID -> 125141		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8902 - 10222		
01	217 N	129	-0-	-88	-0-	129 3	N	-0-	-0-	
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-		N	-0-	-0-	
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-	-0-	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (ASHER, W. D. -3)		WELL #: 144		RRCID -> 125415		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8059 - 10301				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3		N	-0-	-0-	
02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3		N	-0-	-0-	
03	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3		N	-0-	-0-	
04	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3		N	-0-	-0-	
05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3		N	-0-	-0-	
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3		N	-0-	-0-	
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3		N	-0-	-0-	
08	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3		N	-0-	-0-	
09	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3		N	-0-	-0-	
10	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3368	3	2 9	N	2	2 1	
11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3		N	-0-	-0-	
*12	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		37,923		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OGU (CORLEY, C. W. B-5)		WELL #: 145		RRCID -> 125416		COMPL. DATE 09/15/1987		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9153 - 9910				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-	-0-	
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		N	-0-	-0-	
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-	-0-	
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-	-0-	
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-	-0-	
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-	-0-	
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3		N	-0-	-0-	
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-	-0-	
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-	-0-	
10	806 N	138	-0-	-668	-0-	138	3		N	-0-	-0-	
11	780 N	386	-0-	-394	-0-	386	3		N	-0-	-0-	
12	806 N	309	-0-	-497	-0-	309	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (HARVARD, J. M. -5)		WELL #: 143		RRCID -> 125422		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8861 - 9566				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3		N	-0-	-0-	
02	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3		N	-0-	-0-	
03	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3		N	-0-	-0-	
04	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3		N	-0-	-0-	
05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3		N	-0-	-0-	
06	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3		N	-0-	-0-	
07	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3		N	-0-	-0-	
08	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3		N	-0-	-0-	
09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3		N	-0-	-0-	
10	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4473	3	2 9	N	2	2 1	
11	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3		N	-0-	-0-	
*12	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	3		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		47,225		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

OPELIKA (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. OGU (HARVARD, J.M. -4)		//CONT.// 67416 830 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2077 N	633	-0-	-1444	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	1102 N	982	-0-	-120	-0-	982	3			N	-0-					-0-
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	600 N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	1054 N	566	-0-	-488	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	1110 N	524	-0-	-586	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
10	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1814	3	1	9	N	1	1	1	1		-0-
11	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
12	1147 N	554	-0-	-593	-0-	554	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		10,872		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

OGU (MCGEE, S.S. -6)		WELL #: 148		RRCID -> 125616	COMPL. DATE 02/06/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7883 - 10110									
01	2480 X	1544	-0-	-936	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
02	2291 X	1667	-0-	-624	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
03	2108 X	1761	-0-	-347	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
04	1890 X	1074	-0-	-816	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
05	1953 X	1278	-0-	-675	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	1710 X	1465	-0-	-245	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		8,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OGU (HUFF, C. C. -5)		WELL #: 146		RRCID -> 125680	COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7930 - 9918									
01	589 N	524	-0-	-65	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	585	3	1	9	N	1	1	1	1		-0-
11	540 N	465	-0-	-75	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	558 N	77	-0-	-481	-0-	77	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		5,948		TOTAL CONDENSATE PROD:		1										

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (WOFFORD, G.M. -5)		WELL #: 149		RRCID -> 125997	COMPL. DATE 11/12/1996	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 9132	- 9142								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (SAYLORS, M. A-5)		WELL #: 129		RRCID -> 126861	COMPL. DATE 04/19/2000	TOTAL DEPTH 12277	PERF. 8059	- 9867								
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	386 3			N	-0-						-0-
02	377 N	334	-0-	-43	-0-	334 3			N	-0-						-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3			N	-0-						-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3			N	-0-						-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3			N	-0-						-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3			N	-0-						-0-
07	403 N	370	-0-	-33	-0-	370 3			N	-0-						-0-
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 3			N	-0-						-0-
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3			N	-0-						-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	464 3	1 9		N	1	1 1					-0-
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	398 3			N	-0-						-0-
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 3			N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		5,333				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OGU (HATTON, J.F. -1)		WELL #: 161		RRCID -> 138189	COMPL. DATE 04/12/1991	TOTAL DEPTH 10518	PERF. 8890	- 9785								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (SAYLORS, M. A-8)		WELL #: 163		RRCID -> 138520		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8201 - 9529		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	775 N	749	-0-	-26	-0-	749	3			-0-
02	957 N	383	-0-	-574	-0-	383	3			-0-
03	899 N	579	-0-	-320	-0-	579	3			-0-
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			-0-
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			-0-
07	961 N	547	-0-	-414	-0-	547	3			-0-
08	930 N	697	-0-	-233	-0-	697	3			-0-
09	630 N	474	-0-	-156	-0-	474	3			-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1 9	1 1	-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			-0-
*12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,096		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OGU (HOWELL, W. Y. -5)		WELL #: 162		RRCID -> 138521		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8942 - 9792		
01	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					-0-
02	4669 X	1342	-0-	-3327	-0-	1342	3			-0-
03	5301 X	2645	-0-	-2656	-0-	2645	3			-0-
04	5130 X	2506	-0-	-2624	-0-	2506	3			-0-
05	5301 X	2593	-0-	-2708	-0-	2593	3			-0-
06	2550 X	2478	-0-	-72	-0-	2478	3			-0-
07	2635 X	2608	-0-	-27	-0-	2608	3			-0-
08	2635 X	2561	-0-	-74	-0-	2561	3			-0-
09	2520 X	2406	-0-	-114	-0-	2406	3			-0-
10	2604 X	2542	-0-	-62	-0-	2541	3	1 9	1 1	-0-
11	2520 X	2495	-0-	-25	-0-	2495	3			-0-
*12	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,812		TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OGU (TURNER, H. C. -2)		WELL #: 164		RRCID -> 139004		COMPL. DATE 06/21/1991		TOTAL DEPTH 10400 PERF. N/A		
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			-0-
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			-0-
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			-0-
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			-0-
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			-0-
*12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LANG		WELL #: 1		RRCID -> 142730		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9704 - 9830				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1302 N	935	-0-	-367	-0-	935	3	N	-0-			62
02	1160 N	670	-0-	-490	-0-	670	3	N	-0-			62
03	961 N	675	-0-	-286	-0-	675	3	N	-0-			62
04	900 N	644	-0-	-256	-0-	644	3	N	-0-			62
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-			62
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-			62
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-			62
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-			62
09	1170 N	874	-0-	-296	-0-	874	3	N	-0-			62
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-			62
11	1020 N	796	-0-	-224	-0-	796	3	N	-0-			62
*12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	976	3	1 9 N	1			63
TOTAL GAS PROD:		10,676		TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

OGU (MAGERS, T.M. -9)		WELL #: 167		RRCID -> 144687		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8888 - 9946				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-			-0-
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
07	124 N	13	-0-	-111	-0-	13	3	N	-0-			-0-
08	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3	N	-0-			-0-
09	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	3	N	-0-			-0-
10	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3	N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		855		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (SAYLORS, M. A-9)		WELL #: 169		RRCID -> 144893		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8278 - 9784				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-			-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-			-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-			-0-
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-			-0-
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-			-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-			-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-			-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3	N	-0-			-0-
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	751	3	1 9 N	1	1 1		-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-			-0-
12	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,820		TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (CORLEY, C.W. -B- -6)		WELL #: 170		RRCID -> 145047		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8334 - 9766								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	837 N	699	-0-	-138	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	783 N	765	-0-	-18	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	837 N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	837 N	723	-0-	-114	-0-	723	3			N	-0-					-0-
08	837 N	651	-0-	-186	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	780 N	434	-0-	-346	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	1	9	N	1	1	1	1		-0-
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
*12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,102				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OGU (MCGEE, S.S. -7)		WELL #: 175		RRCID -> 145277		COMPL. DATE 07/29/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9273 - 10070								
01	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
02	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
03	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
04	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
06	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
09	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
10	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3	1	9	N	1	1	1	1		-0-
11	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
*12	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		31,900				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

OGU (POPE, F.S. -5)		WELL #: 174		RRCID -> 145286		COMPL. DATE 05/26/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7945 - 10052								
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1392 N	-0-	-0-	-1392	-0-					N	-0-					-0-
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,254				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (LEWIS, J.H. -B- -4)		WELL #: 171		RRCID -> 145327		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9142 - 9451				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-		-0-
02	377 N	134	-0-	-243	-0-	134	3		N	-0-		-0-
03	465 N	240	-0-	-225	-0-	240	3		N	-0-		-0-
04	420 N	312	-0-	-108	-0-	312	3		N	-0-		-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-		-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-		-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-		-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-		-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-		-0-
11	480 N	413	-0-	-67	-0-	413	3		N	-0-		-0-
12	434 N	314	-0-	-120	-0-	314	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (KILLINGSWORTH -4)		WELL #: 177		RRCID -> 145330		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9554				
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-		-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-		-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-		-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-		-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-		-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-		-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-		-0-
08	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-		-0-
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-		-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	431	3	1 9	N	1	1 1	-0-
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-		-0-
*12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,147		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OGU (MALONE , G.W. -7)		WELL #: 176		RRCID -> 145599		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9047 - 9942				
01	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3		N	-0-		-0-
02	3016 X	2178	-0-	-838	-0-	2178	3		N	-0-		-0-
03	2573 X	2149	-0-	-424	-0-	2149	3		N	-0-		-0-
04	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3		N	-0-		-0-
05	3224 X	3159	-0-	-65	-0-	3159	3		N	-0-		-0-
06	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3		N	-0-		-0-
07	3224 X	1426	-0-	-1798	-0-	1426	3		N	-0-		-0-
08	3224 X	2301	-0-	-923	-0-	2301	3		N	-0-		-0-
09	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3		N	-0-		-0-
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3620	3	1 9	N	1	1 1	-0-
11	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3		N	-0-		-0-
12	3224 X	3151	-0-	-73	-0-	3151	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		36,664		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HENDERSON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (SAYLORS, M. -A- -10)		WELL #: 180		RRCID -> 145602	COMPL. DATE 07/09/1999	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8353	- 9673				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (CORLEY, C.W. -B- -7)		WELL #: 181		RRCID -> 145608	COMPL. DATE 08/01/2002	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8266	- 9685				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17			N	-0-			-0-
02	17 X	-0-	-0-	-17	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/05/2020										
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (MC & SUGGETT -22)		WELL #: 178		RRCID -> 145609	COMPL. DATE 11/04/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 8828	- 10096				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (LEWIS, J.H. -B- -7)		WELL #: 185		RRCID -> 145884	COMPL. DATE 06/28/2009	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8160	- 9538				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
OGU (HARVARD, J.M. -9)		WELL #: 187		RRCID -> 145997		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8900 - 9990								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (MC & SUGGETT -24)		WELL #: 186		RRCID -> 145998		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9372 - 9869								
01	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3	N	-0-							-0-
02	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3	N	-0-							-0-
03	2883 X	2316	-0-	-567	-0-	2316	3	N	-0-							-0-
04	2790 X	163	-0-	-2627	-0-	163	3	N	-0-							-0-
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-							-0-
06	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-							-0-
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-							-0-
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-							-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		8,311				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OGU (SPRADLIN, G.T. -4)		WELL #: 183		RRCID -> 145999		COMPL. DATE 06/12/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9398 - 9657								
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
OGU (ALLYN, C.H. -11)		WELL #: 189		RRCID -> 146286		COMPL. DATE 07/26/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8320 - 9682			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3937 X	3394	-0-	-543	-0-		3394	3			-0-
02	3683 X	2428	-0-	-1255	-0-		2428	3			-0-
03	3813 X	2971	-0-	-842	-0-		2971	3			-0-
04	3570 X	2738	-0-	-832	-0-		2738	3			-0-
05	3689 X	2925	-0-	-764	-0-		2925	3			-0-
06	3270 X	2870	-0-	-400	-0-		2870	3			-0-
07	2976 X	2871	-0-	-105	-0-		2871	3			-0-
08	2976 X	2851	-0-	-125	-0-		2851	3			-0-
09	2880 X	1985	-0-	-895	-0-		1985	3			-0-
10	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-		3029	3	1 9	1	-0-
11	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-		3401	3		1 1	-0-
*12	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-		3321	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,785		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OGU (LEWIS, J.H. -A- -8)		WELL #: 188		RRCID -> 146291		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9048 - 9863			
01	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-		3215	3			-0-
02	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-		3061	3			-0-
03	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-		4408	3			-0-
04	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-		3544	3			-0-
05	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-		3933	3			-0-
06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-		3265	3			-0-
07	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-		3067	3			-0-
08	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-		3200	3			-0-
09	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-		3303	3			-0-
10	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-		3525	3	2 9	2	-0-
11	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-		3799	3			-0-
*12	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-		3776	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,098		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OGU (MC & SUGGETT -23)		WELL #: 191		RRCID -> 146419		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9016 - 9470			
01	1550 N	1340	-0-	-210	-0-		1340	3			-0-
02	1450 N	1247	-0-	-203	-0-		1247	3			-0-
03	1488 N	1294	-0-	-194	-0-		1294	3			-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-		1314	3			-0-
05	1333 N	1267	-0-	-66	-0-		1267	3			-0-
06	1260 N	1194	-0-	-66	-0-		1194	3			-0-
07	1364 N	1148	-0-	-216	-0-		1148	3			-0-
08	1271 N	1218	-0-	-53	-0-		1218	3			-0-
09	1200 N	1123	-0-	-77	-0-		1123	3			-0-
10	1147 N	1117	-0-	-30	-0-		1116	3	1 9	1	-0-
11	1170 N	1068	-0-	-102	-0-		1068	3		1 1	-0-
12	1147 N	1097	-0-	-50	-0-		1097	3			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,427		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OGU (HUFF, C.C. -6)		WELL #: 190		RRCID -> 146421		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8842 - 9362				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3		N	-0-			-0-
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		N	-0-			-0-
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3		N	-0-			-0-
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		N	-0-			-0-
05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3		N	-0-			-0-
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3		N	-0-			-0-
07	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-			-0-
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N	-0-			-0-
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-			-0-
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1244 3	1 9	N	1	1 1		-0-
11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3		N	-0-			-0-
*12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,052		TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

OGU (TULLOS, J.W. -B- -6)		WELL #: 184		RRCID -> 146464		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8366 - 9546				
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-			-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			-0-
03	620 N	616	-0-	-4	-0-	616 3		N	-0-			-0-
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	597 3		N	-0-			-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
06	600 N	585	-0-	-15	-0-	585 3		N	-0-			-0-
07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			-0-
08	620 N	598	-0-	-22	-0-	598 3		N	-0-			-0-
09	600 N	543	-0-	-57	-0-	543 3		N	-0-			-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-			-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3		N	-0-			-0-
*12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (HATTON, J.F. -2)		WELL #: 194		RRCID -> 162120		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8835 - 9782				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67416 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
OGU (HARVARD, J. M. -6)		WELL #:		152	RRCID ->	165734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12055	PERF. 8890 - 9962	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2635 X	2557	-0-	-78	-0-	2557 3	N	-0-			-0-
02		2349 X	2113	-0-	-236	-0-	2113 3	N	-0-			-0-
03		2511 X	1917	-0-	-594	-0-	1917 3	N	-0-			-0-
04		2460 N	1935	-0-	-525	-0-	1935 3	N	-0-			-0-
05		2263 N	1706	-0-	-557	-0-	1706 3	N	-0-			-0-
06		1860 N	1581	-0-	-279	-0-	1581 3	N	-0-			-0-
07		2015 N	1647	-0-	-368	-0-	1647 3	N	-0-			-0-
08		1705 N	1692	-0-	-13	-0-	1692 3	N	-0-			-0-
09		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3	N	-0-			-0-
10		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2094 3	N	1	1	1	-0-
11		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 3	N	-0-			-0-
*12		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,261		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OGU (SPRADLIN, G.T. -1) ST1		WELL #:		36	RRCID ->	167100	COMPL. DATE	10/25/1997	TOTAL DEPTH	11555	PERF. 8459 - 8690	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OGU (HUFF, C.C. -4)		WELL #:		119	RRCID ->	171105	COMPL. DATE	09/19/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9042 - 9870	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
OGU (LEWIS, J.H. -B- -5)		WELL #: 179		RRCID -> 177354	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9322	- 9760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (LEWIS, J.H. -B- -6)		WELL #: 182		RRCID -> 177355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9235	- 9648	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OGU (HARVARD, J. M. -8)		WELL #: 166		RRCID -> 178083	COMPL. DATE 05/24/2000	TOTAL DEPTH 11980	PERF. 9266	- 10009		
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (HARVARD, J. M. -2)		WELL #: 130		RRCID -> 179532		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 11968 PERF. 8764 - 10130					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3		N	-0-			-0-
02	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3		N	-0-			-0-
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3		N	-0-			-0-
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3		N	-0-			-0-
05	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3		N	-0-			-0-
06	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3		N	-0-			-0-
07	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3		N	-0-			-0-
08	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3		N	-0-			-0-
09	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3		N	-0-			-0-
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3		N	-0-			-0-
11	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3		N	-0-			-0-
*12	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (HOWELL, W. Y. -6)		WELL #: 195		RRCID -> 179580		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8957 - 10014					
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (MC & SUGGETT 18-X)		WELL #: 153X		RRCID -> 192649		COMPL. DATE 02/25/2001		TOTAL DEPTH 11819 PERF. 9320 - 10184					
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
OGU (ASHER, M. A. -6)		WELL #: 198		RRCID -> 209833		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8106 - 10033					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		87		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (MC & SUGGETT -17)		WELL #: 150		RRCID -> 210369		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 8664 - 9778					
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OGU (MAGERS, T. M. -11)		WELL #: 201		RRCID -> 214626		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8888 - 10208					
01	3100 N	3122	-0-	22	22	3122	3		N	-0-			-0-
02	2118 N	2096	-0-	-22	-0-	2096	3		N	-0-			-0-
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3		N	-0-			-0-
04	2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3		N	-0-			-0-
05	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3		N	-0-			-0-
06	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3		N	-0-			-0-
07	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3		N	-0-			-0-
08	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3		N	-0-			-0-
09	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3314	-0-	214	214	3314	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	3248	-0-	248	462	3248	3		N	-0-			-0-
*12	2921 N	2459	-0-	-462	-0-	2459	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OPELIKA (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 67416 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
OGU (SPRADLIN, G. T. -5)		WELL #: 199		RRCID -> 214627		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9150 - 10050	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3596 X	3206	-0-	-390	-0-	3206 3	N	-0-	-0-
02	3364 X	3134	-0-	-230	-0-	3134 3	N	-0-	-0-
03	3503 X	3299	-0-	-204	-0-	3299 3	N	-0-	-0-
04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 3	N	-0-	-0-
05	3348 X	3267	-0-	-81	-0-	3267 3	N	-0-	-0-
06	3240 X	3079	-0-	-161	-0-	3079 3	N	-0-	-0-
07	3348 X	3054	-0-	-294	-0-	3054 3	N	-0-	-0-
08	3317 X	3081	-0-	-236	-0-	3081 3	N	-0-	-0-
09	3210 X	2617	-0-	-593	-0-	2617 3	N	-0-	-0-
10	3255 X	2530	-0-	-725	-0-	2528 3	2 9	2	2 1
11	3090 X	1977	-0-	-1113	-0-	1977 3	N	-0-	-0-
12	3069 X	2024	-0-	-1045	-0-	2024 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		34,480		TOTAL CONDENSATE PROD:		2			

OGU (HOWELL, W. Y. -2)		WELL #: 131		RRCID -> 221488		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11954 PERF. 8768 - 10010	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OGU (MAGERS, T. M.-6)		WELL #: 108		RRCID -> 230323		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 8059 - 9410	
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3	N	-0-	-0-
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3	N	-0-	-0-
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3	N	-0-	-0-
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3	N	-0-	-0-
05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3	N	-0-	-0-
06	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 3	N	-0-	-0-
07	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3	N	-0-	-0-
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3	N	-0-	-0-
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3	N	-0-	-0-
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1063 3	1 9	1	1 1
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3	N	-0-	-0-
*12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,071		TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

OIL AND GAS DIVISION

OPELIKA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67416 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 OGU (MC & SUGETT 21) WELL #: 160 RRCID -> 251123 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7846 - 9857

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-			-0-
02		1015 N	993	-0-	-22	-0-	993	3	N	-0-			-0-
03		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	N	-0-			-0-
04		1020 N	496	-0-	-524	-0-	496	3	N	-0-			-0-
05		1054 N	705	-0-	-349	-0-	705	3	N	-0-			-0-
06		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-			-0-
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-			-0-
08		713 N	636	-0-	-77	-0-	636	3	N	-0-			-0-
09		780 N	388	-0-	-392	-0-	388	3	N	-0-			-0-
10		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-			-0-
11		630 N	570	-0-	-60	-0-	570	3	N	-0-			-0-
*12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLS, GRACE "A" WELL #: 2 RRCID -> 273485 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8456 - 9479

01		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3	N	-0-			-0-
02		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3	N	-0-			-0-
03		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3	N	-0-			-0-
04		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3	N	-0-			-0-
05		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	3	N	-0-			-0-
06		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3	N	-0-			-0-
07		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	3	N	-0-			-0-
08		3596 X	2959	-0-	-637	-0-	2959	3	N	-0-			-0-
09		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3	N	-0-			-0-
10		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3	N	4	4	1	-0-
11		3480 X	3202	-0-	-278	-0-	3202	3	N	-0-			-0-
12		3596 X	1947	-0-	-1649	-0-	1947	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OGU (MAGERS, T. M. -4) WELL #: 102 RRCID -> 283033 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8004 - 10071

01		2108 N	1743	-0-	-365	-0-	1743	3	N	-0-			-0-
02		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3	N	-0-			-0-
03		2139 N	2084	-0-	-55	-0-	2084	3	N	-0-			-0-
04		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3	N	-0-			-0-
05		2139 N	1895	-0-	-244	-0-	1895	3	N	-0-			-0-
06		2010 N	1733	-0-	-277	-0-	1733	3	N	-0-			-0-
07		2015 N	1787	-0-	-228	-0-	1787	3	N	-0-			-0-
08		1891 N	1577	-0-	-314	-0-	1577	3	N	-0-			-0-
09		1740 N	1572	-0-	-168	-0-	1572	3	N	-0-			-0-
10		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1935	3	N	3	3	1	-0-
11		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3	N	-0-			-0-
*12		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OIL AND GAS DIVISION

OWENSVILLE (COTTON VALLEY, UP.) 67890 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
XTO ENERGY INC. 945936
MORGAN CREEK VILLAGE INC WELL #: 1 RRCID -> 118493 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14248 - 14274

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OWENSVILLE (TRAVIS PEAK) 67890 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
SHARP WELL #: 101D RRCID -> 212579 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5550 - 5650

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
POTH FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145882 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14710 - 15200

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	29357 X	27692	-0-	-1665	-0-	27692 3	N	-0-			-0-	
02	26129 X	25607	-0-	-522	-0-	25607 3	N	-0-			-0-	
03	27900 X	25002	-0-	-2898	-0-	25002 3	N	-0-			-0-	
04	26910 X	26776	-0-	-134	-0-	26776 3	N	-0-			-0-	
05	27683 X	27023	-0-	-660	-0-	27023 3	N	-0-			-0-	
06	26790 X	25612	-0-	-1178	-0-	25612 3	N	-0-			-0-	
07	27683 X	26441	-0-	-1242	-0-	26441 3	N	-0-			-0-	
08	27683 X	26187	-0-	-1496	-0-	26187 3	N	-0-			-0-	
09	26790 X	25409	-0-	-1381	-0-	25409 3	N	-0-			-0-	
10	27032 X	26352	-0-	-680	-0-	26352 3	N	-0-			-0-	
11	25620 X	25574	-0-	-46	-0-	25574 3	N	-0-			-0-	
12	26443 X	25036	-0-	-1407	-0-	25036 3	N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:		312,711	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PEARWOOD (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 69997 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
POTH FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 158520 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 15567 PERF.15100 - 15567														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		123442 X	120886	-0-	-2556	-0-	120886	3		N	-0-			-0-
02		115478 X	112206	-0-	-3272	-0-	112206	3		N	-0-			-0-
03		123442 X	114066	-0-	-9376	-0-	114066	3		N	-0-			-0-
04		117120 X	116406	-0-	-714	-0-	116406	3		N	-0-			-0-
05		121024 X	117224	-0-	-3800	-0-	117224	3		N	-0-			-0-
06		117000 X	111022	-0-	-5978	-0-	111022	3		N	-0-			-0-
07		120280 X	115544	-0-	-4736	-0-	115544	3		N	-0-			-0-
08		120280 X	115642	-0-	-4638	-0-	115642	3		N	-0-			-0-
09		116400 X	110479	-0-	-5921	-0-	110479	3		N	-0-			-0-
10		117211 X	112015	-0-	-5196	-0-	112015	3		N	-0-			-0-
11		111900 X	108299	-0-	-3601	-0-	108299	3		N	-0-			-0-
12		115630 X	111008	-0-	-4622	-0-	111008	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,364,797				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE														
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405														
BETTINGER WELL #: 1 RRCID -> 156212 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9430 - 9683														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			
PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ETHRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 156401 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9568 - 10118														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12			
2325 X		710	-0-	-1615	-0-	169	1	541	2	N	-0-			4
2175 X		604	-0-	-1571	-0-	171	1	433	2	N	-0-			4
1736 X		536	-0-	-1200	-0-	179	1	357	2	N	-0-			4
1050 X		195	-0-	-855	-0-	54	1	133	2	N	7			11
868 X		722	-0-	-146	-0-	214	1	508	2	N	-0-			11
690 X		336	-0-	-354	-0-	105	1	231	2	N	-0-			11
996 X		996	-0-	-0-	-0-	326	1	670	2	N	-0-			11
822 X		822	-0-	-0-	-0-	273	1	549	2	N	-0-			11
820 X		820	-0-	-0-	-0-	235	1	585	2	N	-0-			11
992 X		882	-0-	-110	-0-	248	1	634	2	N	-0-			11
960 X		867	-0-	-93	-0-	240	1	627	2	N	-0-			11
3111 X		3111	-0-	-0-	-0-	767	1	2344	2	N	-0-			11
TOTAL GAS PROD:			10,601				TOTAL CONDENSATE PROD:			7				

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TUCKER		//CONT.// //CONT.//	70792 200 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PERSONVILLE (COTTON VALLEY) CRESCENT PASS ENERGY, LLC TUCKER		//CONT.// //CONT.//	70792 200 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE											
TUCKER		WELL #:	2	RRCID ->	159759	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9544 - 9676						
01		1302 N	1288	-0-	-14	-0-	292	1	996	2	Y	-0-					-0-
02		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	339	1	1031	2	Y	-0-					-0-
03		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	339	1	1120	2	Y	-0-					-0-
04		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	370	1	913	2	Y	14					14
							15	9									
05		1333 N	1313	-0-	-20	-0-	389	1	924	2	Y	-0-					14
06		1290 N	1212	-0-	-78	-0-	379	1	833	2	Y	-0-					14
07		1333 N	1194	-0-	-139	-0-	391	1	803	2	Y	-0-					14
08		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	448	1	903	2	Y	-0-					14
09		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	366	1	913	2	Y	-0-					14
10		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	363	1	927	2	Y	-0-					14
11		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	344	1	898	2	Y	-0-					14
*12		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	327	1	998	2	Y	-0-					14
TOTAL GAS PROD:			15,621	TOTAL CONDENSATE PROD:			14										

TUCKER		WELL #:	3	RRCID ->	161749	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	9499 - 9828						
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-										

TUCKER		WELL #:	4	RRCID ->	161930	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9682 - 9964						
01	1767 X	1450	-0-	-317	-0-	329	1	1121	2	Y	-0-						-0-
02	1682 N	1218	-0-	-464	-0-	302	1	916	2	Y	-0-						-0-
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	427	1	1410	2	Y	-0-						-0-
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	526	1	1297	2	Y	14						14
						15	9										
05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	606	1	1437	2	Y	-0-						14
06	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	577	1	1268	2	Y	-0-						14
07	1953 N	1798	-0-	-155	-0-	589	1	1209	2	Y	-0-						14
08	2046 N	1659	-0-	-387	-0-	550	1	1109	2	Y	-0-						14
09	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	747	1	1864	2	Y	-0-						14
10	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	864	1	2210	2	Y	-0-						14
11	3000 N	3438	-0-	438	-0-	952	1	2486	2	Y	-0-						14
*12	3100 N	3968	-0-	868	-0-	978	1	2990	2	Y	-0-						14
TOTAL GAS PROD:			26,779	TOTAL CONDENSATE PROD:			14										

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
BETTINGER		WELL #:		2	RRCID ->	162578	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9696	-	10689
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-		630	1	2144	2	N		43
02		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-		553	1	1679	2	N		43
03		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-		635	1	2098	2	N		43
04		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-		485	1	1492	2	N	35 7	8
05		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-		610	1	1447	2	N		8
06		1980 X	1980	-0-	-0-	-0-		619	1	1361	2	N		8
07		1705 N	1600	-0-	-105	-0-		524	1	1076	2	N		8
08		1705 N	1167	-0-	-538	-0-		387	1	780	2	N		8
09		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-		685	1	1709	2	N		8
10		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-		640	1	1635	2	N		8
11		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-		571	1	1492	2	N		8
*12		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-		498	1	1522	2	N		8
TOTAL GAS PROD:				25,272				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

TUCKER		WELL #:		5	RRCID ->	164339	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	10820	-	10970
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-		616	1	2096	2	Y		-0-
02		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-		630	1	1915	2	Y		-0-
03		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-		628	1	2073	2	Y		-0-
04		2610 N	2436	-0-	-174	-0-		720	1	1701	2	Y	14	14
								15	9					
05		2697 N	2496	-0-	-201	-0-		762	1	1734	2	Y		14
06		2610 N	2326	-0-	-284	-0-		748	1	1578	2	Y		14
07		2604 N	2310	-0-	-294	-0-		778	1	1532	2	Y		14
08		2511 N	1671	-0-	-840	-0-		575	1	1096	2	Y		14
09		2340 N	1648	-0-	-692	-0-		493	1	1155	2	Y		14
10		2325 N	1632	-0-	-693	-0-		481	1	1151	2	Y		14
11		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		459	1	1119	2	Y		14
*12		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		436	1	1237	2	Y		14
TOTAL GAS PROD:				25,728				TOTAL CONDENSATE PROD:						14

STONE, R. E. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	167914	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9536	-	9553
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		3348 X	3340	-0-	-8	-0-		150	1	3190	2	Y		-0-
02		3248 X	3059	-0-	-189	-0-		137	1	2922	2	Y		-0-
03		3379 X	3301	-0-	-78	-0-		151	1	3150	2	Y		-0-
04		3270 X	3214	-0-	-56	-0-		147	1	3067	2	Y		-0-
05		3348 X	3265	-0-	-83	-0-		147	1	3118	2	Y		-0-
06		3240 X	3111	-0-	-129	-0-		144	1	2967	2	Y		-0-
07		3689 X	3155	-0-	-534	-0-		155	1	3000	2	Y		-0-
08		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-		158	1	3156	2	Y		-0-
09		3150 X	3065	-0-	-85	-0-		148	1	2917	2	Y		-0-
10		3255 X	3119	-0-	-136	-0-		144	1	2975	2	Y		-0-
11		3120 X	2990	-0-	-130	-0-		139	1	2851	2	Y		-0-
12		3255 X	2883	-0-	-372	-0-		133	1	2750	2	Y		-0-
TOTAL GAS PROD:				37,816				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) CRESCENT PASS ENERGY, LLC ETHRIDGE		//CONT.// //CONT.//	70792 200 189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE		
		WELL #:	3	RRCID -> 169925	COMPL. DATE 09/01/2001	TOTAL DEPTH 10266	PERF. 9788	- 10147
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	24 1	82 2	-0-
02	290 N	187	-0-	-103	-0-	46 1	141 2	-0-
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	41 1	95 2	-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	30 1	73 2	8
						9 9		
05	186 N	107	-0-	-79	-0-	32 1	75 2	8
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	32 1	71 2	8
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	40 1	81 2	8
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	48 1	96 2	8
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	43 1	108 2	8
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	46 1	117 2	8
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	45 1	116 2	8
*12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	44 1	134 2	8
TOTAL GAS PROD:		1,669				TOTAL CONDENSATE PROD:		8

TUCKER		WELL #:	6	RRCID -> 170086	COMPL. DATE 07/29/1998	TOTAL DEPTH 11310	PERF. 11104	- 11162
01	2387 N	2339	-0-	-48	-0-	531 1	1808 2	38
02	2233 N	2228	-0-	-5	-0-	552 1	1676 2	38
03	2387 N	2385	-0-	-2	-0-	554 1	1831 2	38
04	2250 N	1970	-0-	-280	-0-	568 1	1402 2	14
05	2387 N	1903	-0-	-484	-0-	564 1	1339 2	14
06	2310 N	1794	-0-	-516	-0-	561 1	1233 2	14
07	2108 N	2030	-0-	-78	-0-	665 1	1365 2	14
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	691 1	1392 2	14
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	544 1	1358 2	14
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	571 1	1460 2	14
11	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	515 1	1346 2	14
*12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	500 1	1529 2	14
TOTAL GAS PROD:		24,555				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 170131	COMPL. DATE 03/16/1998	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9634	- 10466
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE									
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405															
BURLESON-MCBAY		WELL #: 2		RRCID -> 173805		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9464 - 10136									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-				-0-	
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	2	Y	-0-				-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-				-0-	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-				-0-	
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-				-0-	
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		372		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

BETTINGER		WELL #: 3		RRCID -> 175324		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11096 - 11158									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2201	N	2050	-0-	-151	-0-	465	1	1585	2	N	-0-				64	
02	2291	N	1822	-0-	-469	-0-	453	1	1369	2	N	-0-	64	1		-0-	
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	573	1	1878	2	N	-0-				-0-	
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	578	1	1426	2	N	8				8	
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	635	1	1507	2	N	-0-				8	
06	2370	N	2104	-0-	-266	-0-	658	1	1446	2	N	-0-				8	
07	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	656	1	1347	2	N	-0-				8	
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	784	1	1580	2	N	-0-				8	
09	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	639	1	1596	2	N	-0-				8	
10	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	617	1	1576	2	N	-0-				8	
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	601	1	1570	2	N	-0-				8	
*12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	575	1	1756	2	N	-0-				8	
TOTAL GAS PROD:		25,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		8											

MCCLARAN, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 183157		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 11122 PERF.10252 - 10737									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	837	N	811	-0-	-26	-0-	66	1	745	2	Y	-0-				-0-	
02	783	N	753	-0-	-30	-0-	61	1	692	2	Y	-0-				-0-	
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	63	1	719	2	Y	-0-				-0-	
04	780	N	779	-0-	-1	-0-	36	1	743	2	Y	-0-				-0-	
05	806	N	794	-0-	-12	-0-	36	1	758	2	Y	-0-				-0-	
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-				-0-	
07	899	N	773	-0-	-126	-0-	38	1	735	2	Y	-0-				-0-	
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	36	1	712	2	Y	-0-				-0-	
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	696	2	Y	-0-				-0-	
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	2	Y	-0-				-0-	
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	703	2	Y	-0-				-0-	
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	32	1	653	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		9,129		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 70792 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405											
KENNEDY, FORREST		WELL #: 1		RRCID -> 194957		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10470 - 11600					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	57	1	1025	2	Y	-0-		-0-
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	55	1	976	2	Y	-0-		-0-
03	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	76	1	943	2	Y	-0-		-0-
04	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	76	1	952	2	Y	-0-		-0-
05	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	79	1	1014	2	Y	-0-		-0-
06	990 N	905	-0-	-85	-0-	71	1	834	2	Y	-0-		-0-
07	1209 N	763	-0-	-446	-0-	67	1	696	2	Y	-0-		-0-
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	73	1	838	2	Y	-0-		-0-
09	908 N	908	-0-	-0-	-0-	72	1	836	2	Y	-0-		-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	72	1	834	2	Y	-0-		-0-
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	65	1	708	2	Y	-0-		-0-
*12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	68	1	753	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,240		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325		RRCID -> 162671		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436					
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1											
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170092		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9880 - 9920					
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	28	-0-	28	28	28	1		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	31	-0-	31	59	31	1		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		59		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERSONVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 70792 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. 828082
HILL, LAURA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 159844 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9756 - 9774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160105 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9808 - 9826

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKES, C. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 161332 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10585 - 10903

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
SCHULTZ "E"				WELL #: 2	RRCID -> 165829	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 11691	PERF. 9700	- 9710			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	62	-0-	62	62	62 2		Y	-0-			-0-
06	T. A.	40	-0-	40	102	40 2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	110	-0-	110	212	110 2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	97	-0-	97	309	97 2		Y	-0-			-0-
09	373 X	64	-0-	-309	-0-	64 2		Y	-0-			-0-
10	124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2		Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		448				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SCHULTZ "E"				WELL #: 3	RRCID -> 165938	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10940	PERF. 7530	- 7828		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SCHULTZ "E"				WELL #: 4	RRCID -> 166127	COMPL. DATE 01/10/2000	TOTAL DEPTH 10980	PERF. 7526	- 10792			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PERSONVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		70792 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
SCHULTZ "E"		WELL #:		8	RRCID ->	174388	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	10870	PERF. 7556 - 10620
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

SCHULTZ "E"		WELL #:		10	RRCID ->	216926	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10890 - 10910
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		109
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		109
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		109
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		109
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		109
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		109
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		109
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		109
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		109
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		109
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PERSONVILLE (RODESSA)		70792 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIMESTONE				
RIDGE PETROLEUM INC.		711106									
TUCKER, D. J.		WELL #: A 1 C		RRCID ->	030528	COMPL. DATE	03/18/1955	TOTAL DEPTH	7948	PERF. 7064 - 7078	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

PERSONVILLE (RODESSA)		//CONT.//		70792 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
SCHULTZ "E"				WELL #:	6 T	RRCID ->	171993	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6582 - 6910
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)				70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027									
MUSE, M.				WELL #:	2	RRCID ->	189491	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	11807	PERF.	7640 - 7456
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
TUCKER				WELL #:	1	RRCID ->	164487	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7607 - 7687
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	418 1	1318 2	N	-0-		-0-		
02	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	590 1	1706 2	N	-0-		-0-		
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	545 1	1698 2	N	-0-		-0-		
04	480 N	403	-0-	-77	-0-	135 1	259 2	N	8		8		
05	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	530 1	1183 2	N	-0-		8		
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	448 1	919 2	N	-0-		8		
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	440 1	840 2	N	-0-		8		
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	594 1	1135 2	N	-0-		8		
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	412 1	953 2	N	-0-		8		
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	479 1	1144 2	N	-0-		8		
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	523 1	1288 2	N	-0-		8		
*12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	469 1	1337 2	N	-0-		8		
TOTAL GAS PROD:		19,372		TOTAL CONDENSATE PROD:		8							

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIMESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
WORSLEY		WELL #:		1	RRCID -> 165646	COMPL. DATE 11/16/1997	TOTAL DEPTH 11217	PERF. 7704 - 7716				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	187 1	634 2	N	-0-			36
02	899 N	749	-0-	-150	-0-	196 1	553 2	N	-0-	36 1		-0-
03	930 N	822	-0-	-108	-0-	215 1	607 2	N	-0-			-0-
04	780 N	689	-0-	-91	-0-	196 1	484 2	N	8			8
						9 9						
05	806 N	637	-0-	-169	-0-	189 1	448 2	N	-0-			8
06	810 N	623	-0-	-187	-0-	195 1	428 2	N	-0-			8
07	744 N	663	-0-	-81	-0-	217 1	446 2	N	-0-			8
08	651 N	610	-0-	-41	-0-	202 1	408 2	N	-0-			8
09	630 N	532	-0-	-98	-0-	152 1	380 2	N	-0-			8
10	651 N	576	-0-	-75	-0-	162 1	414 2	N	-0-			8
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	238 1	621 2	N	-0-			8
*12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	169 1	515 2	N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		8,265		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

TUCKER		WELL #:		7	RRCID -> 170969	COMPL. DATE 07/28/2015	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8820 - 9072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		6						

HILL, LAURA		WELL #:		4	RRCID -> 171099	COMPL. DATE 10/18/1998	TOTAL DEPTH 10960	PERF. 7591 - 7596				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
BETTINGER		WELL #: 1		RRCID -> 174204		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 10962 PERF. 7552 - 7963				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1010	-0-	-292	-0-	229 1	781 2	N	-0-			38
02	1247 N	1152	-0-	-95	-0-	285 1	867 2	N	-0-	38 1		-0-
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	321 1	1000 2	N	-0-			-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	293 1	723 2	N	8			8
						9 9						
05	1240 N	374	-0-	-866	-0-	111 1	263 2	N	-0-			8
06	1290 N	449	-0-	-841	-0-	140 1	309 2	N	-0-			8
07	1085 N	336	-0-	-749	-0-	110 1	226 2	N	-0-			8
08	372 N	265	-0-	-107	-0-	88 1	177 2	N	-0-			8
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	230 1	575 2	N	-0-			8
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	416 1	1064 2	N	-0-			8
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	361 1	942 2	N	-0-			8
*12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	315 1	962 2	N	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		10,797		TOTAL CONDENSATE PROD:		8						

PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 174207		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7620 - 7922				
01	14B2 EXT	34	-0-	34	220	8 1	26 2	N	-0-			-0-
02	265	45	-0-	-220	-0-	11 1	34 2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	10	3 1	7 2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		89		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CRIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 193196		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 10258 PERF. 7595 - 7982				
01	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	1125 1	2722 2	N	-0-			56
02	3509 X	2728	-0-	-781	-0-	675 1	2053 2	N	-0-			56
03	3751 X	3670	-0-	-81	-0-	1043 1	2627 2	N	-0-			56
04	3630 X	3617	-0-	-13	-0-	1044 1	2573 2	N	-0-	20 7		36
05	3751 X	3391	-0-	-360	-0-	1005 1	2386 2	N	-0-			36
06	3630 X	3207	-0-	-423	-0-	1003 1	2204 2	N	-0-			36
07	3751 X	2970	-0-	-781	-0-	973 1	1997 2	N	-0-			36
08	3751 X	3235	-0-	-516	-0-	1073 1	2162 2	N	-0-			36
09	3630 X	3194	-0-	-436	-0-	914 1	2280 2	N	-0-			36
10	3379 X	3279	-0-	-100	-0-	922 1	2357 2	N	-0-			36
11	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	907 1	2369 2	N	-0-			36
12	3224 X	3106	-0-	-118	-0-	766 1	2340 2	N	-0-			36
TOTAL GAS PROD:		39,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 RENFROE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 243471 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7135 - 7180

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 272043 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 7674 - 8044

01	5115 X	4081	-0-	-1034	-0-	926	1	3155	2	Y	-0-					-0-
02	4611 X	1708	-0-	-2903	-0-	423	1	1285	2	Y	-0-					-0-
03	3007 X	1144	-0-	-1863	-0-	266	1	878	2	Y	-0-					-0-
04	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	14					14
05	4092 X	16	-0-	-4076	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					14
06	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					14
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					14
08	31 X	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					14
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					14
TOTAL GAS PROD:			6,960			TOTAL CONDENSATE PROD:			14							

RENFRO, R. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 277431 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 7510 - 7710

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70792 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
LITTLE, W P		WELL #: 2		RRCID -> 277856		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 11390		PERF. 7341 - 7610					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4340 X	3784	-0-	-556	-0-	170	1	3614	2	N	-0-				-0-
02	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	162	1	3465	2	N	-0-				-0-
03	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	181	1	3775	2	N	-0-				-0-
04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	178	1	3712	2	N	-0-				-0-
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	175	1	3720	2	N	-0-				-0-
06	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	180	1	3693	2	N	-0-				-0-
07	3968 X	3874	-0-	-94	-0-	190	1	3684	2	N	-0-				-0-
08	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	191	1	3809	2	N	-0-				-0-
09	3900 X	3886	-0-	-14	-0-	187	1	3699	2	N	-0-				-0-
10	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	186	1	3840	2	N	-0-				-0-
11	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	182	1	3721	2	N	-0-				-0-
*12	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	186	1	3860	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		46,760		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

PRESLEY SADLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 277887		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 11070		PERF. 7104 - 7124					
01	9796 X	5524	-0-	-4272	-0-	247	1	5251	2	N	24	9	1		15
02	8758 X	6385	-0-	-2373	-0-	284	1	6057	2	N	40	38	1		17
03	8959 X	6931	-0-	-2028	-0-	316	1	6613	2	N	2	9	1		10
04	8250 X	6264	-0-	-1986	-0-	287	1	5977	2	N	-0-	10	7		-0-
05	6820 X	6646	-0-	-174	-0-	298	1	6348	2	N	-0-				-0-
06	6720 X	6046	-0-	-674	-0-	280	1	5766	2	N	-0-				-0-
07	7161 X	5725	-0-	-1436	-0-	280	1	5445	2	N	-0-				-0-
08	7161 X	6001	-0-	-1160	-0-	286	1	5715	2	N	-0-				-0-
09	6420 X	559	-0-	-5861	-0-	27	1	532	2	N	-0-				-0-
10	6634 X	660	-0-	-5974	-0-	258	1	402	2	N	-0-				-0-
11	6060 X	3001	-0-	-3059	-0-	795	1	2206	2	N	-0-				-0-
12	6014 X	4503	-0-	-1511	-0-	940	1	3563	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		58,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		66									

FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280253		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11625		PERF. 7408 - 7815					
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-				-0-
05	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-				-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-				-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
*12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		65		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE												
CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405												
MAE B. VANCE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 280490 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8085 - 8535												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		43977 X	43977	-0-	-0-	-0-	5218 1	38759 2	N	-0-		-0-
02		39531 X	39531	-0-	-0-	-0-	4830 1	34701 2	N	-0-		-0-
03		37175 X	37175	-0-	-0-	-0-	5047 1	32128 2	N	-0-		-0-
04		42570 X	35904	-0-	-6666	-0-	4783 1	31121 2	N	-0-		-0-
05		43989 X	35852	-0-	-8137	-0-	4672 1	31180 2	N	-0-		-0-
06		42570 X	3268	-0-	-39302	-0-	1875 1	1393 2	N	-0-		-0-
07		42253 X	918	-0-	-41335	-0-	918 1		N	-0-		-0-
08		37169 X	912	-0-	-36257	-0-	912 1		N	-0-		-0-
09		35910 X	905	-0-	-35005	-0-	905 1		N	-0-		-0-
10		35867 X	935	-0-	-34932	-0-	935 1		N	-0-		-0-
11		3270 X	905	-0-	-2365	-0-	905 1		N	-0-		-0-
*12		935 X	935	-0-	-0-	-0-	935 1		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			201,217			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280491 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7135 - 7474												
01		3193 X	2686	-0-	-507	-0-	150 1	2536 2	N	-0-		30
02		2987 X	2679	-0-	-308	-0-	148 1	2531 2	N	-0-		30
03		3038 X	2766	-0-	-272	-0-	156 1	2610 2	N	-0-		30
04		2730 X	2544	-0-	-186	-0-	145 1	2399 2	N	-0-		30
05		2852 X	2721	-0-	-131	-0-	152 1	2569 2	N	-0-		30
06		2760 X	2652	-0-	-108	-0-	152 1	2500 2	N	-0-		30
07		2914 X	2570	-0-	-344	-0-	156 1	2414 2	N	-0-		30
08		2914 X	2664	-0-	-250	-0-	157 1	2507 2	N	-0-		30
09		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	164 1	2649 2	N	-0-		30
10		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	165 1	2775 2	N	-0-		30
11		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	157 1	2596 2	N	-0-		30
*12		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	154 1	2546 2	N	-0-		30
TOTAL GAS PROD:			32,488			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ALEXANDER, TONI WELL #: 1 RRCID -> 281872 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 6990 - 7289												
01		15466 X	15466	-0-	-0-	-0-	695 1	14771 2	N	-0-		-0-
02		12990 X	12990	-0-	-0-	-0-	581 1	12409 2	N	-0-		-0-
03		13251 X	13251	-0-	-0-	-0-	605 1	12646 2	N	-0-		-0-
04		11505 X	11505	-0-	-0-	-0-	527 1	10978 2	N	-0-		-0-
05		11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	530 1	11265 2	N	-0-		-0-
06		11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	535 1	10993 2	N	-0-		-0-
07		11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	541 1	10512 2	N	-0-		-0-
08		14062 X	14062	-0-	-0-	-0-	671 1	13391 2	N	-0-		-0-
09		12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	596 1	11770 2	N	-0-		-0-
10		12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	563 1	11636 2	N	-0-		-0-
11		11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	551 1	11272 2	N	-0-		-0-
*12		12021 X	12021	-0-	-0-	-0-	553 1	11468 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			150,059			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 RIDGE PETROLEUM INC. 711106
 TUCKER, D. J. WELL #: A 1 T RRCID -> 015638 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7604 - 7654

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKCLIFF ENERGY OPERATING LLC 722890
 TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 109799 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7966 - 7980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
 WATSON WELL #: 1 RRCID -> 165647 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7562 - 8052

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			1
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168223 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9221 - 9436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170607 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7582 - 7913

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	28	-0-	28	28		28 1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	31	-0-	31	59		31 1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		59											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKS, C. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175316 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7620 - 7650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
TOTAL GAS PROD:		-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-		

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIMESTONE					
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//	828082								
HILL, LAURA G.U. #1		WELL #:	3	RRCID -> 176084	COMPL. DATE 12/31/1998	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7582	-	8018		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OAKES, C. W. ESTATE		WELL #:	2	RRCID -> 189852	COMPL. DATE 12/15/2001	TOTAL DEPTH 11009	PERF. 7934	-	8004		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

CARLSON, JACK NO. 1		WELL #:	1	RRCID -> 193363	COMPL. DATE 01/13/2003	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7968	-	8013		
01	310 N	262	-0-	-48	-0-	262 2		N	-0-	133	
02	261 N	226	-0-	-35	-0-	226 2		N	-0-	133	
03	310 N	190	-0-	-120	-0-	190 2		N	-0-	133	
04	240 N	154	-0-	-86	-0-	154 2		N	-0-	133	
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-	133	
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-	133	
07	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		N	-0-	133	
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	298 2		N	-0-	133	
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	245 2		N	-0-	133	
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-	133	
11	300 N	227	-0-	-73	-0-	227 2		N	-0-	133	
*12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-	133	
TOTAL GAS PROD:			2,713	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70792 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
HILL, LAURA G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 203131 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7602 - 7618

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

MCCLARAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 218855 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 7890 - 8024

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

SADLER WELL #: 1 RRCID -> 273605 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 12070 PERF. 7644 - 7652

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
TOTAL GAS PROD:			-0-											
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
SCHULTZ "E"				WELL #:	4 U	RRCID ->	166901	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	7526 - 8147
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SCHULTZ "E"				WELL #:	3 U	RRCID ->	167217	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	7812 - 8072
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SCHULTZ "E"				WELL #:	5	RRCID ->	171991	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7534 - 8476
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
SCHULTZ "E"		WELL #:		7	RRCID ->	174249	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7590 - 8248			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SCHULTZ "E"		WELL #:		8	RRCID ->	174440	COMPL. DATE	08/21/1999	TOTAL DEPTH	10870	PERF. 7860 - 8088			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SCHULTZ "E"		WELL #:		10	RRCID ->	216993	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11162	PERF. 7714 - 7936			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
XTO ENERGY INC.				945936										
CHAMBERS, O.W.		WELL #:		1	RRCID -> 150847	COMPL. DATE	08/19/1998	TOTAL DEPTH	13998	PERF. 7948 - 7962				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAMBERS, O.W.		WELL #:		2	RRCID -> 189599	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7898 - 8034				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CHAMBERS, O.W.		WELL #:		3	RRCID -> 192375	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7632 - 8048				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERSONVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		70792 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CHAMBERS, O.W.		WELL #:		4	RRCID ->	196254	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7632 - 8061	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)		70794 475		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
MUSE, M.		WELL #:		1	RRCID ->	086143	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	11735	PERF.11368 - 11526	
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2		N	-0-		-0-
02	203 N	190	-0-	-13	-0-	190	2		N	-0-		-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2		N	-0-		-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2		N	-0-		-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-		-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-		-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-		-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-		-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		-0-
12	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,507				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

CL&F OPERATING LLC		154789		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIMESTONE					
SAMFORD		WELL #:		1	RRCID ->	256719	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10488 - 10512	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	118	181 1	71
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	60 1	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		122				

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRATON OPERATING LLC 186717
 CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097615 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10868 - 11009

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	11 1	425 2	Y	-0-			8
02	696 N	429	-0-	-267	-0-	13 1	416 2	Y	-0-			8
03	527 N	466	-0-	-61	-0-	15 1	451 2	Y	-0-			8
04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	14 1	455 2	Y	-0-			8
05	465 N	442	-0-	-23	-0-	15 1	427 2	Y	-0-			8
06	450 N	417	-0-	-33	-0-	14 1	403 2	Y	-0-			8
07	496 N	428	-0-	-68	-0-	16 1	412 2	Y	-0-			8
08	434 N	423	-0-	-11	-0-	16 1	407 2	Y	-0-			8
09	420 N	415	-0-	-5	-0-	15 1	400 2	Y	-0-			8
10	434 N	416	-0-	-18	-0-	15 1	401 2	Y	-0-			8
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	15 1	433 2	Y	-0-			8
*12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	15 1	441 2	Y	-0-			8
TOTAL GAS PROD:		5,245		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 104480 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11001 - 11096

01	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	64 1	2546 2	Y	37	110 1		64
02	4031 X	2501	-0-	-1530	-0-	41 9	76 1	Y	10			74
03	4309 X	2510	-0-	-1799	-0-	11 9	82 1	Y	8			82
04	4170 X	2652	-0-	-1518	-0-	9 9	82 1	Y	14			96
05	3286 X	2626	-0-	-660	-0-	15 9	86 1	Y	20			116
06	2580 X	2345	-0-	-235	-0-	22 9	79 1	Y	16			132
07	2728 X	2317	-0-	-411	-0-	18 9	85 1	Y	16			148
08	2728 X	2265	-0-	-463	-0-	18 9	84 1	Y	18			166
09	2640 X	2062	-0-	-578	-0-	20 9	77 1	Y	7			173
10	2635 X	1790	-0-	-845	-0-	8 9	66 1	Y	11	103 1		81
11	2340 X	1945	-0-	-395	-0-	12 9	64 1	Y	8	79 1		10
12	2325 X	2009	-0-	-316	-0-	9 9	84 1	Y	18			28
TOTAL GAS PROD:		27,673		TOTAL CONDENSATE PROD:		183						

CARLTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111930 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10951 - 11155

01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	10 1	388 2	N	-0-			-0-
02	609 N	479	-0-	-130	-0-	15 1	464 2	N	-0-			-0-
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	16 1	472 2	N	-0-			-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	18 1	561 2	N	-0-			-0-
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	25 1	736 2	N	-0-			-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	21 1	615 2	N	-0-			-0-
07	589 N	556	-0-	-33	-0-	21 1	535 2	N	-0-			-0-
08	775 N	550	-0-	-225	-0-	21 1	529 2	N	-0-			-0-
09	630 N	505	-0-	-125	-0-	19 1	486 2	N	-0-			-0-
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	24 1	629 2	N	-0-			-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	23 1	663 2	N	-0-			-0-
*12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	18 1	675 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		6,984		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 DOUGLAS WELL #: 3 RRCID -> 193768 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10906 - 11087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	14	1	558	2	Y	-0-		111
02	1160 X	530	-0-	-630	-0-	16	1	499	2	Y	14	98 1	27
						15	9						
03	651 X	589	-0-	-62	-0-	18	1	546	2	Y	23		50
						25	9						
04	630 X	460	-0-	-170	-0-	14	1	436	2	Y	9		59
						10	9						
05	558 X	365	-0-	-193	-0-	12	1	345	2	Y	7		66
						8	9						
06	570 X	311	-0-	-259	-0-	10	1	292	2	Y	8		74
						9	9						
07	589 X	306	-0-	-283	-0-	11	1	295	2	Y	-0-		74
08	372 N	360	-0-	-12	-0-	12	1	312	2	Y	33		107
						36	9						
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	614	2	Y	56	116 1	47
						62	9						
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	Y	64		111
						70	9						
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	24	1	693	2	Y	11	88 1	34
						12	9						
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT		34
TOTAL GAS PROD:		5,629				TOTAL CONDENSATE PROD:				225			

CARLTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210218 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10960 - 11016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	44	1	1764	2	Y	26	82 1	39
						29	9						
02	2407 X	1767	-0-	-640	-0-	54	1	1705	2	Y	7		46
						8	9						
03	2573 X	1847	-0-	-726	-0-	60	1	1780	2	Y	6		52
						7	9						
04	2490 X	1960	-0-	-530	-0-	60	1	1888	2	Y	11		63
						12	9						
05	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	64	1	1851	2	Y	15		78
						17	9						
06	1830 X	1683	-0-	-147	-0-	56	1	1615	2	Y	11		89
						12	9						
07	2015 X	1766	-0-	-249	-0-	65	1	1690	2	Y	10		99
						11	9						
08	1922 N	1751	-0-	-171	-0-	65	1	1671	2	Y	14		113
						15	9						
09	1680 N	1578	-0-	-102	-0-	58	1	1500	2	Y	18		131
						20	9						
10	1767 N	1670	-0-	-97	-0-	62	1	1599	2	Y	8	78 1	61
						9	9						
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	64	1	1861	2	Y	6	60 1	7
						7	9						
12	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT		7
TOTAL GAS PROD:		19,723				TOTAL CONDENSATE PROD:				132			

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 SUNDAY, R. GERRY WELL #: 1 RRCID -> 224900 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10853 - 10906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	51	1	2019	2	N	98					283
						108	9									
02	2088 X	1830	-0-	-258	-0-	54	1	1708	2	N	62	179	1			166
						68	9									
03	2232 X	1741	-0-	-491	-0-	55	1	1620	2	N	60					226
						66	9									
04	2160 X	1625	-0-	-535	-0-	48	1	1519	2	N	53					279
						58	9									
05	2232 X	1682	-0-	-550	-0-	54	1	1565	2	N	57					336
						63	9									
06	2100 X	1386	-0-	-714	-0-	46	1	1310	2	N	27					363
						30	9									
07	1953 X	1610	-0-	-343	-0-	56	1	1448	2	N	96					459
						106	9									
08	1674 N	1475	-0-	-199	-0-	54	1	1378	2	N	39					498
						43	9									
09	1380 N	1214	-0-	-166	-0-	44	1	1137	2	N	30					528
						33	9									
10	1612 N	1156	-0-	-456	-0-	44	1	1077	2	N	32					560
						35	9									
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	53	1	1538	2	N	82	542	1			100
						90	9									
*12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	48	1	1564	2	N	-0-					100
TOTAL GAS PROD:		19,190		TOTAL CONDENSATE PROD:		636										

CARLTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226311 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9262 - 10853

01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	9	1	335	2	Y	-0-					9
02	522 N	450	-0-	-72	-0-	14	1	436	2	Y	-0-					9
03	465 N	405	-0-	-60	-0-	13	1	392	2	Y	-0-					9
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	2	Y	-0-					9
05	496 N	440	-0-	-56	-0-	15	1	425	2	Y	-0-					9
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	2	Y	-0-					9
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	427	2	Y	-0-					9
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	420	2	Y	-0-					9
09	450 N	394	-0-	-56	-0-	15	1	379	2	Y	-0-					9
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	15	1	378	2	Y	-0-					9
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	428	2	Y	-0-					9
*12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	14	1	435	2	Y	-0-					9
TOTAL GAS PROD:		5,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CARLTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228074 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10904 - 11054

01	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	44	1	1751	2	Y	-0-					23
02	5191 X	2791	-0-	-2400	-0-	86	1	2705	2	Y	-0-					23
03	5549 X	2001	-0-	-3548	-0-	65	1	1936	2	Y	-0-					23
04	5370 X	1807	-0-	-3563	-0-	56	1	1751	2	Y	-0-					23
05	2976 X	1865	-0-	-1111	-0-	62	1	1803	2	Y	-0-					23
06	2880 X	1943	-0-	-937	-0-	66	1	1877	2	Y	-0-					23
07	2976 X	1790	-0-	-1186	-0-	66	1	1724	2	Y	-0-					23
08	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	98	1	2516	2	Y	-0-					23
09	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	148	1	3849	2	Y	-0-					23
10	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	81	1	2099	2	Y	-0-					23
11	2220 X	2119	-0-	-101	-0-	70	1	2049	2	Y	-0-					23
12	3286 X	2148	-0-	-1138	-0-	62	1	2086	2	Y	-0-					23
TOTAL GAS PROD:		27,050		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717
 MASTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228185 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 9645 - 11324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WHITE, LOWELL K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230053 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11365 PERF. 9320 - 11156

01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	27	1	302	2	N	-0-		257
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	2	N	-0-		257
03	341 N	212	-0-	-129	-0-	20	1	192	2	N	-0-		257
04	330 N	231	-0-	-99	-0-	22	1	209	2	N	-0-		257
05	310 N	80	-0-	-230	-0-	16	1	64	2	N	-0-		257
06	210 N	16	-0-	-194	-0-	16	1			N	-0-		257
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		257
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	12	1	61	2	N	-0-		257
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	N	-0-	87 1	170
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	-0-		170
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	N	-0-		170
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	N	-0-		170
TOTAL GAS PROD:		2,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231372 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10878 - 10888

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BURLERSON WELL #: 1 RRCID -> 047800 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11039 - 11154

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	136	1	2885	2	N	-0-		-0-
02		2813 X	2748	-0-	-65	-0-	123	1	2625	2	N	-0-		-0-
03		3007 X	2960	-0-	-47	-0-	135	1	2825	2	N	-0-		-0-
04		2910 X	2874	-0-	-36	-0-	132	1	2742	2	N	-0-		-0-
05		3007 X	2908	-0-	-99	-0-	131	1	2777	2	N	-0-		-0-
06		2910 X	2796	-0-	-114	-0-	130	1	2666	2	N	-0-		-0-
07		3162 X	2592	-0-	-570	-0-	127	1	2465	2	N	-0-		-0-
08		3162 X	2659	-0-	-503	-0-	127	1	2532	2	N	-0-		-0-
09		2880 X	2318	-0-	-562	-0-	112	1	2206	2	N	-0-		-0-
10		2914 X	2591	-0-	-323	-0-	120	1	2471	2	N	-0-		-0-
11		2790 X	2739	-0-	-51	-0-	128	1	2611	2	N	-0-		-0-
*12		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	130	1	2692	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,028				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STONE, R. E., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047894 COMPL. DATE 12/04/1969 TOTAL DEPTH 11204 PERF.10935 - 11125

01		378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	N	-0-		-0-
02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	2	N	-0-		-0-
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	N	-0-		-0-
04		360 N	350	-0-	-10	-0-	16	1	334	2	N	-0-		-0-
05		374 N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	N	-0-		-0-
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	N	-0-		-0-
07		372 N	360	-0-	-12	-0-	18	1	342	2	N	-0-		-0-
08		372 N	364	-0-	-8	-0-	17	1	347	2	N	-0-		-0-
09		360 N	355	-0-	-5	-0-	17	1	338	2	N	-0-		-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	N	-0-		-0-
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	2	N	-0-		-0-
*12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			4,369				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BURLERSON-MCBAY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 048376 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11184 - 11352

01		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	58	1	1244	2	N	-0-		-0-
02		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	N	-0-		-0-
03		744 N	724	-0-	-20	-0-	33	1	691	2	N	-0-		-0-
04		720 N	528	-0-	-192	-0-	24	1	504	2	N	-0-		-0-
05		744 N	677	-0-	-67	-0-	30	1	647	2	N	-0-		-0-
06		724 N	724	-0-	-0-	-0-	34	1	690	2	N	-0-		-0-
07		776 N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	738	2	N	-0-		-0-
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	34	1	687	2	N	-0-		-0-
09		720 N	697	-0-	-23	-0-	34	1	663	2	N	-0-		-0-
10		744 N	722	-0-	-22	-0-	33	1	689	2	N	-0-		-0-
11		711 N	711	-0-	-0-	-0-	33	1	678	2	N	-0-		-0-
*12		852 N	852	-0-	-0-	-0-	39	1	813	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,458				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 LAURENCE, R.A. WELL #: 1 RRCID -> 071409 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 9622 - 10160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	12	1	246	2	N	-0-			-0-
02	261 N	224	-0-	-37	-0-	10	1	214	2	N	-0-			-0-
03	217 N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	2	N	-0-			-0-
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	N	-0-			-0-
05	248 N	223	-0-	-25	-0-	10	1	213	2	N	-0-			-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	N	-0-			-0-
07	310 N	234	-0-	-76	-0-	11	1	223	2	N	-0-			-0-
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	8	1	169	2	N	-0-			-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	11	1	219	2	N	-0-			-0-
10	248 N	49	-0-	-199	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,330		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 1 RRCID -> 072208 COMPL. DATE 11/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7668 - 7671

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LENAMON, L.K. WELL #: 1 RRCID -> 072217 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10688 - 10898

01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	Y	-0-			-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	683	-0-	-61	-0-	31	1	652	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	586	-0-	-74	-0-	27	1	559	2	Y	-0-			-0-
05	744 N	638	-0-	-106	-0-	29	1	609	2	Y	-0-			-0-
06	660 N	633	-0-	-27	-0-	29	1	604	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	659	-0-	-23	-0-	32	1	627	2	Y	-0-			-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	32	1	638	2	Y	-0-			-0-
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	Y	-0-			-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	2	Y	-0-			-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	Y	-0-			-0-
*12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,879		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 QUINN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079551 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11194 - 11371

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1240 N	1074	-0-	-166	-0-	48	1	1026	2	Y	-0-	-0-
02		1102 N	996	-0-	-106	-0-	45	1	951	2	Y	-0-	-0-
03		1116 N	1040	-0-	-76	-0-	47	1	993	2	Y	-0-	-0-
04		1050 N	1001	-0-	-49	-0-	46	1	955	2	Y	-0-	-0-
05		1054 N	1003	-0-	-51	-0-	45	1	958	2	Y	-0-	-0-
06		1020 N	1013	-0-	-7	-0-	47	1	966	2	Y	-0-	-0-
07		1147 N	1079	-0-	-68	-0-	53	1	1026	2	Y	-0-	-0-
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	52	1	1036	2	Y	-0-	-0-
09		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	51	1	998	2	Y	-0-	-0-
10		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	50	1	1042	2	Y	-0-	-0-
11		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	49	1	1009	2	Y	-0-	-0-
*12		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	51	1	1055	2	Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MUSE-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 079645 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11231 - 11414

01		2480 N	2226	-0-	-254	-0-	100	1	2126	2	N	-0-	-0-
02		2320 N	2032	-0-	-288	-0-	91	1	1941	2	N	-0-	-0-
03		2387 N	2331	-0-	-56	-0-	106	1	2225	2	N	-0-	-0-
04		2160 N	1980	-0-	-180	-0-	91	1	1889	2	N	-0-	-0-
05		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	111	1	2361	2	N	-0-	-0-
06		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	108	1	2224	2	N	-0-	-0-
07		2263 N	2146	-0-	-117	-0-	105	1	2041	2	N	-0-	-0-
08		2480 N	2251	-0-	-229	-0-	107	1	2144	2	N	-0-	-0-
09		2340 N	2128	-0-	-212	-0-	103	1	2025	2	N	-0-	-0-
10		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	104	1	2147	2	N	-0-	-0-
11		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	105	1	2151	2	N	-0-	-0-
*12		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	109	1	2261	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAWKINS, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 081755 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10996 - 11108

01		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	51	1	1077	2	N	-0-	-0-
02		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	2	N	-0-	-0-
03		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	61	1	1269	2	N	-0-	-0-
04		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	59	1	1222	2	N	-0-	-0-
05		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	59	1	1252	2	N	-0-	-0-
06		1260 N	1259	-0-	-1	-0-	58	1	1201	2	N	-0-	-0-
07		1302 N	1239	-0-	-63	-0-	61	1	1178	2	N	-0-	-0-
08		1302 N	1286	-0-	-16	-0-	61	1	1225	2	N	-0-	-0-
09		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	62	1	1226	2	N	-0-	-0-
10		1240 N	1127	-0-	-113	-0-	52	1	1075	2	N	-0-	-0-
11		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	52	1	1059	2	N	-0-	-0-
*12		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	52	1	1084	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,641		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BROWDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082163 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10676 - 10684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	727	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		4,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086214 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11285 - 11497

01	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	102	1	2159	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	93	1	1981	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	93	1	1941	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2190 N	1773	-0-	-417	-0-	81	1	1692	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2232 N	2084	-0-	-148	-0-	94	1	1990	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1980 N	1773	-0-	-207	-0-	82	1	1691	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2015 N	1833	-0-	-182	-0-	90	1	1743	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2077 N	1988	-0-	-89	-0-	95	1	1893	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	97	1	1906	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	91	1	1890	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	85	1	1735	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	91	1	1882	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,597		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 087085 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4568 - 4928

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 TUCKER, MUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087160 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 11623 PERF.11374 - 11504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	97	1	2061	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2001 N	1959	-0-	-42	-0-	88	1	1871	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2170 N	2055	-0-	-115	-0-	94	1	1961	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2100 N	2026	-0-	-74	-0-	93	1	1933	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2108 N	2098	-0-	-10	-0-	94	1	2004	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	94	1	1939	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2325 N	2037	-0-	-288	-0-	100	1	1937	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2108 N	2104	-0-	-4	-0-	100	1	2004	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2040 N	2020	-0-	-20	-0-	97	1	1923	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	97	1	2015	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	96	1	1956	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	97	1	2013	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,764				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 088622 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10817 - 10912

01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-	-0-	-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-	-0-	-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	2	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	2	N	-0-	-0-	-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	9	1	193	2	N	-0-	-0-	-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	10	1	199	2	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	2	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	10	1	198	2	N	-0-	-0-	-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	2	N	-0-	-0-	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,498				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEBB, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 090652 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11604 PERF.11186 - 11377

01	1426 X	1233	-0-	-193	-0-	55	1	1178	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1334 X	1187	-0-	-147	-0-	53	1	1134	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1395 X	1243	-0-	-152	-0-	57	1	1186	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	67	1	1387	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	61	1	1287	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	59	1	1216	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1674 X	1010	-0-	-664	-0-	49	1	961	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1240 N	1016	-0-	-224	-0-	48	1	968	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1200 N	927	-0-	-273	-0-	45	1	882	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	65	1	1340	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	56	1	1147	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	53	1	1094	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,448				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 PRITCHARD, J. C. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 090813 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10675 - 10848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091070 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10722 - 10929

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 091072 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10712 - 10996

01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	124 N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
*12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		468				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MILES, C. A. WELL #: 2 RRCID -> 092297 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11045 - 11289

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	744 N	719	-0-	-25	-0-	32	1	687	2	N	-0-		-0-
02	696 N	684	-0-	-12	-0-	31	1	653	2	N	-0-		-0-
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	34	1	715	2	N	-0-		-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	684	2	N	-0-		-0-
05	744 N	733	-0-	-11	-0-	33	1	700	2	N	-0-		-0-
06	720 N	712	-0-	-8	-0-	33	1	679	2	N	-0-		-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	34	1	664	2	N	-0-		-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	684	2	N	-0-		-0-
09	720 N	681	-0-	-39	-0-	33	1	648	2	N	-0-		-0-
10	713 N	698	-0-	-15	-0-	32	1	666	2	N	-0-		-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	N	-0-		-0-
*12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,579		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 092515 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11167 - 11373

01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	57	1	1204	2	N	-0-		-0-
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	52	1	1117	2	N	-0-		-0-
03	1581 N	1209	-0-	-372	-0-	55	1	1154	2	N	-0-		-0-
04	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	55	1	1148	2	N	-0-		-0-
05	1240 N	544	-0-	-696	-0-	24	1	520	2	N	-0-		-0-
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	60	1	1233	2	N	-0-		-0-
07	1364 N	861	-0-	-503	-0-	42	1	819	2	N	-0-		-0-
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	63	1	1262	2	N	-0-		-0-
09	1290 N	1100	-0-	-190	-0-	53	1	1047	2	N	-0-		-0-
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	55	1	1135	2	N	-0-		-0-
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	50	1	1030	2	N	-0-		-0-
*12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	50	1	1039	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,324		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCFERRAN, V. WELL #: 1 RRCID -> 092745 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 9917 - 10447

01	1147 N	1062	-0-	-85	-0-	48	1	1014	2	Y	-0-		18
02	1015 N	999	-0-	-16	-0-	44	1	932	2	Y	21	17 1	22
03	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	23	9						
04	1020 N	906	-0-	-114	-0-	46	1	959	2	Y	-0-	17 1	5
						41	1	858	2	Y	6		11
						7	9						
05	1054 N	993	-0-	-61	-0-	45	1	948	2	Y	-0-		11
06	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	47	1	966	2	Y	-0-		11
07	1085 N	961	-0-	-124	-0-	47	1	914	2	Y	-0-		11
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	49	1	986	2	Y	-0-		11
09	1020 N	998	-0-	-22	-0-	48	1	950	2	Y	-0-		11
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	46	1	956	2	Y	2		13
						2	9						
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	45	1	916	2	Y	-0-		13
*12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	857	2	Y	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		11,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		29							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 FERGUSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092883 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10858 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2361	-0-	-739	-0-	106	1	2255	2	Y	-0-					-0-
02	3161 X	2883	-0-	-278	-0-	129	1	2754	2	Y	-0-					-0-
03	3379 X	3136	-0-	-243	-0-	143	1	2993	2	Y	-0-					-0-
04	3270 X	2742	-0-	-528	-0-	126	1	2616	2	Y	-0-					-0-
05	3131 X	2545	-0-	-586	-0-	114	1	2431	2	Y	-0-					-0-
06	3030 X	2222	-0-	-808	-0-	103	1	2119	2	Y	-0-					-0-
07	3131 X	2349	-0-	-782	-0-	115	1	2234	2	Y	-0-					-0-
08	2604 X	1132	-0-	-1472	-0-	54	1	1078	2	Y	-0-					-0-
09	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	126	1	2488	2	Y	-0-					-0-
10	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	118	1	2433	2	Y	-0-					-0-
11	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	122	1	2494	2	Y	-0-					-0-
*12	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	120	1	2490	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		29,761		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TRUETT, VIVIAN WELL #: 1 RRCID -> 092888 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10818 - 11147

01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					267
02	696 N	639	-0-	-57	-0-	635	2	4	9	N	4					271
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	3	1	790	2	N	33	176	1			128
						36	9									
04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	78	1	720	2	N	214	140	1	33	7	169
						235	9									
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	84	1	834	2	N	17					186
						19	9									
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	805	2	N	5					191
						6	9									
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	69	1	815	2	N	3					194
						3	9									
08	868 N	845	-0-	-23	-0-	48	1	797	2	N	-0-					194
09	840 N	677	-0-	-163	-0-	57	1	620	2	N	-0-					194
10	868 N	855	-0-	-13	-0-	54	1	800	2	N	1					195
						1	9									
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	54	1	721	2	N	-0-					195
*12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	36	1	799	2	N	2					197
						2	9									
TOTAL GAS PROD:		9,980		TOTAL CONDENSATE PROD:		279										

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 1 RRCID -> 093244 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10872 - 11106

01	1147 N	945	-0-	-202	-0-	42	1	903	2	N	-0-					-0-
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	40	1	859	2	N	-0-					-0-
03	961 N	942	-0-	-19	-0-	43	1	899	2	N	-0-					-0-
04	900 N	880	-0-	-20	-0-	40	1	840	2	N	-0-					-0-
05	961 N	935	-0-	-26	-0-	42	1	893	2	N	-0-					-0-
06	900 N	896	-0-	-4	-0-	42	1	854	2	N	-0-					-0-
07	992 N	977	-0-	-15	-0-	48	1	929	2	N	-0-					-0-
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	48	1	954	2	N	-0-					-0-
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	45	1	895	2	N	-0-					-0-
10	992 N	938	-0-	-54	-0-	43	1	895	2	N	-0-					-0-
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	45	1	914	2	N	-0-					-0-
*12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	52	1	1075	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		11,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 JACKSON, R. F. -B- WELL #: 1 RRCID -> 093248 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10889 - 11105

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	118	1	2516	2	N	-0-		-0-
02		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	110	1	2347	2	N	-0-		-0-
03		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	121	1	2525	2	N	-0-		-0-
04		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	117	1	2427	2	N	-0-		-0-
05		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	113	1	2402	2	N	-0-		-0-
06		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	114	1	2336	2	N	-0-		-0-
07		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	100	1	1941	2	N	-0-		-0-
08		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	82	1	1647	2	N	-0-		-0-
09		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	112	1	2205	2	N	-0-		-0-
10		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	126	1	2611	2	N	-0-		-0-
11		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	117	1	2384	2	N	-0-		-0-
*12		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	115	1	2382	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,068				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 093788 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10714 - 10889

01		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	56	1	1199	2	N	-0-		-0-
02		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	45	1	962	2	N	-0-		-0-
03		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1253	2	N	-0-		-0-
04		681 N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	650	2	N	-0-		-0-
05		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	99	1	2116	2	N	-0-		-0-
06		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	89	1	1829	2	N	-0-		-0-
07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	2	N	-0-		-0-
08		589 N	102	-0-	-487	-0-	5	1	97	2	N	-0-		-0-
09		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	83	1	1639	2	N	-0-		-0-
10		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	103	1	2128	2	N	-0-		-0-
11		529 N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	N	-0-		-0-
*12		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	48	1	997	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,803				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SMYTHE, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 093999 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 11456 PERF.10961 - 11282

01		1147 N	1131	-0-	-16	-0-	51	1	1080	2	Y	-0-		-0-
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	47	1	1010	2	Y	-0-		-0-
03		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	52	1	1085	2	Y	-0-		-0-
04		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	52	1	1087	2	Y	-0-		-0-
05		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	54	1	1142	2	Y	-0-		-0-
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	52	1	1072	2	Y	-0-		-0-
07		1271 N	1123	-0-	-148	-0-	55	1	1068	2	Y	-0-		-0-
08		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	56	1	1123	2	Y	-0-		-0-
09		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	55	1	1080	2	Y	-0-		-0-
10		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	53	1	1105	2	Y	-0-		-0-
11		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	52	1	1062	2	Y	-0-		-0-
*12		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	53	1	1095	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,641				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 KERR, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 094000 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 9578 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	654	-0-	-28	-0-	59	1	595	2	Y	-0-		22
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	55	1	557	2	Y	25	19 1	28
						28	9						
03	682 N	663	-0-	-19	-0-	60	1	603	2	Y	-0-	20 1	8
04	630 N	423	-0-	-207	-0-	48	1	372	2	Y	3		11
						3	9						
05	682 N	646	-0-	-36	-0-	59	1	587	2	Y	-0-		11
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	59	1	596	2	Y	-0-		11
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	60	1	565	2	Y	-0-		11
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	61	1	594	2	Y	-0-		11
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	58	1	549	2	Y	-0-		11
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	59	1	575	2	Y	3		14
						3	9						
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	58	1	560	2	Y	-0-		14
*12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	59	1	568	2	Y	-0-		14
TOTAL GAS PROD:		7,450				TOTAL CONDENSATE PROD:		31					

CROFT, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 094937 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9017 - 9669

01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-		-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-		-0-
03	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-		-0-
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-		-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-		-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		101				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097183 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11141 - 11449

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	18	-0-	18	28	1	1	17	2	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	20	-0-	20	48	1	1	19	2	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	19	-0-	19	67	1	1	18	2	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	21	-0-	21	88	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		98				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 REYNOLDS, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 097184 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10804 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	144	1	2398	2	Y	54	23	1			36
						59	9									
02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	130	1	2164	2	Y	81	80	1			37
						89	9									
03	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	147	1	2424	2	Y	2	18	1			21
						2	9									
04	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	144	1	2365	2	Y	12	17	1			16
						13	9									
05	2542 N	2441	-0-	-101	-0-	139	1	2294	2	Y	7					23
						8	9									
06	2490 N	2413	-0-	-77	-0-	140	1	2260	2	Y	12					35
						13	9									
07	2852 N	2310	-0-	-542	-0-	139	1	2167	2	Y	4					39
						4	9									
08	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	151	1	2384	2	Y	-0-	30	1			9
09	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	147	1	2310	2	Y	-0-	5	1			4
10	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	145	1	2352	2	Y	-0-	1	1			3
11	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	141	1	2256	2	Y	-0-					3
*12	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	139	1	2229	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 29,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

RAINES, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 097616 COMPL. DATE 12/29/1981 TOTAL DEPTH 11717 PERF.10937 - 11575

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	187	-0-	187	187	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	187					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	187					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	187					Y	-0-					-0-
10	187 X	-0-	-0-	-187	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTHERMAL, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 103297 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10983 - 11181

01	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	142	1	3017	2	Y	-0-	33	1			-0-
02	3509 X	2822	-0-	-687	-0-	126	1	2696	2	Y	-0-					-0-
03	3751 X	3038	-0-	-713	-0-	139	1	2899	2	Y	-0-					-0-
04	3630 X	3537	-0-	-93	-0-	162	1	3375	2	Y	-0-					-0-
05	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	152	1	3228	2	Y	-0-					-0-
06	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	150	1	3089	2	Y	-0-					-0-
07	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	164	1	3296	2	Y	-0-					-0-
08	3038 X	2572	-0-	-466	-0-	123	1	2449	2	Y	-0-					-0-
09	3300 X	3189	-0-	-111	-0-	154	1	3035	2	Y	-0-					-0-
10	3379 X	3160	-0-	-219	-0-	146	1	3014	2	Y	-0-					-0-
11	3240 X	2961	-0-	-279	-0-	138	1	2823	2	Y	-0-					-0-
12	3348 X	2964	-0-	-384	-0-	136	1	2828	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104035 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9272 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	807 X	-0-	-0-	-807	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HILL, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 105841 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11549 PERF.10096 - 10511

01	186 N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
02	174 N	129	-0-	-45	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	N	-0-					-0-
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-					-0-
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	N	-0-					-0-
09	150 N	43	-0-	-107	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	2	N	-0-					-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	N	-0-					-0-
*12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,327				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JACKSON, R. F. -C- WELL #: 1 RRCID -> 108484 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9137 - 9815

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		14				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 SPENCE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 108642 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10913 - 11141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	992 N	834	-0-	-158	-0-	37	1	797	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	870 N	711	-0-	-159	-0-	32	1	679	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	806 N	651	-0-	-155	-0-	30	1	621	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	810 N	702	-0-	-108	-0-	32	1	670	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	775 N	719	-0-	-56	-0-	32	1	687	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	40	1	780	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	962 N	962	-0-	-0-	-0-	46	1	916	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	43	1	849	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	39	1	810	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	834	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	765	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		9,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILES A WELL #: 1 RRCID -> 109732 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11180 - 11312

01	3534 X	3235	-0-	-299	-0-	145	1	3090	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3277 X	3016	-0-	-261	-0-	135	1	2881	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3503 X	3171	-0-	-332	-0-	145	1	3026	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3390 X	3009	-0-	-381	-0-	138	1	2871	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	3348 X	2935	-0-	-413	-0-	132	1	2803	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3120 X	2668	-0-	-452	-0-	124	1	2544	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3441 X	3010	-0-	-431	-0-	147	1	2863	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2976 X	2873	-0-	-103	-0-	137	1	2736	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	139	1	2751	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2976 X	2895	-0-	-81	-0-	134	1	2761	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2880 X	2860	-0-	-20	-0-	133	1	2727	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	3100 N	3406	-0-	306	306	157	1	3249	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		35,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BURLESON WELL #: 2 RRCID -> 109733 COMPL. DATE 02/19/1984 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11075 - 11316

01	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	120	1	2541	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	122	1	2606	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	120	1	2518	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	118	1	2458	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	87	1	1859	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	97	1	1996	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	102	1	1973	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	98	1	1965	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	101	1	1990	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	105	1	2176	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	92	1	1874	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	83	1	1712	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 TUCKER, DURWARD J. WELL #: 1 RRCID -> 110288 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9965 - 10568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY WELL #: 2 RRCID -> 110907 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11257 - 11348

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111316 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10940 - 11040

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MCBAY, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 112191 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9478 - 9788

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1	1015	2	N	-0-				-0-	
02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732	2	N	-0-				-0-	
03		899 N	586	-0-	-313	-0-	27	1	559	2	N	-0-				-0-	
04		900 N	553	-0-	-347	-0-	25	1	528	2	N	-0-				-0-	
05		806 N	632	-0-	-174	-0-	28	1	604	2	N	-0-				-0-	
06		570 N	265	-0-	-305	-0-	12	1	253	2	N	-0-				-0-	
07		620 N	208	-0-	-412	-0-	10	1	198	2	N	-0-				-0-	
08		620 N	246	-0-	-374	-0-	12	1	234	2	N	-0-				-0-	
09		270 N	230	-0-	-40	-0-	11	1	219	2	N	-0-				-0-	
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-				-0-	
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-				-0-	
*12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,159													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ARMSTRONG, EARL WELL #: 1 RRCID -> 117287 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 11487 PERF.10940 - 11117

01		922 N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	Y	-0-				-0-	
02		899 N	892	-0-	-7	-0-	40	1	852	2	Y	-0-				-0-	
03		998 N	998	-0-	-0-	-0-	46	1	952	2	Y	-0-				-0-	
04		900 N	758	-0-	-142	-0-	35	1	723	2	Y	-0-				-0-	
05		961 N	400	-0-	-561	-0-	18	1	382	2	Y	-0-				-0-	
06		968 N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	923	2	Y	-0-				-0-	
07		949 N	949	-0-	-0-	-0-	46	1	903	2	Y	-0-				-0-	
08		950 N	950	-0-	-0-	-0-	45	1	905	2	Y	-0-				-0-	
09		892 N	892	-0-	-0-	-0-	43	1	849	2	Y	-0-				-0-	
10		966 N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	921	2	Y	-0-				-0-	
11		909 N	909	-0-	-0-	-0-	42	1	867	2	Y	-0-				-0-	
*12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	44	1	906	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,554													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119226 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11022 - 11174

01		899 N	880	-0-	-19	-0-	40	1	840	2	Y	-0-				-0-	
02		841 N	795	-0-	-46	-0-	36	1	759	2	Y	-0-				-0-	
03		899 N	864	-0-	-35	-0-	39	1	825	2	Y	-0-				-0-	
04		858 N	858	-0-	-0-	-0-	39	1	819	2	Y	-0-				-0-	
05		867 N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	828	2	Y	-0-				-0-	
06		840 N	823	-0-	-17	-0-	38	1	785	2	Y	-0-				-0-	
07		930 N	821	-0-	-109	-0-	40	1	781	2	Y	-0-				-0-	
08		868 N	844	-0-	-24	-0-	40	1	804	2	Y	-0-				-0-	
09		813 N	813	-0-	-0-	-0-	39	1	774	2	Y	-0-				-0-	
10		837 N	837	-0-	-0-	-0-	39	1	798	2	Y	-0-				-0-	
11		803 N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	766	2	Y	-0-				-0-	
*12		834 N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	796	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,039													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 2 RRCID -> 125006 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11193 - 11363

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	103	1	2184	2	N	-0-	-0-
02		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	94	1	2016	2	N	-0-	-0-
03		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	99	1	2077	2	N	-0-	-0-
04		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	98	1	2045	2	N	-0-	-0-
05		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	96	1	2035	2	N	-0-	-0-
06		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	96	1	1966	2	N	-0-	-0-
07		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	101	1	1966	2	N	-0-	-0-
08		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	102	1	2041	2	N	-0-	-0-
09		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	100	1	1967	2	N	-0-	-0-
10		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	98	1	2032	2	N	-0-	-0-
11		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	84	1	1727	2	N	-0-	-0-
*12		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	99	1	2049	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,275				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

JACKSON, R.F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 125898 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10406 - 10527

01		1860 N	1780	-0-	-80	-0-	80	1	1700	2	N	-0-	-0-
02		1711 N	1340	-0-	-371	-0-	60	1	1280	2	N	-0-	-0-
03		1860 N	995	-0-	-865	-0-	45	1	950	2	N	-0-	-0-
04		1710 N	1425	-0-	-285	-0-	65	1	1360	2	N	-0-	-0-
05		1426 N	1008	-0-	-418	-0-	45	1	963	2	N	-0-	-0-
06		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	79	1	1628	2	N	-0-	-0-
07		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	90	1	1743	2	N	-0-	-0-
08		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	108	1	2166	2	N	-0-	-0-
09		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	106	1	2093	2	N	-0-	-0-
10		1829 N	1178	-0-	-651	-0-	54	1	1124	2	N	-0-	-0-
11		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	114	1	2322	2	N	-0-	-0-
*12		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	105	1	2177	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,457				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCBAY, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 125996 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10590 - 10754

01		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	110	1	2342	2	N	-0-	-0-
02		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	99	1	2109	2	N	-0-	-0-
03		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	104	1	2177	2	N	-0-	-0-
04		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	86	1	1788	2	N	-0-	-0-
05		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	110	1	2348	2	N	-0-	-0-
06		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	98	1	2007	2	N	-0-	-0-
07		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	72	1	1399	2	N	-0-	-0-
08		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	120	1	2389	2	N	-0-	-0-
09		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	103	1	2032	2	N	-0-	-0-
10		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	99	1	2042	2	N	-0-	-0-
11		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	87	1	1774	2	N	-0-	-0-
*12		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	81	1	1688	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,264				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 RENFROE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 126783 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10983 - 11174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	103	1	2198	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2059 N	2044	-0-	-15	-0-	91	1	1953	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2170 N	1743	-0-	-427	-0-	80	1	1663	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	120	1	2490	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2170 N	2053	-0-	-117	-0-	92	1	1961	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	117	1	2408	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	101	1	1966	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	122	1	2439	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2220 N	2170	-0-	-50	-0-	105	1	2065	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	99	1	2045	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	94	1	1924	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	91	1	1881	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,208		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 128223 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 9846 - 10347

01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	82	1	1092	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	77	1	1023	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	83	1	1093	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	81	1	1050	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1178 N	1044	-0-	-134	-0-	77	1	967	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1140 N	953	-0-	-187	-0-	73	1	880	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1209 N	972	-0-	-237	-0-	77	1	895	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	78	1	938	2	N	-0-	-0-	-0-
09	960 N	904	-0-	-56	-0-	72	1	832	2	N	-0-	-0-	-0-
10	961 N	960	-0-	-1	-0-	74	1	886	2	N	-0-	-0-	-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	34	1	81	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	93	1	1274	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,912		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HAWKINS, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 128565 COMPL. DATE 08/27/1988 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 9612 - 10198

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 DUKE, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 128805 COMPL. DATE 10/11/1988 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11153 - 11434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	51	1	1089	2	N	-0-		-0-
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	49	1	1041	2	N	-0-		-0-
03	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	46	1	967	2	N	-0-		-0-
04	1110 N	1033	-0-	-77	-0-	47	1	986	2	N	-0-		-0-
05	1178 N	1011	-0-	-167	-0-	45	1	966	2	N	-0-		-0-
06	990 N	977	-0-	-13	-0-	45	1	932	2	N	-0-		-0-
07	1178 N	988	-0-	-190	-0-	48	1	940	2	N	-0-		-0-
08	1023 N	779	-0-	-244	-0-	37	1	742	2	N	-0-		-0-
09	990 N	650	-0-	-340	-0-	31	1	619	2	N	-0-		-0-
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	50	1	1034	2	N	-0-		-0-
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	992	2	N	-0-		-0-
*12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	46	1	950	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,802				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

SMYTHE, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 129319 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10996 - 11266

01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	59	1	1256	2	Y	17	9 1	15
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	19	9						
03	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	58	1	1239	2	Y	-0-	15 1	-0-
04	1290 N	1179	-0-	-111	-0-	55	1	1153	2	Y	-0-		-0-
05	1395 N	1190	-0-	-205	-0-	54	1	1125	2	Y	-0-		-0-
06	1170 N	1077	-0-	-93	-0-	53	1	1137	2	Y	-0-		-0-
07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	49	1	1015	2	Y	12		12
08	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	13	9						
09	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	55	1	1093	2	Y	32		44
10	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	35	9						
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	54	1	1078	2	Y	-0-	27 1	17
*12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	52	1	1029	2	Y	23	10 1	30
TOTAL GAS PROD:		14,259				TOTAL CONDENSATE PROD:				134			

ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 129722 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11194 - 11357

01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	11	2			Y	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-		-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-		-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		252				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BROWN, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 129912 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10639 - 10786

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	103	1	2186	2	N	-0-		-0-	
02		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	77	1	1651	2	N	-0-		-0-	
03		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	88	1	1843	2	N	-0-		-0-	
04		839 N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	2	N	-0-		-0-	
05		713 N	425	-0-	-288	-0-	19	1	406	2	N	-0-		-0-	
06		690 N	589	-0-	-101	-0-	27	1	562	2	N	-0-		-0-	
07		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	55	1	1064	2	N	-0-		-0-	
08		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	112	1	2244	2	N	-0-		-0-	
09		809 N	809	-0-	-0-	-0-	39	1	770	2	N	-0-		-0-	
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	56	1	1154	2	N	-0-		-0-	
11		708 N	708	-0-	-0-	-0-	33	1	675	2	N	-0-		-0-	
*12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,380											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CROFT, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 130275 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8908 - 9552

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

RAINES, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 130870 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11054 - 11248

01	2325 X	1767	-0-	-558	-0-	-0-	109	1	1658	2	Y	-0-		-0-	
02	2175 X	1962	-0-	-213	-0-	-0-	115	1	1847	2	Y	-0-		-0-	
03	2325 X	1709	-0-	-616	-0-	-0-	108	1	1601	2	Y	-0-		-0-	
04	1800 X	1574	-0-	-226	-0-	-0-	72	1	1502	2	Y	-0-		-0-	
05	2108 X	1070	-0-	-1038	-0-	-0-	48	1	1022	2	Y	-0-		-0-	
06	2040 X	919	-0-	-1121	-0-	-0-	43	1	876	2	Y	-0-		-0-	
07	2108 X	996	-0-	-1112	-0-	-0-	49	1	947	2	Y	-0-		-0-	
08	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1568	2	Y	-0-		-0-	
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1758	2	Y	-0-		-0-	
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1678	2	Y	-0-		-0-	
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1724	2	Y	-0-		-0-	
*12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1953	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,104											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 LITTLE, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 131098 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10948 - 11220

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R.F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 132316 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10962 - 11933

01	3100 N	3091	-0-	-9	-12	139	1	2952	2	N	-0-						-0-
02	2386 N	2374	-0-	-12	-0-	106	1	2268	2	N	-0-						-0-
03	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	138	1	2892	2	N	-0-						-0-
04	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	150	1	3118	2	N	-0-						-0-
05	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	141	1	3001	2	N	-0-						-0-
06	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	140	1	2872	2	N	-0-						-0-
07	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	144	1	2797	2	N	-0-						-0-
08	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	144	1	2875	2	N	-0-						-0-
09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	147	1	2895	2	N	-0-						-0-
10	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	136	1	2811	2	N	-0-						-0-
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	132	1	2689	2	N	-0-						-0-
*12	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	121	1	2502	2	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 35,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 132317 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 12063 PERF.10863 - 11015

01	62 N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-						-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-						-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-						-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-						-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-						-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 CLANCY, JOE A. WELL #: 2 RRCID -> 132793 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9196 - 9874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					-0-
02	290 N	254	-0-	-36	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	310 N	254	-0-	-56	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
05	279 N	220	-0-	-59	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	279 N	253	-0-	-26	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,931				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133194 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11189 - 11508

01	1116 N	875	-0-	-241	-0-	39	1	836	2	Y	-0-					-0-
02	899 N	878	-0-	-21	-0-	39	1	839	2	Y	-0-					-0-
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	57	1	1199	2	Y	-0-					-0-
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	70	1	1458	2	Y	-0-					-0-
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	1165	2	Y	-0-					-0-
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	62	1	1265	2	Y	-0-					-0-
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	84	1	1625	2	Y	-0-					-0-
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	93	1	1853	2	Y	-0-					-0-
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	102	1	2021	2	Y	-0-					-0-
10	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	84	1	1743	2	Y	-0-					-0-
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	79	1	1608	2	Y	-0-					-0-
*12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	72	1	1483	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		17,931				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133579 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10866 - 11120

01	1984 N	1858	-0-	-126	-0-	158	1	1700	2	Y	-0-					154
02	1827 N	1724	-0-	-103	-0-	146	1	1578	2	Y	-0-					154
03	1922 N	1827	-0-	-95	-0-	157	1	1670	2	Y	-0-					154
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	81	1	1695	2	Y	83	29	1			208
						91	9									
05	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	80	1	1697	2	Y	34					242
						37	9									
06	1770 N	1739	-0-	-31	-0-	78	1	1607	2	Y	49					291
						54	9									
07	2046 N	1834	-0-	-212	-0-	83	1	1673	2	Y	71					362
						78	9									
08	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	83	1	1659	2	Y	1	115	1			248
						1	9									
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	80	1	1581	2	Y	46	32	1			262
						51	9									
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	78	1	1611	2	Y	55	75	1			242
						61	9									
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	77	1	1580	2	Y	49	66	1			225
						54	9									
*12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	77	1	1604	2	Y	72	48	1			249
						79	9									
TOTAL GAS PROD:		21,339				TOTAL CONDENSATE PROD:		460								

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 ROTHERMEL, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 133888 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10898 - 11175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	96	1	2050	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	96	1	2045	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2263 N	2249	-0-	-14	-0-	103	1	2146	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	95	1	1983	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	105	1	2239	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2190 N	2188	-0-	-2	-0-	101	1	2087	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2387 N	2055	-0-	-332	-0-	101	1	1954	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2356 N	2085	-0-	-271	-0-	99	1	1986	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2190 N	2098	-0-	-92	-0-	101	1	1997	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	102	1	2112	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	102	1	2079	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	104	1	2153	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,036			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NETTLE, L.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134406 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10221 - 10322

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23564	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135342 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 9597 - 9748

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 VANCE, MAE B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135569 COMPL. DATE 07/21/1990 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10984 - 11122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LENAMON, L. K. WELL #: 2 RRCID -> 136544 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11209 - 11410

01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	7	-0-	7	7	7	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-
12	T. A.	3	-0-	3	10	3	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137062 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10648 - 11042

01	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	60	1	1280	2	Y	-0-		-0-
02	1276 N	1248	-0-	-28	-0-	56	1	1192	2	Y	-0-		-0-
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	61	1	1273	2	Y	-0-		-0-
04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	60	1	1254	2	Y	-0-		-0-
05	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	59	1	1264	2	Y	-0-		-0-
06	1290 N	1267	-0-	-23	-0-	59	1	1208	2	Y	-0-		-0-
07	1488 N	1268	-0-	-220	-0-	62	1	1206	2	Y	-0-		-0-
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	62	1	1235	2	Y	-0-		-0-
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	60	1	1189	2	Y	-0-		-0-
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	60	1	1233	2	Y	-0-		-0-
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	59	1	1210	2	Y	-0-		-0-
*12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	60	1	1250	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,512				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MCFERRAN, V. WELL #: 2 RRCID -> 137105 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11294 - 11426

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1116 N	1016	-0-	-100	-0-	46	1	970	2	N	-0-		-0-
02		986 N	798	-0-	-188	-0-	36	1	762	2	N	-0-		-0-
03		1023 N	945	-0-	-78	-0-	43	1	902	2	N	-0-		-0-
04		990 N	979	-0-	-11	-0-	45	1	934	2	N	-0-		-0-
05		882 N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	842	2	N	-0-		-0-
06		900 N	790	-0-	-110	-0-	37	1	753	2	N	-0-		-0-
07		1116 N	791	-0-	-325	-0-	39	1	752	2	N	-0-		-0-
08		868 N	772	-0-	-96	-0-	37	1	735	2	N	-0-		-0-
09		900 N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	857	2	N	-0-		-0-
10		933 N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	890	2	N	-0-		-0-
11		953 N	953	-0-	-0-	-0-	44	1	909	2	N	-0-		-0-
*12		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	47	1	976	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,782			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138317 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11273 - 11628

01		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	156	1	3323	2	N	-0-		-0-
02		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	123	1	2624	2	N	-0-		-0-
03		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	152	1	3186	2	N	-0-		-0-
04		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	164	1	3418	2	N	-0-		-0-
05		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	157	1	3349	2	N	-0-		-0-
06		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	136	1	2800	2	N	-0-		-0-
07		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	172	1	3331	2	N	-0-		-0-
08		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	167	1	3338	2	N	-0-		-0-
09		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	166	1	3269	2	N	-0-		-0-
10		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	157	1	3254	2	N	-0-		-0-
11		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	156	1	3196	2	N	-0-		-0-
*12		3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	149	1	3085	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,028			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 138384 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9567 - 9774

01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-		-0-
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
04		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
05		114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-		-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-		-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-		-0-
08		124 N	49	-0-	-75	-0-	2	1	47	2	Y	-0-		-0-
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-		-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-		-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-		-0-
*12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		620			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141454 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10792 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	75	1	1598	2	Y	-0-			-0-
02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	99	1	2104	2	Y	-0-			-0-
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	93	1	1952	2	Y	-0-			-0-
04	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	89	1	1844	2	Y	-0-			-0-
05	1829 N	1283	-0-	-546	-0-	58	1	1225	2	Y	-0-			-0-
06	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	113	1	2315	2	Y	-0-			-0-
07	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	111	1	2150	2	Y	-0-			-0-
08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	110	1	2196	2	Y	-0-			-0-
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	103	1	2035	2	Y	-0-			-0-
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	102	1	2098	2	Y	-0-			-0-
11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	97	1	1978	2	Y	-0-			-0-
*12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	98	1	2037	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,680		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MILES, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 141667 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9865 - 10159

01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	N	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-			-0-
07	186 N	82	-0-	-104	-0-	4	1	78	2	N	-0-			-0-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
09	60 N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-			-0-
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,062		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 141733 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10882 - 11183

01	682 N	11	-0-	-671	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
02	203 N	10	-0-	-193	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
03	279 N	38	-0-	-241	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		202		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MILES, C.A. WELL #: 4 RRCID -> 142073 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11132 - 11307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	146 1	3098 2	N	-0-			-0-
02	2610 X	1869	-0-	-741	-0-	84 1	1785 2	N	-0-			-0-
03	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	160 1	3338 2	N	582	273 1		309
						640 9						
04	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	150 1	3116 2	N	-0-	309 7		-0-
05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	145 1	3083 2	N	-0-			-0-
06	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	136 1	2797 2	N	-0-			-0-
07	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	146 1	2843 2	N	-0-			-0-
08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	162 1	3239 2	N	-0-			-0-
09	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	139 1	2735 2	N	-0-			-0-
10	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	156 1	3230 2	N	-0-			-0-
11	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	144 1	2948 2	N	-0-			-0-
*12	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	141 1	2923 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,484							582			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

RAINES, B. J. WELL #: 3 RRCID -> 142279 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 11526 PERF.10864 - 11176

01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	60 1	1278 2	Y	-0-			-0-
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	58 1	1233 2	Y	-0-			-0-
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	62 1	1302 2	Y	-0-			-0-
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	66 1	1370 2	Y	-0-			-0-
05	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	69 1	1461 2	Y	-0-			-0-
06	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	68 1	1397 2	Y	-0-			-0-
07	1643 N	1402	-0-	-241	-0-	69 1	1333 2	Y	-0-			-0-
08	1488 N	1362	-0-	-126	-0-	65 1	1297 2	Y	-0-			-0-
09	1440 N	1279	-0-	-161	-0-	62 1	1217 2	Y	-0-			-0-
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	74 1	1527 2	Y	-0-			-0-
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	70 1	1424 2	Y	-0-			-0-
*12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	72 1	1496 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,130							-0-			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

BROWDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142388 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9463 - 9790

01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	95 1	2030 2	Y	-0-			-0-
02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	88 1	1881 2	Y	-0-			-0-
03	2108 N	1702	-0-	-406	-0-	78 1	1624 2	Y	-0-			-0-
04	2040 N	1654	-0-	-386	-0-	76 1	1578 2	Y	-0-			-0-
05	2108 N	1086	-0-	-1022	-0-	49 1	1037 2	Y	-0-			-0-
06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	93 1	1909 2	Y	-0-			-0-
07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	100 1	1949 2	Y	-0-			-0-
08	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	99 1	1985 2	Y	-0-			-0-
09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	98 1	1937 2	Y	-0-			-0-
10	2046 N	2002	-0-	-44	-0-	92 1	1910 2	Y	-0-			-0-
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	83 1	1692 2	Y	-0-			-0-
*12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	76 1	1570 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,129							-0-			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 QUINN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 143150 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 12406 PERF.11838 - 12262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	36	1	770	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	587	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	600 N	541	-0-	-59	-0-	25	1	516	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	620 N	546	-0-	-74	-0-	25	1	521	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	570 N	533	-0-	-37	-0-	25	1	508	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	620 N	553	-0-	-67	-0-	27	1	526	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	25	1	493	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	510 N	302	-0-	-208	-0-	15	1	287	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	527 N	482	-0-	-45	-0-	22	1	460	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 143734 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10820 - 11024

01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	60	1	619	2	Y	23	11	1	16
02	725 N	538	-0-	-187	-0-	25	9	444	2	Y	40	39	1	17
03	713 N	82	-0-	-631	-0-	44	9	59	2	Y	2	9	1	10
04	690 N	54	-0-	-636	-0-	21	1	11	2	Y	11	11	1	10
05	589 N	40	-0-	-549	-0-	2	9	19	1	Y	5			15
06	90 N	25	-0-	-65	-0-	19	1	15	2	Y	8			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9	1	1	Y	3			26
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	20	1	6
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	3	1	3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		1,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		92								

THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144317 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10680 - 10838

01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	71	1	1501	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	78	1	1674	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	82	1	1705	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	79	1	1650	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	91	1	1928	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	92	1	1888	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1829 N	1652	-0-	-177	-0-	81	1	1571	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	101	1	2018	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	101	1	1996	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	93	1	1928	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	97	1	1988	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	103	1	2127	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		23,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 144660 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10788 - 10944

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		558 N	550	-0-	-8	-0-	25	1	525	2	Y	-0-		-0-
02		522 N	517	-0-	-5	-0-	23	1	494	2	Y	-0-		-0-
03		558 N	552	-0-	-6	-0-	25	1	527	2	Y	-0-		-0-
04		540 N	534	-0-	-6	-0-	24	1	510	2	Y	-0-		-0-
05		558 N	553	-0-	-5	-0-	25	1	528	2	Y	-0-		-0-
06		540 N	536	-0-	-4	-0-	25	1	511	2	Y	-0-		-0-
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	2	Y	-0-		-0-
08		534 N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	Y	-0-		-0-
09		517 N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	Y	-0-		-0-
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	2	Y	-0-		-0-
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	Y	-0-		-0-
*12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,371				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 145082 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10817 - 11076

01		1550 N	871	-0-	-679	-0-	39	1	832	2	Y	-0-		-0-
02		957 N	832	-0-	-125	-0-	37	1	795	2	Y	-0-		-0-
03		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	984	2	Y	-0-		-0-
04		925 N	925	-0-	-0-	-0-	42	1	883	2	Y	-0-		-0-
05		899 N	872	-0-	-27	-0-	39	1	833	2	Y	-0-		-0-
06		990 N	871	-0-	-119	-0-	40	1	831	2	Y	-0-		-0-
07		1054 N	804	-0-	-250	-0-	39	1	765	2	Y	-0-		-0-
08		903 N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	860	2	Y	-0-		-0-
09		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	49	1	960	2	Y	-0-		-0-
10		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	49	1	1018	2	Y	-0-		-0-
11		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	48	1	986	2	Y	-0-		-0-
*12		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	50	1	1028	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,297				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145387 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10771 - 10926

01		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	100	1	2119	2	Y	-0-		-0-
02		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	85	1	1808	2	Y	-0-		-0-
03		1612 N	1562	-0-	-50	-0-	71	1	1491	2	Y	-0-		-0-
04		2160 N	1475	-0-	-685	-0-	68	1	1407	2	Y	-0-		-0-
05		2015 N	848	-0-	-1167	-0-	38	1	810	2	Y	-0-		-0-
06		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	91	1	1877	2	Y	-0-		-0-
07		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	92	1	1788	2	Y	-0-		-0-
08		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	83	1	1663	2	Y	-0-		-0-
09		1020 N	947	-0-	-73	-0-	46	1	901	2	Y	-0-		-0-
10		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	105	1	2163	2	Y	-0-		-0-
11		998 N	998	-0-	-0-	-0-	47	1	951	2	Y	-0-		-0-
*12		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	64	1	1317	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,185				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 CARPENTER, MABEL ETAL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145877 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9172 - 9772

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		Y	-0-					-0-		
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		Y	-0-					-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2		Y	-0-					-0-		
06		4 N	2	-0-	-2	-0-		2	2		Y	-0-					-0-		
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		Y	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	3	-0-	3	3		3	2		Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	2	-0-	2	5		2	2		Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	2	-0-	2	7		2	2		Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			26															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 3 RRCID -> 146194 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11264 - 11514

01	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	81	1	1713	2	N	-0-					-0-		
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	76	1	1616	2	N	-0-					-0-		
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	83	1	1730	2	N	-0-					-0-		
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	81	1	1687	2	N	-0-					-0-		
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	81	1	1732	2	N	-0-					-0-		
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	81	1	1672	2	N	-0-					-0-		
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	84	1	1622	2	N	-0-					-0-		
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	82	1	1639	2	N	-0-					-0-		
09	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	79	1	1568	2	N	-0-					-0-		
10	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	78	1	1615	2	N	-0-					-0-		
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	77	1	1565	2	N	-0-					-0-		
*12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	80	1	1666	2	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			20,788															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 3 RRCID -> 146446 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10824 - 11036

01	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	105	1	2233	2	N	-0-					-0-		
02	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	99	1	2114	2	N	-0-					-0-		
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	105	1	2186	2	N	-0-					-0-		
04	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	103	1	2148	2	N	-0-					-0-		
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	105	1	2224	2	N	-0-					-0-		
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	74	1	1513	2	N	-0-					-0-		
07	1550	N	807	-0-	-743	-0-	40	1	767	2	N	-0-					-0-		
08	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	130	1	2587	2	N	-0-					-0-		
09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	126	1	2482	2	N	-0-					-0-		
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	99	1	2052	2	N	-0-					-0-		
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	93	1	1908	2	N	-0-					-0-		
*12	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	133	1	2765	2	N	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			26,191															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 CLANCY, JOE A. WELL #: 3 RRCID -> 146706 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9350 - 10110

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	84	1	1793	2	Y	-0-		-0-
02		1218 N	1204	-0-	-14	-0-	54	1	1150	2	Y	-0-		-0-
03		1364 N	1232	-0-	-132	-0-	56	1	1176	2	Y	-0-		-0-
04		1380 N	1246	-0-	-134	-0-	57	1	1189	2	Y	-0-		-0-
05		1302 N	1272	-0-	-30	-0-	57	1	1215	2	Y	-0-		-0-
06		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	59	1	1211	2	Y	-0-		-0-
07		1426 N	1267	-0-	-159	-0-	62	1	1205	2	Y	-0-		-0-
08		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	62	1	1242	2	Y	-0-		-0-
09		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	61	1	1204	2	Y	-0-		-0-
10		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	60	1	1238	2	Y	-0-		-0-
11		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	58	1	1191	2	Y	-0-		-0-
*12		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	60	1	1234	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,778				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

SMYTHE, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 147711 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9244 - 9932

01		403 X	296	-0-	-107	-0-	13	1	283	2	Y	-0-		-0-
02		377 X	294	-0-	-83	-0-	13	1	281	2	Y	-0-		-0-
03		403 X	377	-0-	-26	-0-	17	1	360	2	Y	-0-		-0-
04		390 X	323	-0-	-67	-0-	15	1	308	2	Y	-0-		-0-
05		403 X	120	-0-	-283	-0-	5	1	115	2	Y	-0-		-0-
06		402 X	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-		-0-
07		428 X	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	Y	-0-		-0-
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-		-0-
09		390 N	189	-0-	-201	-0-	9	1	180	2	Y	-0-		-0-
10		434 N	372	-0-	-62	-0-	17	1	355	2	Y	-0-		-0-
11		336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	-0-		-0-
*12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,716				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 147850 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10696 - 10868

01		992 N	983	-0-	-9	-0-	44	1	939	2	Y	-0-		-0-
02		928 N	903	-0-	-25	-0-	40	1	863	2	Y	-0-		-0-
03		1023 N	971	-0-	-52	-0-	44	1	927	2	Y	-0-		-0-
04		960 N	948	-0-	-12	-0-	43	1	905	2	Y	-0-		-0-
05		975 N	975	-0-	-0-	-0-	44	1	931	2	Y	-0-		-0-
06		930 N	913	-0-	-17	-0-	42	1	871	2	Y	-0-		-0-
07		1085 N	915	-0-	-170	-0-	45	1	870	2	Y	-0-		-0-
08		961 N	953	-0-	-8	-0-	45	1	908	2	Y	-0-		-0-
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	44	1	871	2	Y	-0-		-0-
10		930 N	848	-0-	-82	-0-	39	1	809	2	Y	-0-		-0-
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	Y	-0-		-0-
*12		580 N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,567				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BROWDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147919 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10666 - 10808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	878	-0-	-517	-0-	39	1	839	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	64	1	1360	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	49	1	1018	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	58	1	1208	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1519 N	1333	-0-	-186	-0-	60	1	1273	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	48	1	990	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	73	1	1457	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	69	1	1358	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	63	1	1304	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	53	1	1078	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	41	1	840	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,028		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HEROD, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 148760 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 11036

01	2542 X	859	-0-	-1683	-0-	39	1	820	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2378 X	2311	-0-	-67	-0-	103	1	2208	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	131	1	2742	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	135	1	2803	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	130	1	2766	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	130	1	2663	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2883 X	2547	-0-	-336	-0-	125	1	2422	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	66	1	1312	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3000 N	3021	-0-	21	21	146	1	2875	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2835 N	2814	-0-	-21	-0-	130	1	2684	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	109	1	2235	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	55	1	1139	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RENFROE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148814 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10966 - 11198

01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	106	1	2253	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	98	1	2089	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	109	1	2284	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	110	1	2298	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	106	1	2247	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	87	1	1787	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	81	1	1564	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	97	1	1946	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	95	1	1877	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	74	1	1520	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	103	1	2096	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	96	1	1991	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 149194 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 11019 PERF. 9054 - 9619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	681	1	1894	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3596 X	2551	-0-	-1045	-0-	643	1	1908	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3844 X	2291	-0-	-1553	-0-	606	1	1685	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3690 X	2199	-0-	-1491	-0-	554	1	1645	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2728 X	1594	-0-	-1134	-0-	592	1	1002	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2640 X	1641	-0-	-999	-0-	573	1	1068	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2728 X	1426	-0-	-1302	-0-	592	1	834	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1085 N	695	-0-	-390	-0-	695	2			Y	-0-	-0-	-0-
09	1050 N	755	-0-	-295	-0-	755	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	1085 N	712	-0-	-373	-0-	712	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-	-0-	-0-
*12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,684		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LITTLE, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 149482 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10732 - 10906

01	2015 N	1985	-0-	-30	-0-	89	1	1896	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	78	1	1663	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1891 N	1831	-0-	-60	-0-	84	1	1747	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1920 N	1656	-0-	-264	-0-	76	1	1580	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	86	1	1819	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1770 N	1608	-0-	-162	-0-	75	1	1533	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1891 N	1835	-0-	-56	-0-	90	1	1745	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	86	1	1724	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	81	1	1597	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1829 N	1811	-0-	-18	-0-	84	1	1727	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	73	1	1499	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	78	1	1612	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		21,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAINES, B.J. WELL #: 4 RRCID -> 149658 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10950 - 11148

01	2387 N	2245	-0-	-142	-0-	101	1	2144	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2146 N	2010	-0-	-136	-0-	90	1	1920	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2263 N	2069	-0-	-194	-0-	94	1	1975	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2160 N	2095	-0-	-65	-0-	96	1	1999	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	100	1	2128	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	98	1	2022	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2387 N	2090	-0-	-297	-0-	102	1	1988	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2170 N	2068	-0-	-102	-0-	99	1	1969	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2100 N	1966	-0-	-134	-0-	95	1	1871	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2077 N	1820	-0-	-257	-0-	84	1	1736	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	96	1	1954	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	98	1	2029	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,888		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 ENGRAM, J. E. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150550 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10764 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	181	1	3855	2	Y	-0-				-0-
02	3973 X	3329	-0-	-644	-0-	149	1	3180	2	Y	-0-				-0-
03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	158	1	3308	2	Y	-0-				-0-
04	3900 X	2719	-0-	-1181	-0-	125	1	2594	2	Y	-0-				-0-
05	4030 X	3277	-0-	-753	-0-	147	1	3130	2	Y	-0-				-0-
06	3900 X	3370	-0-	-530	-0-	156	1	3214	2	Y	-0-				-0-
07	3565 X	3412	-0-	-153	-0-	167	1	3245	2	Y	-0-				-0-
08	3472 X	3347	-0-	-125	-0-	160	1	3187	2	Y	-0-				-0-
09	3360 X	2928	-0-	-432	-0-	141	1	2787	2	Y	-0-				-0-
10	3472 X	3117	-0-	-355	-0-	144	1	2973	2	Y	-0-				-0-
11	3360 X	2836	-0-	-524	-0-	132	1	2704	2	Y	-0-				-0-
12	3410 X	2730	-0-	-680	-0-	126	1	2604	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		38,567													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 5 RRCID -> 151105 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9738 - 10162

01	682 X	208	-0-	-474	-0-	9	1	199	2	Y	-0-				-0-
02	638 X	185	-0-	-453	-0-	8	1	177	2	Y	-0-				-0-
03	310 X	161	-0-	-149	-0-	7	1	154	2	Y	-0-				-0-
04	210 X	130	-0-	-80	-0-	6	1	124	2	Y	-0-				-0-
05	217 X	166	-0-	-51	-0-	7	1	159	2	Y	-0-				-0-
06	240 X	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-				-0-
07	304 X	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-				-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-				-0-
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	9	1	185	2	Y	-0-				-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	Y	-0-				-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-				-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,436													
															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBE #1 WELL #: 5 RRCID -> 151892 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10926 - 11086

01	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	122	1	2591	2	Y	47	24	1		43
						52	9								
02	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	101	1	2147	2	Y	64	72	1		35
						70	9								
03	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	121	1	2540	2	Y	11	21	1		25
						12	9								
04	2670 N	2542	-0-	-128	-0-	114	1	2373	2	Y	50	30	1		45
						55	9								
05	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	115	1	2456	2	Y	20				65
						22	9								
06	2580 N	2573	-0-	-7	-0-	116	1	2384	2	Y	66				131
						73	9								
07	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	117	1	2349	2	Y	104				235
						114	9								
08	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	106	1	2107	2	Y	-0-	154	1		81
09	2520 N	2078	-0-	-442	-0-	96	1	1905	2	Y	70	47	1		104
						77	9								
10	2418 N	2137	-0-	-281	-0-	94	1	1952	2	Y	83	112	1		75
						91	9								
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	90	1	1831	2	Y	66	94	1		47
						73	9								
*12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	93	1	1935	2	Y	-0-	22	1		25
TOTAL GAS PROD:		28,494													
															TOTAL CONDENSATE PROD: 581

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 LENAMON, L.K. WELL #: 4 RRCID -> 152129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9265 - 9780

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		434 X	340	-0-	-94	-0-	-0-	15	1	325	2	Y	-0-		-0-	
02		406 X	21	-0-	-385	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-	
03		434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04		805 X	805	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	768	2	Y	-0-		-0-	
05		777 X	777	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	742	2	Y	-0-		-0-	
06		502 X	502	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	479	2	Y	-0-		-0-	
07		1147 X	109	-0-	-1038	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-		-0-	
08		839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	799	2	Y	-0-		-0-	
09		510 N	416	-0-	-94	-0-	-0-	20	1	396	2	Y	-0-		-0-	
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	488	2	Y	-0-		-0-	
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	Y	-0-		-0-	
*12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	520	2	Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			5,475												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152160 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10832 - 11016

01		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1644	2	N	-0-		-0-	
02		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1141	2	N	-0-		-0-	
03		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1978	2	N	-0-		-0-	
04		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1745	2	N	-0-		-0-	
05		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1502	2	N	-0-		-0-	
06		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1655	2	N	-0-		-0-	
07		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1670	2	N	-0-		-0-	
08		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1436	2	N	-0-		-0-	
09		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1432	2	N	-0-		-0-	
10		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1804	2	N	-0-		-0-	
11		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1201	2	N	-0-		-0-	
*12		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1215	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			19,319												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152380 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11252 - 11492

01		2573 N	2337	-0-	-236	-0-	-0-	105	1	2232	2	N	-0-		-0-	
02		2320 N	2070	-0-	-250	-0-	-0-	93	1	1977	2	N	-0-		-0-	
03		2108 N	1938	-0-	-170	-0-	-0-	88	1	1850	2	N	-0-		-0-	
04		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2312	2	N	-0-		-0-	
05		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	2174	2	N	-0-		-0-	
06		1890 N	1561	-0-	-329	-0-	-0-	72	1	1489	2	N	-0-		-0-	
07		2759 N	1922	-0-	-837	-0-	-0-	94	1	1828	2	N	-0-		-0-	
08		2263 N	2035	-0-	-228	-0-	-0-	97	1	1938	2	N	-0-		-0-	
09		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1503	2	N	-0-		-0-	
10		1922 N	1794	-0-	-128	-0-	-0-	83	1	1711	2	N	-0-		-0-	
11		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1846	2	N	-0-		-0-	
*12		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1552	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			23,498												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 HAWKINS, J. G. WELL #: 3 RRCID -> 152542 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10771 - 10968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	90	1	1905	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	75	1	1597	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	68	1	1425	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	57	1	1189	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	65	1	1380	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	61	1	1258	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	64	1	1238	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	54	1	1082	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1320 N	1029	-0-	-291	-0-	50	1	979	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1302 N	946	-0-	-356	-0-	44	1	902	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	722	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		15,067		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SPENCE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 153785 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10784 - 11006

01	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	169	1	3596	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3335 X	3298	-0-	-37	-0-	148	1	3150	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3503 X	1905	-0-	-1598	-0-	87	1	1818	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3630 X	3334	-0-	-296	-0-	153	1	3181	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	181	1	3854	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	178	1	3670	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	3813 X	2381	-0-	-1432	-0-	117	1	2264	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	3937 X	3916	-0-	-21	-0-	187	1	3729	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3810 X	3701	-0-	-109	-0-	178	1	3523	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3937 X	3137	-0-	-800	-0-	145	1	2992	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3810 X	3523	-0-	-287	-0-	164	1	3359	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3906 X	3888	-0-	-18	-0-	179	1	3709	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		40,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153818 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9138 - 9732

01	6169 X	6109	-0-	-60	-0-	304	1	5795	2	Y	9	5 1	8
02	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	283	1	5433	2	Y	-0-	8 1	-0-
03	6045 X	6037	-0-	-8	-0-	305	1	5732	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	5910 X	5600	-0-	-310	-0-	285	1	5315	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	6107 X	5995	-0-	-112	-0-	299	1	5696	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	5910 X	5898	-0-	-12	-0-	302	1	5596	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	6386 X	6030	-0-	-356	-0-	316	1	5714	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	5859 X	5741	-0-	-118	-0-	303	1	5438	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	5670 X	5664	-0-	-6	-0-	302	1	5362	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	5859 X	5788	-0-	-71	-0-	297	1	5491	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	5670 X	5565	-0-	-105	-0-	288	1	5277	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	5859 X	5770	-0-	-89	-0-	295	1	5475	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		69,913		TOTAL CONDENSATE PROD:		9							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 JACKSON, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 154519 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF. 9660 - 9834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 154887 COMPL. DATE 05/30/1995 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10700 - 10868

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 6 RRCID -> 156083 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10682 - 10796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 BROWDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 156103 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11031 PERF. 9081 - 9862

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINES, B. J. WELL #: 5 RRCID -> 156136 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11198

01	2542 X	2197	-0-	-345	-0-	128	1	2069	2	Y	-0-			-0-
02	2204 X	2107	-0-	-97	-0-	122	1	1985	2	Y	-0-			-0-
03	2356 X	2072	-0-	-284	-0-	124	1	1948	2	Y	-0-			-0-
04	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	114	1	2379	2	Y	-0-			-0-
05	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	121	1	2577	2	Y	-0-			-0-
06	2190 X	2083	-0-	-107	-0-	97	1	1986	2	Y	-0-			-0-
07	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	116	1	2257	2	Y	-0-			-0-
08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	120	1	2402	2	Y	-0-			-0-
09	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	118	1	2332	2	Y	-0-			-0-
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	114	1	2357	2	Y	-0-			-0-
11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	112	1	2280	2	Y	-0-			-0-
*12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	77	1	1596	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156270 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10888 - 11198

01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	62	1	1317	2	Y	-0-			-0-
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	58	1	1232	2	Y	-0-			-0-
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	64	1	1333	2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	3825	-0-	825	-0-	175	1	3650	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	3405	-0-	305	-0-	1130	153	3252	2	Y	-0-			-0-
06	2467 N	1337	-0-	-1130	-0-	62	1	1275	2	Y	-0-			-0-
07	1395 X	1311	-0-	-84	-0-	64	1	1247	2	Y	-0-			-0-
08	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	69	1	1382	2	Y	-0-			-0-
09	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	66	1	1304	2	Y	-0-			-0-
10	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	67	1	1386	2	Y	-0-			-0-
11	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	64	1	1308	2	Y	-0-			-0-
12	1333 X	1302	-0-	-31	-0-	60	1	1242	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 RAINES, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 156388 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11228 PERF. 9214 - 9836

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LENAMON, L. K. WELL #: 3 RRCID -> 157486 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9894 - 9982

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LENAMON L. K. WELL #: 5 RRCID -> 157812 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 11157 PERF.10718 - 10962

01	1085 N	905	-0-	-180	-0-	41	1	864	2	Y	-0-					-0-
02	870 N	859	-0-	-11	-0-	38	1	821	2	Y	-0-					-0-
03	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	50	1	1052	2	Y	-0-					-0-
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	2	Y	-0-					-0-
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	51	1	1080	2	Y	-0-					-0-
06	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	48	1	979	2	Y	-0-					-0-
07	1271 N	1015	-0-	-256	-0-	50	1	965	2	Y	-0-					-0-
08	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	49	1	978	2	Y	-0-					-0-
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	52	1	1033	2	Y	-0-					-0-
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	49	1	1022	2	Y	-0-					-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	48	1	986	2	Y	-0-					-0-
*12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	50	1	1028	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		12,434				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 ROTHERMEL, PAUL WELL #: 7 RRCID -> 157924 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10706 - 11000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1240 N	945	-0-	-295	-0-	42	1	903	2	Y	-0-					-0-
02	1131 N	885	-0-	-246	-0-	40	1	845	2	Y	-0-					-0-
03	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	48	1	1007	2	Y	-0-					-0-
04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	59	1	1237	2	Y	-0-					-0-
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	59	1	1260	2	Y	-0-					-0-
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	60	1	1235	2	Y	-0-					-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	72	1	1407	2	Y	-0-					-0-
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	69	1	1375	2	Y	-0-					-0-
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	64	1	1272	2	Y	-0-					-0-
10	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	63	1	1301	2	Y	-0-					-0-
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	61	1	1241	2	Y	-0-					-0-
*12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	59	1	1214	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 158164 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10834 - 11088

01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	61	1	1290	2	Y	-0-					-0-
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	55	1	1177	2	Y	-0-					-0-
03	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	59	1	1242	2	Y	-0-					-0-
04	1320 N	1275	-0-	-45	-0-	58	1	1217	2	Y	-0-					-0-
05	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	60	1	1284	2	Y	-0-					-0-
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	59	1	1214	2	Y	-0-					-0-
07	1426 N	1250	-0-	-176	-0-	61	1	1189	2	Y	-0-					-0-
08	1333 N	1328	-0-	-5	-0-	63	1	1265	2	Y	-0-					-0-
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	61	1	1199	2	Y	-0-					-0-
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	60	1	1245	2	Y	-0-					-0-
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	58	1	1182	2	Y	-0-					-0-
*12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	58	1	1196	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEROD, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 159038 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9156 - 9306

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 ANGELINA COUNTY LUMBER COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 159272 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11094 - 11308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
04	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146 2	Y		-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66 2	Y		-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120 2	Y		-0-
09	90 N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34 2	Y		-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36 2	Y		-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45 2	Y		-0-
*12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34 2	Y		-0-
TOTAL GAS PROD:		536									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 4 RRCID -> 159273 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10742 - 10917

01	3720 X	3540	-0-	-180	-0-	159	1	3381 2	Y		-0-
02	2784 X	2507	-0-	-277	-0-	112	1	2395 2	Y		-0-
03	2573 X	2376	-0-	-197	-0-	108	1	2268 2	Y		-0-
04	3030 X	1696	-0-	-1334	-0-	78	1	1618 2	Y		-0-
05	3131 X	1875	-0-	-1256	-0-	84	1	1791 2	Y		-0-
06	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	157	1	3224 2	Y		-0-
07	2666 X	2458	-0-	-208	-0-	120	1	2338 2	Y		-0-
08	2387 X	2089	-0-	-298	-0-	100	1	1989 2	Y		-0-
09	3390 X	1311	-0-	-2079	-0-	63	1	1248 2	Y		-0-
10	3503 X	3146	-0-	-357	-0-	145	1	3001 2	Y		-0-
11	3390 X	2531	-0-	-859	-0-	118	1	2413 2	Y		-0-
*12	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	122	1	2537 2	Y		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,569									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 159843 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9512 - 9753

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1									
											TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MILES, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 160702 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9715 - 10079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-		13 1	271 2		Y	-0-				-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-				-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
04	270 N	104	-0-	-166	-0-		5 1	99 2		Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-		14 1	282 2		Y	-0-				-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-		10 1	195 2		Y	-0-				-0-
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-		9 1	180 2		Y	-0-				-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-		10 1	190 2		Y	-0-				-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-		9 1	189 2		Y	-0-				-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-		9 1	182 2		Y	-0-				-0-
*12	196 N	196	-0-	-0-	-0-		9 1	187 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CLANCY, JOE A. WELL #: 4 RRCID -> 160828 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10686 - 10866

01	1705 N	1691	-0-	-14	-0-		76 1	1615 2		Y	-0-				-0-
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		70 1	1499 2		Y	-0-				-0-
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		77 1	1603 2		Y	-0-				-0-
04	1650 N	1597	-0-	-53	-0-		73 1	1524 2		Y	-0-				-0-
05	1674 N	1635	-0-	-39	-0-		73 1	1562 2		Y	-0-				-0-
06	1620 N	1549	-0-	-71	-0-		72 1	1477 2		Y	-0-				-0-
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		77 1	1492 2		Y	-0-				-0-
08	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		78 1	1559 2		Y	-0-				-0-
09	1560 N	1548	-0-	-12	-0-		75 1	1473 2		Y	-0-				-0-
10	1581 N	1544	-0-	-37	-0-		71 1	1473 2		Y	-0-				-0-
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		71 1	1458 2		Y	-0-				-0-
*12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-		73 1	1510 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

QUINN ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161011 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11008 - 11184

01	3162 X	2004	-0-	-1158	-0-		90 1	1914 2		Y	-0-				-0-
02	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-		133 1	2850 2		Y	-0-				-0-
03	3162 X	2269	-0-	-893	-0-		104 1	2165 2		Y	-0-				-0-
04	2820 X	2320	-0-	-500	-0-		106 1	2214 2		Y	-0-				-0-
05	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-		155 1	3306 2		Y	-0-				-0-
06	3090 X	1114	-0-	-1976	-0-		52 1	1062 2		Y	-0-				-0-
07	3193 X	3002	-0-	-191	-0-		147 1	2855 2		Y	-0-				-0-
08	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-		127 1	2543 2		Y	-0-				-0-
09	3180 X	2616	-0-	-564	-0-		126 1	2490 2		Y	-0-				-0-
10	3286 X	2383	-0-	-903	-0-		110 1	2273 2		Y	-0-				-0-
11	2910 X	2659	-0-	-251	-0-		124 1	2535 2		Y	-0-				-0-
12	3007 X	2143	-0-	-864	-0-		99 1	2044 2		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		29,624		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MCFERRAN, V. WELL #: 3 RRCID -> 161096 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11012 - 11286

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	96	1	2038	2	Y	-0-		-0-
02		2262 X	1859	-0-	-403	-0-	83	1	1776	2	Y	-0-		-0-
03		2201 X	1878	-0-	-323	-0-	86	1	1792	2	Y	-0-		-0-
04		2100 X	1775	-0-	-325	-0-	81	1	1694	2	Y	-0-		-0-
05		2170 X	1816	-0-	-354	-0-	82	1	1734	2	Y	-0-		-0-
06		2070 X	1786	-0-	-284	-0-	83	1	1703	2	Y	-0-		-0-
07		1984 X	1782	-0-	-202	-0-	87	1	1695	2	Y	-0-		-0-
08		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	89	1	1786	2	Y	-0-		-0-
09		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	89	1	1750	2	Y	-0-		-0-
10		1767 N	1759	-0-	-8	-0-	81	1	1678	2	Y	-0-		-0-
11		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	80	1	1626	2	Y	-0-		-0-
*12		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	70	1	1456	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,735				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SMYTHE, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 161246 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10900 - 11122

01		1457 N	1445	-0-	-12	-0-	65	1	1380	2	Y	-0-	6 1	-0-
02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	61	1	1302	2	Y	-0-		-0-
03		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	67	1	1391	2	Y	-0-		-0-
04		1410 N	1376	-0-	-34	-0-	63	1	1313	2	Y	-0-		-0-
05		1457 N	1415	-0-	-42	-0-	64	1	1351	2	Y	-0-		-0-
06		1410 N	1318	-0-	-92	-0-	61	1	1257	2	Y	-0-		-0-
07		1581 N	1401	-0-	-180	-0-	67	1	1334	2	Y	-0-		-0-
08		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	67	1	1347	2	Y	-0-		-0-
09		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	65	1	1291	2	Y	-0-		-0-
10		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	65	1	1353	2	Y	-0-		-0-
11		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	62	1	1257	2	Y	-0-		-0-
*12		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	58	1	1203	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,544				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162117 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10860 - 11032

01		1085 N	937	-0-	-148	-0-	42	1	895	2	Y	-0-		-0-
02		986 N	875	-0-	-111	-0-	39	1	836	2	Y	-0-		-0-
03		973 N	973	-0-	-0-	-0-	44	1	929	2	Y	-0-		-0-
04		900 N	835	-0-	-65	-0-	38	1	797	2	Y	-0-		-0-
05		930 N	875	-0-	-55	-0-	39	1	836	2	Y	-0-		-0-
06		930 N	835	-0-	-95	-0-	39	1	796	2	Y	-0-		-0-
07		961 N	884	-0-	-77	-0-	43	1	841	2	Y	-0-		-0-
08		904 N	904	-0-	-0-	-0-	43	1	861	2	Y	-0-		-0-
09		904 N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	860	2	Y	-0-		-0-
10		944 N	944	-0-	-0-	-0-	44	1	900	2	Y	-0-		-0-
11		904 N	904	-0-	-0-	-0-	42	1	862	2	Y	-0-		-0-
*12		910 N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	868	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,780				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 REYNOLDS, NELSON WELL #: 2 RRCID -> 162150 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10966 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	662	-0-	-20	-0-	30	1	632	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	638 N	531	-0-	-107	-0-	24	1	507	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	682 N	480	-0-	-202	-0-	22	1	458	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	630 N	451	-0-	-179	-0-	21	1	430	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	558 N	418	-0-	-140	-0-	19	1	399	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	450 N	329	-0-	-121	-0-	15	1	314	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	527 N	526	-0-	-1	-0-	26	1	500	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		5,819											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, R. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 162231 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10724 - 10888

01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	69	1	1477	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	65	1	1394	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	72	1	1495	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	71	1	1468	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	80	1	1696	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	77	1	1578	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	64	1	1239	2	N	-0-	-0-	-0-
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	45	1	906	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1230 N	1202	-0-	-28	-0-	58	1	1144	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	69	1	1429	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	70	1	1424	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	69	1	1441	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		17,500											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 4 RRCID -> 162824 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11284 - 11520

01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	56	1	1198	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	57	1	1199	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1170 N	1162	-0-	-8	-0-	53	1	1109	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	56	1	1199	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1230 N	1002	-0-	-228	-0-	46	1	956	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1333 N	930	-0-	-403	-0-	46	1	884	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1240 N	1125	-0-	-115	-0-	54	1	1071	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	990 N	982	-0-	-8	-0-	47	1	935	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	47	1	970	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	47	1	951	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	45	1	941	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		13,179											
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 SPENCE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 162828 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9217 - 9790

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		960 N	960	-0-	-0-	-0-	43	1	917	2	Y	-0-					-0-	
02		899 N	840	-0-	-59	-0-	38	1	802	2	Y	-0-					-0-	
03		930 N	880	-0-	-50	-0-	40	1	840	2	Y	-0-					-0-	
04		930 N	885	-0-	-45	-0-	41	1	844	2	Y	-0-					-0-	
05		899 N	790	-0-	-109	-0-	35	1	755	2	Y	-0-					-0-	
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-	42	1	872	2	Y	-0-					-0-	
07		1023 N	839	-0-	-184	-0-	41	1	798	2	Y	-0-					-0-	
08		883 N	883	-0-	-0-	-0-	42	1	841	2	Y	-0-					-0-	
09		864 N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	822	2	Y	-0-					-0-	
10		839 N	839	-0-	-0-	-0-	39	1	800	2	Y	-0-					-0-	
11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	37	1	756	2	Y	-0-					-0-	
*12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	39	1	808	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			10,334														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURLESON WELL #: 3 RRCID -> 162830 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF.10922 - 11084

01		527 N	262	-0-	-265	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-	
02		377 N	321	-0-	-56	-0-	14	1	307	2	Y	-0-					-0-	
03		434 N	332	-0-	-102	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					-0-	
04		240 N	234	-0-	-6	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-	
05		341 N	283	-0-	-58	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-	
06		562 N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	536	2	Y	-0-					-0-	
07		446 N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	-0-					-0-	
08		447 N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	2	Y	-0-					-0-	
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	-0-					-0-	
10		316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					-0-	
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					-0-	
*12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,030														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

LAURENCE, R.A. WELL #: 3 RRCID -> 163299 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10842 - 10994

01		1395 N	1337	-0-	-58	-0-	60	1	1277	2	Y	-0-					-0-	
02		1305 N	1222	-0-	-83	-0-	55	1	1167	2	Y	-0-					-0-	
03		1364 N	1234	-0-	-130	-0-	56	1	1178	2	Y	-0-					-0-	
04		1290 N	1083	-0-	-207	-0-	50	1	1033	2	Y	-0-					-0-	
05		1302 N	1152	-0-	-150	-0-	52	1	1100	2	Y	-0-					-0-	
06		1200 N	1042	-0-	-158	-0-	48	1	994	2	Y	-0-					-0-	
07		1240 N	992	-0-	-248	-0-	49	1	943	2	Y	-0-					-0-	
08		1147 N	869	-0-	-278	-0-	41	1	828	2	Y	-0-					-0-	
09		1050 N	936	-0-	-114	-0-	45	1	891	2	Y	-0-					-0-	
10		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	58	1	1203	2	Y	-0-					-0-	
11		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	65	1	1321	2	Y	-0-					-0-	
*12		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	63	1	1301	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,878														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 CARPENTER, MABEL ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 163680 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9197 - 9716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

EASTERLING WELL #: 3 RRCID -> 164879 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11344 - 11398

01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-			-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	-0-			-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-			-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	8	1	161	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	178	-0-	-39	-0-	9	1	169	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	2	Y	-0-			-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	2	Y	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-			-0-
*12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,464				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 164945 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10790 - 10878

01	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	119	1	2527	2	Y	-0-			-0-
02	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	106	1	2259	2	Y	-0-			-0-
03	2604 N	2511	-0-	-93	-0-	115	1	2396	2	Y	-0-			-0-
04	2550 N	2408	-0-	-142	-0-	110	1	2298	2	Y	-0-			-0-
05	2542 N	2311	-0-	-231	-0-	104	1	2207	2	Y	-0-			-0-
06	2430 N	1901	-0-	-529	-0-	88	1	1813	2	Y	-0-			-0-
07	2635 N	2178	-0-	-457	-0-	107	1	2071	2	Y	-0-			-0-
08	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	125	1	2500	2	Y	-0-			-0-
09	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	134	1	2647	2	Y	-0-			-0-
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	109	1	2248	2	Y	-0-			-0-
11	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	116	1	2381	2	Y	-0-			-0-
*12	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	123	1	2540	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,243				TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MUSE-DUKE WELL #: 3 RRCID -> 165235 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9799 - 10198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	98	1	2081	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	97	1	2065	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	94	1	1975	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	106	1	2201	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	102	1	2166	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	96	1	1966	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	96	1	1867	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	105	1	2088	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	102	1	2013	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	97	1	2001	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	90	1	1832	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	85	1	1764	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 5 RRCID -> 165295 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11170 - 11412

01	3069 X	2987	-0-	-82	-0-	134	1	2853	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2842 X	2774	-0-	-68	-0-	124	1	2650	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3007 X	2645	-0-	-362	-0-	121	1	2524	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	144	1	2999	2	N	-0-	-0-	-0-
05	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	136	1	2888	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	134	1	2756	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3286 X	2839	-0-	-447	-0-	139	1	2700	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3286 X	2940	-0-	-346	-0-	140	1	2800	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3150 X	2901	-0-	-249	-0-	140	1	2761	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3038 X	2943	-0-	-95	-0-	136	1	2807	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2880 X	2836	-0-	-44	-0-	132	1	2704	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2945 X	2914	-0-	-31	-0-	134	1	2780	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		34,836		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165395 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9596 - 9626

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 JACKSON, R. F. -B- WELL #: 3 RRCID -> 165548 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	45	1	954	2	Y	-0-			-0-
02	957 N	940	-0-	-17	-0-	42	1	898	2	Y	-0-			-0-
03	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	47	1	973	2	Y	-0-			-0-
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	46	1	949	2	Y	-0-			-0-
05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	48	1	1018	2	Y	-0-			-0-
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1	965	2	Y	-0-			-0-
07	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	49	1	953	2	Y	-0-			-0-
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	49	1	973	2	Y	-0-			-0-
09	1020 N	980	-0-	-40	-0-	47	1	933	2	Y	-0-			-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	46	1	955	2	Y	-0-			-0-
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	45	1	924	2	Y	-0-			-0-
*12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	46	1	960	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,012		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BROWN, MAGGIE B. WELL #: 5 RRCID -> 165835 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10643 - 10738

01	558 N	68	-0-	-490	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	2	Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 4 RRCID -> 165937 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9787

01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	54	1	1140	2	Y	18	7	1	11
						20	9							
02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	50	1	1062	2	Y	-0-	11	1	-0-
03	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	54	1	1120	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
04	1170 N	1138	-0-	-32	-0-	51	1	1064	2	Y	21	8	1	14
						23	9							
05	1178 N	1140	-0-	-38	-0-	51	1	1082	2	Y	6			20
						7	9							
06	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	51	1	1040	2	Y	9			29
						10	9							
07	1302 N	1131	-0-	-171	-0-	54	1	1074	2	Y	3			32
						3	9							
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	55	1	1098	2	Y	-0-	23	1	9
09	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	52	1	1018	2	Y	-0-	5	1	4
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	52	1	1076	2	Y	-0-	1	1	3
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	50	1	1024	2	Y	-0-			3
*12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	52	1	1069	2	Y	-0-			3
TOTAL GAS PROD:		13,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		60								

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MCCLAREN, T. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166115 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11259 - 11446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1612 N	1110	-0-	-502	-0-	50	1	1060	2	N	-0-		-0-
02		1508 N	912	-0-	-596	-0-	41	1	871	2	N	-0-		-0-
03		1612 N	1317	-0-	-295	-0-	60	1	1257	2	N	-0-		-0-
04		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	58	1	1201	2	N	-0-		-0-
05		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	2	N	-0-		-0-
06		1260 N	1117	-0-	-143	-0-	52	1	1065	2	N	-0-		-0-
07		1426 N	1099	-0-	-327	-0-	54	1	1045	2	N	-0-		-0-
08		1178 N	1149	-0-	-29	-0-	55	1	1094	2	N	-0-		-0-
09		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	54	1	1074	2	N	-0-		-0-
10		1085 N	1019	-0-	-66	-0-	47	1	972	2	N	-0-		-0-
11		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	49	1	1003	2	N	-0-		-0-
*12		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	48	1	991	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,388	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

LAURENCE, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 166502 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10770 - 10930

01		1891 N	1824	-0-	-67	-0-	82	1	1742	2	Y	-0-		-0-
02		1740 N	1640	-0-	-100	-0-	73	1	1567	2	Y	-0-		-0-
03		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	71	1	1480	2	Y	-0-		-0-
04		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	84	1	1758	2	Y	-0-		-0-
05		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	87	1	1849	2	Y	-0-		-0-
06		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	84	1	1718	2	Y	-0-		-0-
07		2108 N	523	-0-	-1585	-0-	26	1	497	2	Y	-0-		-0-
08		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	105	1	2094	2	Y	-0-		-0-
09		1800 N	1781	-0-	-19	-0-	86	1	1695	2	Y	-0-		-0-
10		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	87	1	1807	2	Y	-0-		-0-
11		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	78	1	1604	2	Y	-0-		-0-
*12		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	79	1	1634	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,387	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CAPPS, ROBERT T. WELL #: 1 RRCID -> 167114 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 11247 PERF. 9226 - 11114

01		651 N	595	-0-	-56	-0-	27	1	568	2	Y	-0-		-0-
02		696 N	664	-0-	-32	-0-	30	1	634	2	Y	-0-		-0-
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	2	Y	-0-		-0-
04		570 N	509	-0-	-61	-0-	23	1	486	2	Y	-0-		-0-
05		713 N	525	-0-	-188	-0-	24	1	501	2	Y	-0-		-0-
06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	37	1	751	2	Y	-0-		-0-
07		657 N	657	-0-	-0-	-0-	32	1	625	2	Y	-0-		-0-
08		630 N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	600	2	Y	-0-		-0-
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	535	2	Y	-0-		-0-
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	2	Y	-0-		-0-
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	560	2	Y	-0-		-0-
*12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,438	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 THOMPSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167469 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 11461 PERF.11094 - 11284

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
01		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	77	1	1628	2	Y	-0-				-0-	
02		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	74	1	1579	2	Y	-0-				-0-	
03		1705 N	1704	-0-	-1	-0-	78	1	1626	2	Y	-0-				-0-	
04		1650 N	1504	-0-	-146	-0-	69	1	1435	2	Y	-0-				-0-	
05		1767 N	1647	-0-	-120	-0-	74	1	1573	2	Y	-0-				-0-	
06		1650 N	1458	-0-	-192	-0-	68	1	1390	2	Y	-0-				-0-	
07		1736 N	1425	-0-	-311	-0-	70	1	1355	2	Y	-0-				-0-	
08		1643 N	1583	-0-	-60	-0-	75	1	1508	2	Y	-0-				-0-	
09		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	74	1	1457	2	Y	-0-				-0-	
10		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	70	1	1451	2	Y	-0-				-0-	
11		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	70	1	1425	2	Y	-0-				-0-	
*12		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	68	1	1417	2	Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			18,711													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

THURMAN, M.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 167797 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9866 - 9910

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-				-0-	
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	Y	-0-				-0-	
05		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	59	1	1247	2	Y	-0-				-0-	
06		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	2	Y	-0-				-0-	
07		866 N	866	-0-	-0-	-0-	42	1	824	2	Y	-0-				-0-	
08		806 N	1	-0-	-805	-0-	1	2			Y	-0-				-0-	
09		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-				-0-	
10		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-				-0-	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,099													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 3 RRCID -> 168083 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11348 - 11476

01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-				-0-	
02		58 N	40	-0-	-18	-0-	2	1	38	2	N	-0-				-0-	
03		93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-				-0-	
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-				-0-	
05		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-				-0-	
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	N	-0-				-0-	
07		62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-				-0-	
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-				-0-	
09		60 N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	2	N	-0-				-0-	
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-				-0-	
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-				-0-	
*12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:			533													TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 QUINN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168101 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10202 - 10218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 X	260	-0-	-19	-0-	12	1	248	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	248 N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,043		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROTHERMEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 168470 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4400 - 4966

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

LITTLE, W. P. WELL #: 4 RRCID -> 168625 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9198 - 10036

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 JACKSON, R.F. "A" WELL #: 4 RRCID -> 168865 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10740 PERF.10345 - 10476

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	82	1	1737	2	Y	-0-		-0-
02		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	73	1	1566	2	Y	-0-		-0-
03		1736 N	1486	-0-	-250	-0-	68	1	1418	2	Y	-0-		-0-
04		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	77	1	1612	2	Y	-0-		-0-
05		1736 N	1699	-0-	-37	-0-	76	1	1623	2	Y	-0-		-0-
06		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	76	1	1573	2	Y	-0-		-0-
07		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	80	1	1550	2	Y	-0-		-0-
08		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	81	1	1608	2	Y	-0-		-0-
09		1650 N	1608	-0-	-42	-0-	77	1	1531	2	Y	-0-		-0-
10		1643 N	1639	-0-	-4	-0-	76	1	1563	2	Y	-0-		-0-
11		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	74	1	1509	2	Y	-0-		-0-
*12		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	74	1	1540	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,744		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURLESON WELL #: 4 RRCID -> 169309 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11005 - 11148

01		1023 N	1012	-0-	-11	-0-	45	1	967	2	N	-0-		-0-
02		957 N	925	-0-	-32	-0-	41	1	884	2	N	-0-		-0-
03		1116 N	1095	-0-	-21	-0-	50	1	1045	2	N	-0-		-0-
04		990 N	916	-0-	-74	-0-	42	1	874	2	N	-0-		-0-
05		992 N	776	-0-	-216	-0-	35	1	741	2	N	-0-		-0-
06		1050 N	728	-0-	-322	-0-	34	1	694	2	N	-0-		-0-
07		1054 N	668	-0-	-386	-0-	33	1	635	2	N	-0-		-0-
08		845 N	845	-0-	-0-	-0-	40	1	805	2	N	-0-		-0-
09		822 N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	782	2	N	-0-		-0-
10		977 N	977	-0-	-0-	-0-	45	1	932	2	N	-0-		-0-
11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	41	1	837	2	N	-0-		-0-
*12		748 N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		10,390		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 169658 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10740 - 10869

01		2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	124	1	2642	2	Y	-0-		-0-
02		2581 X	2158	-0-	-423	-0-	97	1	2061	2	Y	-0-		-0-
03		2759 X	1784	-0-	-975	-0-	81	1	1703	2	Y	-0-		-0-
04		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	126	1	2632	2	Y	-0-		-0-
05		2759 X	2665	-0-	-94	-0-	120	1	2545	2	Y	-0-		-0-
06		2670 X	1372	-0-	-1298	-0-	64	1	1308	2	Y	-0-		-0-
07		3379 X	2649	-0-	-730	-0-	130	1	2519	2	Y	-0-		-0-
08		2790 X	2651	-0-	-139	-0-	126	1	2525	2	Y	-0-		-0-
09		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	118	1	2331	2	Y	-0-		-0-
10		2635 N	1991	-0-	-644	-0-	92	1	1899	2	Y	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,244		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 HEROD, D. C. WELL #: 3 RRCID -> 170135 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	53	1	1135	2	Y	-0-		-0-
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	53	1	1138	2	Y	-0-		-0-
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	63	1	1320	2	Y	-0-		-0-
04	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	50	1	1046	2	Y	-0-		-0-
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	59	1	1261	2	Y	-0-		-0-
06	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	60	1	1224	2	Y	-0-		-0-
07	1240 N	744	-0-	-496	-0-	36	1	708	2	Y	-0-		-0-
08	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	77	1	1548	2	Y	-0-		-0-
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	65	1	1283	2	Y	-0-		-0-
10	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	54	1	1125	2	Y	-0-		-0-
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	46	1	944	2	Y	-0-		-0-
*12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	44	1	912	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,304		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

SMYTHE, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 170481 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11092 - 11290

01	713 N	652	-0-	-61	-0-	59	1	593	2	Y	-0-		-0-
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	58	1	617	2	Y	-0-		-0-
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	62	1	657	2	Y	-0-		-0-
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	61	1	650	2	Y	-0-		-0-
05	713 N	694	-0-	-19	-0-	61	1	633	2	Y	-0-		-0-
06	690 N	686	-0-	-4	-0-	61	1	625	2	Y	-0-		-0-
07	806 N	669	-0-	-137	-0-	62	1	607	2	Y	-0-		-0-
08	682 N	671	-0-	-11	-0-	62	1	609	2	Y	-0-		-0-
09	660 N	652	-0-	-8	-0-	60	1	592	2	Y	-0-		-0-
10	682 N	603	-0-	-79	-0-	58	1	545	2	Y	-0-		-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	58	1	563	2	Y	-0-		-0-
*12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	59	1	582	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,994		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 171509 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10722 - 10872

01	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	161	1	3433	2	Y	366	159	1	273		
02	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	403	9	177	1	3785	2	Y	560	562	1	271
03	3937 X	3913	-0-	-24	-0-	616	9	177	1	3691	2	Y	41	144	1	168
04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	45	9	172	1	3575	2	Y	211	178	1	201
05	3937 X	3853	-0-	-84	-0-	232	9	169	1	3588	2	Y	87			288
06	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	96	9	169	1	3481	2	Y	290			578
07	3937 X	3812	-0-	-125	-0-	319	9	159	1	3187	2	Y	424			1002
08	3596 X	2481	-0-	-1115	-0-	466	9	118	1	2362	2	Y	1	672	1	331
09	3480 X	3297	-0-	-183	-0-	1	9	144	1	2846	2	Y	279	188	1	422
10	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	307	9	163	1	3374	2	Y	332	446	1	308
11	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	365	9	165	1	3375	2	Y	242	362	1	188
*12	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	266	9	172	1	3559	2	Y	2	84	1	106
TOTAL GAS PROD:		45,320		TOTAL CONDENSATE PROD:				2,835								

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 VANCE, MAE B. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 173798 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10906 - 10990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1816	-0-	-137	-0-	81	1	1723	2	Y	11	4 1	7
						12	9						
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	75	1	1606	2	Y	32	26 1	13
						35	9						
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	81	1	1686	2	Y	3	7 1	9
						3	9						
04	1770 N	1637	-0-	-133	-0-	74	1	1543	2	Y	18	12 1	15
						20	9						
05	1829 N	1536	-0-	-293	-0-	69	1	1460	2	Y	6		21
						7	9						
06	1710 N	212	-0-	-1498	-0-	9	1	191	2	Y	11		32
						12	9						
07	1860 N	1005	-0-	-855	-0-	48	1	954	2	Y	3		35
						3	9						
08	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	92	1	1843	2	Y	-0-	26 1	9
09	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	90	1	1770	2	Y	10	7 1	12
						11	9						
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	79	1	1623	2	Y	10	12 1	10
						11	9						
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	67	1	1377	2	Y	9	12 1	7
						10	9						
*12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	595	2	Y	-0-	3 1	4
TOTAL GAS PROD:		17,289				TOTAL CONDENSATE PROD:		113					

KERR, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 175308 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10230 - 10280

01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-		-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-		-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-		-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	2	N	-0-		-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	-0-		-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-		-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-		-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-		-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-		-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-		-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-		-0-
*12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,956				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ENGRAM, J.E. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175312 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9912 - 9978

01	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-		-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-		-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-		-0-
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-
*12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		645				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 HEROD, D. C. WELL #: 4 RRCID -> 176046 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11000 - 11143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	1846	-0-	-820	-0-	83	1	1763	2	Y	-0-			-0-
02	2407 N	2321	-0-	-86	-0-	104	1	2217	2	Y	-0-			-0-
03	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	117	1	2443	2	Y	-0-			-0-
04	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	111	1	2313	2	Y	-0-			-0-
05	2480 N	2416	-0-	-64	-0-	108	1	2308	2	Y	-0-			-0-
06	2490 N	2354	-0-	-136	-0-	109	1	2245	2	Y	-0-			-0-
07	2666 N	2332	-0-	-334	-0-	114	1	2218	2	Y	-0-			-0-
08	2387 N	2353	-0-	-34	-0-	112	1	2241	2	Y	-0-			-0-
09	2310 N	2307	-0-	-3	-0-	111	1	2196	2	Y	-0-			-0-
10	2325 N	2324	-0-	-1	-0-	107	1	2217	2	Y	-0-			-0-
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	80	1	1634	2	Y	-0-			-0-
*12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	52	1	1075	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,078		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

A. R. EASTERLING ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176748 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11318 - 11466

01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	2	Y	-0-			-0-
02	453 X	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	2	Y	-0-			-0-
03	682 X	324	-0-	-358	-0-	15	1	309	2	Y	-0-			-0-
04	660 X	250	-0-	-410	-0-	11	1	239	2	Y	-0-			-0-
05	682 X	199	-0-	-483	-0-	9	1	190	2	Y	-0-			-0-
06	480 X	165	-0-	-315	-0-	8	1	157	2	Y	-0-			-0-
07	496 X	196	-0-	-300	-0-	10	1	186	2	Y	-0-			-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-			-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-			-0-
*12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

HAWKINS, J.G. WELL #: 4 RRCID -> 176820 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 10832

01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	45	-0-	-105	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	61	-0-	-63	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-			-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			-0-
*12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,432		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 JACKSON, JOYCE WELL #: 2 RRCID -> 176839 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10530 - 11085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	75	1	1586	2	Y	5	2 1	4
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	6	9	1718	2	Y	-0-	4 1	-0-
03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	80	1	1722	2	Y	-0-		-0-
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	78	1	1623	2	Y	-0-		-0-
05	1736 N	1072	-0-	-664	-0-	48	1	1024	2	Y	-0-		-0-
06	1680 N	1571	-0-	-109	-0-	73	1	1498	2	Y	-0-		-0-
07	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	81	1	1623	2	Y	-0-		-0-
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	63	1	1265	2	Y	-0-		-0-
09	1560 N	1200	-0-	-360	-0-	58	1	1142	2	Y	-0-		-0-
10	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	79	1	1629	2	Y	-0-		-0-
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	77	1	1565	2	Y	-0-		-0-
*12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	77	1	1588	2	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 18,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 6 RRCID -> 177793 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11320 - 11644

01	1581 N	1547	-0-	-34	-0-	69	1	1478	2	N	-0-		-0-
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	75	1	1596	2	N	-0-		-0-
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	82	1	1717	2	N	-0-		-0-
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	75	1	1560	2	N	-0-		-0-
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	81	1	1728	2	N	-0-		-0-
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	82	1	1678	2	N	-0-		-0-
07	1860 N	1536	-0-	-324	-0-	75	1	1461	2	N	-0-		-0-
08	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	83	1	1650	2	N	-0-		-0-
09	1770 N	1639	-0-	-131	-0-	79	1	1560	2	N	-0-		-0-
10	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	69	1	1434	2	N	-0-		-0-
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	80	1	1636	2	N	-0-		-0-
*12	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	79	1	1635	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 20,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 4 RRCID -> 178069 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11162 - 11326

01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	61	1	1296	2	N	-0-		-0-
02	1392 N	1269	-0-	-123	-0-	57	1	1212	2	N	-0-		-0-
03	1426 N	1324	-0-	-102	-0-	60	1	1264	2	N	-0-		-0-
04	1320 N	1285	-0-	-35	-0-	59	1	1226	2	N	-0-		-0-
05	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	60	1	1267	2	N	-0-		-0-
06	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	61	1	1248	2	N	-0-		-0-
07	1457 N	1350	-0-	-107	-0-	66	1	1284	2	N	-0-		-0-
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	66	1	1316	2	N	-0-		-0-
09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	64	1	1263	2	N	-0-		-0-
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	2	N	-0-		-0-
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	61	1	1250	2	N	-0-		-0-
*12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	63	1	1312	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 16,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 LITTLE, W. P. WELL #: 5 RRCID -> 178081 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 11222 PERF. 9528 - 11023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	67	-0-	-212	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
02	145 N	60	-0-	-85	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
03	124 N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-			-0-
*12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		807		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 3 RRCID -> 178944 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11126 PERF. 9256 - 9885

01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-			-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
*12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

LAURENCE, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 178971 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11010 - 11256

01	1984 N	1983	-0-	-1	-0-	89	1	1894	2	N	-0-			-0-
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	83	1	1782	2	N	-0-			-0-
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	90	1	1874	2	N	-0-			-0-
04	1920 N	1615	-0-	-305	-0-	74	1	1541	2	N	-0-			-0-
05	1984 N	1273	-0-	-711	-0-	57	1	1216	2	N	-0-			-0-
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	96	1	1970	2	N	-0-			-0-
07	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	103	1	1994	2	N	-0-			-0-
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	100	1	1994	2	N	-0-			-0-
09	2010 N	1726	-0-	-284	-0-	83	1	1643	2	N	-0-			-0-
10	2077 N	1797	-0-	-280	-0-	83	1	1714	2	N	-0-			-0-
11	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	84	1	1714	2	N	-0-			-0-
*12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	85	1	1767	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MABEL CARPENTER ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 179534 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9410 - 9539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	2	1	51	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179550 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9350 - 9996

01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	N	-0-	-0-	-0-
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	2	N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	166	-0-	-237	-0-	8	1	158	2	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	112	-0-	-248	-0-	5	1	107	2	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	194	-0-	-240	-0-	9	1	185	2	N	-0-	-0-	-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-	-0-	-0-
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-	-0-	-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	2	N	-0-	-0-	-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-	-0-	-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	N	-0-	-0-	-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,824		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

RAINES, B. J. WELL #: 7 RRCID -> 179690 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 11133 - 11324

01	992 N	829	-0-	-163	-0-	37	1	792	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	899 N	762	-0-	-137	-0-	34	1	728	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	837 N	711	-0-	-126	-0-	32	1	679	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	810 N	678	-0-	-132	-0-	31	1	647	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	46	1	976	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	58	1	1197	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	71	1	1373	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	76	1	1513	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	70	1	1376	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	67	1	1394	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	69	1	1418	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	64	1	1326	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		14,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 THURMAN, M. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 179838 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8939 - 9573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	86	1	1820	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2639 X	1882	-0-	-757	-0-	84	1	1798	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2821 X	2051	-0-	-770	-0-	94	1	1957	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2730 X	1811	-0-	-919	-0-	83	1	1728	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2356 X	1706	-0-	-650	-0-	77	1	1629	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1980 X	1396	-0-	-584	-0-	65	1	1331	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2077 X	1055	-0-	-1022	-0-	52	1	1003	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	50	1	989	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1410 N	1388	-0-	-22	-0-	67	1	1321	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	72	1	1483	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	57	1	1162	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	56	1	1170	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,234		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MILES, C. A. WELL #: 6 RRCID -> 180147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11374 - 11483

01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	87	1	1850	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	85	1	1824	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	100	1	2083	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	92	1	1915	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2046 N	1915	-0-	-131	-0-	86	1	1829	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2100 N	2093	-0-	-7	-0-	97	1	1996	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2201 N	2009	-0-	-192	-0-	98	1	1911	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	98	1	1965	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2100 N	1973	-0-	-127	-0-	95	1	1878	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	93	1	1926	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	92	1	1871	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	90	1	1865	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CROFT, M. V. WELL #: 3 RRCID -> 180148 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9104 - 9629

01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	83	1	1773	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	58	1	1249	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	90	1	1873	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	85	1	1778	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	60	1	1285	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1350 N	385	-0-	-965	-0-	18	1	367	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1395 N	257	-0-	-1138	-0-	13	1	244	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1333 N	320	-0-	-1013	-0-	15	1	305	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	54	1	1060	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	53	1	1104	2	N	-0-	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		11,751		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 ANGELINA COUNTY LUMBER CO. WELL #: 4 RRCID -> 180576 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 11631 PERF.10588 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	81	1	1069	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	79	1	1073	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	83	1	1080	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1110 N	1068	-0-	-42	-0-	78	1	990	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1240 N	614	-0-	-626	-0-	57	1	557	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1140 N	1085	-0-	-55	-0-	79	1	1006	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1209 N	989	-0-	-220	-0-	78	1	911	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	79	1	958	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	81	1	995	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	81	1	1027	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	73	1	868	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	82	1	1055	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		12,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SMYTHE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 180682 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11116 - 11264

01	3069 X	2079	-0-	-990	-0-	93	1	1986	2	Y	-0-	12 1	-0-
02	3045 X	2147	-0-	-898	-0-	96	1	2051	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3224 X	2566	-0-	-658	-0-	117	1	2449	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2940 X	2484	-0-	-456	-0-	114	1	2370	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2945 X	2559	-0-	-386	-0-	115	1	2444	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2490 X	2471	-0-	-19	-0-	115	1	2356	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2852 X	2382	-0-	-470	-0-	113	1	2269	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2511 N	2235	-0-	-276	-0-	107	1	2128	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	127	1	2500	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	125	1	2581	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	122	1	2487	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	125	1	2588	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		29,578		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MAE B. VANCE GU WELL #: 6 RRCID -> 181010 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9140 - 9811

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 LAURENCE, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 181072 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10992

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	62	1	1310	2	Y	-0-		-0-
02		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	51	1	1083	2	Y	-0-		-0-
03		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	55	1	1154	2	Y	-0-		-0-
04		1230 N	1132	-0-	-98	-0-	52	1	1080	2	Y	-0-		-0-
05		1209 N	1140	-0-	-69	-0-	51	1	1089	2	Y	-0-		-0-
06		1170 N	1054	-0-	-116	-0-	49	1	1005	2	Y	-0-		-0-
07		1271 N	1043	-0-	-228	-0-	51	1	992	2	Y	-0-		-0-
08		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	52	1	1043	2	Y	-0-		-0-
09		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	51	1	1006	2	Y	-0-		-0-
10		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	49	1	1019	2	Y	-0-		-0-
11		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	47	1	956	2	Y	-0-		-0-
*12		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	46	1	962	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,315				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

SPENCE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 181074 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10734 - 10892

01		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	58	1	1231	2	Y	-0-		-0-
02		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	73	1	1564	2	Y	-0-		-0-
03		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	79	1	1644	2	Y	-0-		-0-
04		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	73	1	1526	2	Y	-0-		-0-
05		1736 N	1432	-0-	-304	-0-	64	1	1368	2	Y	-0-		-0-
06		1680 N	1236	-0-	-444	-0-	57	1	1179	2	Y	-0-		-0-
07		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	2	Y	-0-		-0-
08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	71	1	1423	2	Y	-0-		-0-
09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	68	1	1349	2	Y	-0-		-0-
10		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	66	1	1365	2	Y	-0-		-0-
11		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	61	1	1245	2	Y	-0-		-0-
*12		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	54	1	1125	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			16,982				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BROWDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181128 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10870 - 11214

01		992 N	980	-0-	-12	-0-	44	1	936	2	Y	-0-		-0-
02		870 N	846	-0-	-24	-0-	38	1	808	2	Y	-0-		-0-
03		992 N	984	-0-	-8	-0-	45	1	939	2	Y	-0-		-0-
04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	46	1	962	2	Y	-0-		-0-
05		899 N	537	-0-	-362	-0-	24	1	513	2	Y	-0-		-0-
06		973 N	973	-0-	-0-	-0-	45	1	928	2	Y	-0-		-0-
07		930 N	930	-0-	-0-	-0-	46	1	884	2	Y	-0-		-0-
08		853 N	853	-0-	-0-	-0-	41	1	812	2	Y	-0-		-0-
09		960 N	906	-0-	-54	-0-	44	1	862	2	Y	-0-		-0-
10		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	46	1	955	2	Y	-0-		-0-
11		860 N	860	-0-	-0-	-0-	40	1	820	2	Y	-0-		-0-
*12		821 N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			10,699				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 FERGUSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181130 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11274 - 11304

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PRESLEY SADLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181522 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10954 - 11166

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 5 RRCID -> 181546 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11257 - 11399

01	868 N	854	-0-	-14	-0-	68	1	786	2	Y	-0-					-0-
02	812 N	797	-0-	-15	-0-	63	1	734	2	Y	-0-					-0-
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	69	1	802	2	Y	-0-					-0-
04	840 N	821	-0-	-19	-0-	66	1	755	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	819	-0-	-18	-0-	67	1	752	2	Y	-0-					-0-
06	840 N	698	-0-	-142	-0-	61	1	637	2	Y	-0-					-0-
07	930 N	699	-0-	-231	-0-	64	1	635	2	Y	-0-					-0-
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	72	1	819	2	Y	-0-					-0-
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	67	1	729	2	Y	-0-					-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	67	1	744	2	Y	-0-					-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	63	1	673	2	Y	-0-					-0-
*12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	62	1	644	2	Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		9,499				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 RAINES, B. J. WELL #: 8 RRCID -> 181738 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10956 - 11148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	23	1	500	2	Y	-0-			-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	Y	-0-			-0-
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	23	1	490	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	487	-0-	-23	-0-	22	1	465	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	490	-0-	-37	-0-	22	1	468	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	22	1	449	2	Y	-0-			-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	-0-			-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	-0-			-0-
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	23	1	448	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	467	-0-	-29	-0-	22	1	445	2	Y	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	2	Y	-0-			-0-
*12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,798		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

QUINN ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181773 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11148 - 11348

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NETTLES, L.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181950 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9813 - 10380

01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	140	1	2970	2	N	-0-			-0-
02	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	130	1	2766	2	N	-0-			-0-
03	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	143	1	2999	2	N	-0-			-0-
04	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	119	1	2482	2	N	-0-			-0-
05	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	120	1	2552	2	N	-0-			-0-
06	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	128	1	2629	2	N	-0-			-0-
07	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	132	1	2559	2	N	-0-			-0-
08	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	148	1	2965	2	N	-0-			-0-
09	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	152	1	3000	2	N	-0-			-0-
10	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	146	1	3014	2	N	-0-			-0-
11	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	146	1	2976	2	N	-0-			-0-
*12	3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	140	1	2911	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 EASTERLING, A. R. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182155 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 11753 PERF.11288 - 11518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387 N	2336	-0-	-51	-0-	105	1	2231	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2175 N	2164	-0-	-11	-0-	97	1	2067	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2356 N	2138	-0-	-218	-0-	98	1	2040	2	N	-0-	-0-	-0-
04	2250 N	2202	-0-	-48	-0-	101	1	2101	2	N	-0-	-0-	-0-
05	2325 N	2119	-0-	-206	-0-	95	1	2024	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2070 N	1799	-0-	-271	-0-	83	1	1716	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2511 N	1527	-0-	-984	-0-	75	1	1452	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	106	1	2121	2	N	-0-	-0-	-0-
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	104	1	2048	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	101	1	2086	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	95	1	1950	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	93	1	1918	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,907		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CROFT, M. V. WELL #: 4 RRCID -> 182257 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10802 - 10902

01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	96	1	2045	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	89	1	1903	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	90	1	1889	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1890 N	1869	-0-	-21	-0-	86	1	1783	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1953 N	1811	-0-	-142	-0-	81	1	1730	2	N	-0-	-0-	-0-
06	1890 N	1716	-0-	-174	-0-	80	1	1636	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1953 N	1695	-0-	-258	-0-	83	1	1612	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1798 N	1745	-0-	-53	-0-	83	1	1662	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1710 N	1606	-0-	-104	-0-	77	1	1529	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	82	1	1696	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	84	1	1715	2	N	-0-	-0-	-0-
*12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	97	1	2011	2	N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		22,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLANCY, JOE A. WELL #: 5 RRCID -> 182331 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9125 - 9701

01	4929 X	3875	-0-	-1054	-0-	621	1	3254	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	4611 X	3564	-0-	-1047	-0-	566	1	2998	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	4836 X	3179	-0-	-1657	-0-	580	1	2599	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	4050 X	3791	-0-	-259	-0-	605	1	3186	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	682	1	4568	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	658	1	4242	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	682	1	4155	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	4805 X	1984	-0-	-2821	-0-	508	1	1476	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	5070 X	2224	-0-	-2846	-0-	538	1	1686	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	5239 X	2422	-0-	-2817	-0-	558	1	1864	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4890 X	4093	-0-	-797	-0-	621	1	3472	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4836 X	3663	-0-	-1173	-0-	611	1	3052	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		43,782		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 SMYTHE, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 182748 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11142 - 11286

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		1023 N	976	-0-	-47	-0-	44	1	932	2	Y	-0-			-0-	
02		953 N	953	-0-	-0-	-0-	43	1	910	2	Y	-0-			-0-	
03		998 N	998	-0-	-0-	-0-	46	1	952	2	Y	-0-			-0-	
04		946 N	946	-0-	-0-	-0-	43	1	903	2	Y	-0-			-0-	
05		1023 N	930	-0-	-93	-0-	42	1	888	2	Y	-0-			-0-	
06		969 N	969	-0-	-0-	-0-	45	1	924	2	Y	-0-			-0-	
07		1085 N	950	-0-	-135	-0-	47	1	903	2	Y	-0-			-0-	
08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	49	1	978	2	Y	-0-			-0-	
09		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	48	1	955	2	Y	-0-			-0-	
10		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	47	1	975	2	Y	-0-			-0-	
11		936 N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	892	2	Y	-0-			-0-	
*12		982 N	982	-0-	-0-	-0-	45	1	937	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			11,692				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SPENCE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 183296 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11268 PERF. 9191 - 9836

01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-	
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-			-0-	
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-	
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-	
05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-	
06		90 N	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	2	Y	-0-			-0-	
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-	
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-	
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-	
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-	
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-			-0-	
*12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			553				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

VANCE, MAE B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 183324 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10659 - 10807

01		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	47	1	993	2	Y	-0-			-0-	
02		754 N	693	-0-	-61	-0-	31	1	662	2	Y	-0-			-0-	
03		992 N	793	-0-	-199	-0-	36	1	757	2	Y	-0-			-0-	
04		1020 N	653	-0-	-367	-0-	30	1	623	2	Y	-0-			-0-	
05		744 N	524	-0-	-220	-0-	24	1	500	2	Y	-0-			-0-	
06		780 N	639	-0-	-141	-0-	30	1	609	2	Y	-0-			-0-	
07		744 N	496	-0-	-248	-0-	24	1	472	2	Y	-0-			-0-	
08		806 X	485	-0-	-321	-0-	23	1	462	2	Y	-0-			-0-	
09		660 X	406	-0-	-254	-0-	20	1	386	2	Y	-0-			-0-	
10		651 X	407	-0-	-244	-0-	19	1	388	2	Y	-0-			-0-	
11		630 X	381	-0-	-249	-0-	18	1	363	2	Y	-0-			-0-	
12		496 X	470	-0-	-26	-0-	22	1	448	2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,987				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 EASTERLING, A.R. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 183682 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11140 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	59	1 1264 2	N	-0-		-0-
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	64	1 1369 2	N	-0-		-0-
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	71	1 1491 2	N	-0-		-0-
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	67	1 1390 2	N	-0-		-0-
05	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	64	1 1351 2	N	-0-		-0-
06	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	61	1 1260 2	N	-0-		-0-
07	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	64	1 1235 2	N	-0-		-0-
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	69	1 1387 2	N	-0-		-0-
09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	73	1 1446 2	N	-0-		-0-
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	66	1 1368 2	N	-0-		-0-
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	62	1 1264 2	N	-0-		-0-
*12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	61	1 1270 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		16,876				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PRICHARD, J.C. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 183918 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10709 - 10789

01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	72	1 1532 2	Y	-0-		-0-
02	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	78	1 1658 2	Y	-0-		-0-
03	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	80	1 1670 2	Y	-0-		-0-
04	1560 N	1069	-0-	-491	-0-	49	1 1020 2	Y	-0-		-0-
05	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	86	1 1823 2	Y	-0-		-0-
06	1680 N	1648	-0-	-32	-0-	76	1 1572 2	Y	-0-		-0-
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	64	1 1250 2	Y	-0-		-0-
08	1860 N	1641	-0-	-219	-0-	78	1 1563 2	Y	-0-		-0-
09	1650 N	1421	-0-	-229	-0-	68	1 1353 2	Y	-0-		-0-
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	65	1 1352 2	Y	-0-		-0-
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	84	1 1718 2	Y	-0-		-0-
*12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	74	1 1526 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,911				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

JACKSON, JAMES W. JR. WELL #: 7 RRCID -> 184024 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 9124 - 11029

01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21	1 444 2	Y	-0-		-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	18	1 395 2	Y	-0-		-0-
03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	20	1 428 2	Y	-0-		-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	20	1 415 2	Y	-0-		-0-
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	20	1 420 2	Y	-0-		-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20	1 402 2	Y	-0-		-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21	1 403 2	Y	-0-		-0-
08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	21	1 415 2	Y	-0-		-0-
09	420 N	414	-0-	-6	-0-	20	1 394 2	Y	-0-		-0-
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	19	1 403 2	Y	-0-		-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1 388 2	Y	-0-		-0-
*12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	19	1 401 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,146				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 RAINES, B. J. WELL #: 9 RRCID -> 184259 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11130 - 11292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	98	1	2074	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	91	1	1951	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	99	1	2072	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	28	1	1362	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	29	1	1333	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	31	1	1342	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	39	1	1675	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	44	1	1971	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	42	1	1843	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	24	1	1867	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	16	1	1226	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	13	1	1117	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

ROTHERMEL, PAUL WELL #: 8 RRCID -> 184278 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10842 - 11129

01	1457 N	1380	-0-	-77	-0-	62	1	1318	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1363 N	1252	-0-	-111	-0-	56	1	1196	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	67	1	1403	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	63	1	1319	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1333 N	1194	-0-	-139	-0-	54	1	1140	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	69	1	1419	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1550 N	1430	-0-	-120	-0-	70	1	1360	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	71	1	1411	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1410 N	1333	-0-	-77	-0-	64	1	1269	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	68	1	1401	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	65	1	1325	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	66	1	1365	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		16,701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184281 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11338 PERF.10985 - 11119

01	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	81	1	1718	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1711 N	1695	-0-	-16	-0-	76	1	1619	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1829 N	1577	-0-	-252	-0-	72	1	1505	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	84	1	1745	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	82	1	1741	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	81	1	1671	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2077 N	1743	-0-	-334	-0-	85	1	1658	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	86	1	1708	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1740 N	1674	-0-	-66	-0-	81	1	1593	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	82	1	1700	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	80	1	1627	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	81	1	1686	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,942		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 JACKSON, R. F. -C- WELL #: 2 RRCID -> 184666 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10754 - 10861

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	64	1	1368	2	Y	-0-			-0-
02		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	59	1	1263	2	Y	-0-			-0-
03		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	63	1	1313	2	Y	-0-			-0-
04		1380 N	1135	-0-	-245	-0-	52	1	1083	2	Y	-0-			-0-
05		1426 N	1397	-0-	-29	-0-	63	1	1334	2	Y	-0-			-0-
06		1320 N	1293	-0-	-27	-0-	60	1	1233	2	Y	-0-			-0-
07		1302 N	1277	-0-	-25	-0-	63	1	1214	2	Y	-0-			-0-
08		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	63	1	1259	2	Y	-0-			-0-
09		1290 N	1228	-0-	-62	-0-	59	1	1169	2	Y	-0-			-0-
10		1271 N	1213	-0-	-58	-0-	56	1	1157	2	Y	-0-			-0-
11		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	55	1	1119	2	Y	-0-			-0-
*12		948 N	948	-0-	-0-	-0-	44	1	904	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				15,117		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

PRICHARD, J. C. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 184929 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10744 - 10894

01		1705 N	1429	-0-	-276	-0-	64	1	1365	2	N	-0-			-0-
02		1450 N	1360	-0-	-90	-0-	61	1	1299	2	N	-0-			-0-
03		1550 N	1464	-0-	-86	-0-	67	1	1397	2	N	-0-			-0-
04		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	64	1	1334	2	N	-0-			-0-
05		1457 N	1427	-0-	-30	-0-	64	1	1363	2	N	-0-			-0-
06		1410 N	1362	-0-	-48	-0-	63	1	1299	2	N	-0-			-0-
07		1612 N	1372	-0-	-240	-0-	67	1	1305	2	N	-0-			-0-
08		1426 N	1400	-0-	-26	-0-	67	1	1333	2	N	-0-			-0-
09		1350 N	1316	-0-	-34	-0-	63	1	1253	2	N	-0-			-0-
10		1364 N	1356	-0-	-8	-0-	63	1	1293	2	N	-0-			-0-
11		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	58	1	1194	2	N	-0-			-0-
*12		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	54	1	1128	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				16,318		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

FERGUSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184937 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11000 - 11266

01		1333 N	1305	-0-	-28	-0-	59	1	1246	2	N	-0-			-0-
02		1218 N	1189	-0-	-29	-0-	53	1	1136	2	N	-0-			-0-
03		1302 N	931	-0-	-371	-0-	42	1	889	2	N	-0-			-0-
04		1260 N	710	-0-	-550	-0-	33	1	677	2	N	-0-			-0-
05		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	74	1	1567	2	N	-0-			-0-
06		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	55	1	1128	2	N	-0-			-0-
07		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	61	1	1193	2	N	-0-			-0-
08		1643 N	1112	-0-	-531	-0-	53	1	1059	2	N	-0-			-0-
09		1170 N	1159	-0-	-11	-0-	56	1	1103	2	N	-0-			-0-
10		1240 N	1133	-0-	-107	-0-	52	1	1081	2	N	-0-			-0-
11		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	50	1	1025	2	N	-0-			-0-
*12		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	49	1	1008	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				13,749		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MUSE-TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 185046 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11542 - 11680

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2914 X	2444	-0-	-470	-0-	110	1	2334	2	N	-0-		-0-
02		2697 N	2249	-0-	-448	-0-	101	1	2148	2	N	-0-		-0-
03		3100 N	3372	-0-	272	272	154	1	3218	2	N	-0-		-0-
04		3000 N	3141	-0-	141	413	144	1	2997	2	N	-0-		-0-
05		3100 N	2888	-0-	-212	201	130	1	2758	2	N	-0-		-0-
06		2935 X	2734	-0-	-201	-0-	127	1	2607	2	N	-0-		-0-
07		2945 X	2831	-0-	-114	-0-	139	1	2692	2	N	-0-		-0-
08		2945 X	1135	-0-	-1810	-0-	54	1	1081	2	N	-0-		-0-
09		2850 X	1888	-0-	-962	-0-	91	1	1797	2	N	-0-		-0-
10		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	184	1	3800	2	N	-0-		-0-
11		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	150	1	3065	2	N	-0-		-0-
*12		2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	133	1	2759	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,773				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

BURLESON-MCBAY GU WELL #: 6 RRCID -> 185277 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10010 - 11419

01		93 N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	N	-0-		-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
05		94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-		-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			391				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

DUKE, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 187565 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11139 - 11343

01		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	89	1	1898	2	N	-0-		-0-
02		1740 N	1726	-0-	-14	-0-	77	1	1649	2	N	-0-		-0-
03		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	84	1	1765	2	N	-0-		-0-
04		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	96	1	2008	2	N	-0-		-0-
05		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	94	1	2003	2	N	-0-		-0-
06		1800 N	1510	-0-	-290	-0-	70	1	1440	2	N	-0-		-0-
07		2201 N	1888	-0-	-313	-0-	92	1	1796	2	N	-0-		-0-
08		2108 N	1934	-0-	-174	-0-	92	1	1842	2	N	-0-		-0-
09		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	88	1	1737	2	N	-0-		-0-
10		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	90	1	1860	2	N	-0-		-0-
11		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	86	1	1754	2	N	-0-		-0-
*12		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	76	1	1584	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,370				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MUSE-DUKE WELL #: 4 RRCID -> 188000 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11337 - 11522

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			-0-															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CLIFTON, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 191278 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9948 - 11548

01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-		
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-		
03	155 N	67	-0-	-88	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-		
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-		
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	405	2	Y	-0-					-0-		
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-		
08	124 N	46	-0-	-78	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-		
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-		
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	-0-					-0-		
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-		
*12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,924															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SADLER, PRESLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202292 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9148 - 9402

01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	Y	-0-					-0-		
02	116 N	70	-0-	-46	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-		
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	480 N	65	-0-	-415	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-		
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-		
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-		
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-		
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-		
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-		
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-		
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-		
*12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-		
TOTAL GAS PROD:			1,642															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 SPENCE, RALPH WELL #: 7 RRCID -> 202836 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9184 - 10925

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	107	1	2277	2	Y	-0-					-0-	
02		3219 X	2150	-0-	-1069	-0-	96	1	2054	2	Y	-0-					-0-	
03		3441 X	2830	-0-	-611	-0-	129	1	2701	2	Y	-0-					-0-	
04		2970 X	2632	-0-	-338	-0-	121	1	2511	2	Y	-0-					-0-	
05		2759 X	2596	-0-	-163	-0-	117	1	2479	2	Y	-0-					-0-	
06		2730 X	2429	-0-	-301	-0-	113	1	2316	2	Y	-0-					-0-	
07		3007 X	2229	-0-	-778	-0-	109	1	2120	2	Y	-0-					-0-	
08		2511 N	2356	-0-	-155	-0-	112	1	2244	2	Y	-0-					-0-	
09		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	122	1	2400	2	Y	-0-					-0-	
10		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	120	1	2491	2	Y	-0-					-0-	
11		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	113	1	2314	2	Y	-0-					-0-	
*12		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	119	1	2457	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,742														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

ALEXANDER, TONI WELL #: 2 RRCID -> 203218 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9122 - 10834

01		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	739	1	3778	2	Y	-0-					-0-	
02		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	600	1	2724	2	Y	-0-					-0-	
03		3875 X	2469	-0-	-1406	-0-	533	1	1936	2	Y	-0-					-0-	
04		3750 X	3173	-0-	-577	-0-	656	1	2517	2	Y	-0-					-0-	
05		3875 X	3795	-0-	-80	-0-	706	1	3089	2	Y	-0-					-0-	
06		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	714	1	3521	2	Y	-0-					-0-	
07		4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	749	1	3647	2	Y	-0-					-0-	
08		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	759	1	3953	2	Y	-0-					-0-	
09		3960 X	3410	-0-	-550	-0-	681	1	2729	2	Y	-0-					-0-	
10		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	748	1	3869	2	Y	-0-					-0-	
11		3960 X	3560	-0-	-400	-0-	684	1	2876	2	Y	-0-					-0-	
*12		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	754	1	3991	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			46,953														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CLANCY, JOE A. WELL #: 6 RRCID -> 203539 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11008 PERF. 9162 - 10841

01		1767 X	82	-0-	-1685	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-	
02		1653 X	-0-	-0-	-1653	-0-					Y	-0-					-0-	
03		1767 X	314	-0-	-1453	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					-0-	
04		1320 X	168	-0-	-1152	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-	
05		196 X	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-	
06		300 X	229	-0-	-71	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-	
07		310 X	147	-0-	-163	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-	
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-	
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-	
10		155 N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-	
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-	
*12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,768														TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 STONE, R.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204449 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10837 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	2002	-0-	-13	-0-	90	1	1912	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	83	1	1781	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	96	1	2012	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1950 N	1660	-0-	-290	-0-	76	1	1584	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1984 N	1810	-0-	-174	-0-	81	1	1729	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2040 N	1679	-0-	-361	-0-	78	1	1601	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2046 N	1566	-0-	-480	-0-	77	1	1489	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	93	1	1853	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1650 N	1444	-0-	-206	-0-	70	1	1374	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	80	1	1644	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	720	2	Y	-0-	-0-	-0-
*12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	100	1	2077	2	Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		20,735			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

DEVON FEE NP SWD WELL #: 1 RRCID -> 205092 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4774 - 5093

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

CROFT, M.V. WELL #: 5 RRCID -> 205613 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9039 - 10662

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 MUSE, MCGILLIVRAY WELL #: 7 RRCID -> 220693 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11468 PERF.11101 - 11264

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1178 N	1175	-0-	-3	-0-	53	1	1122	2	Y	-0-		-0-
02		1131 N	1100	-0-	-31	-0-	49	1	1051	2	Y	-0-		-0-
03		1178 N	1174	-0-	-4	-0-	54	1	1120	2	Y	-0-		-0-
04		1140 N	1135	-0-	-5	-0-	52	1	1083	2	Y	-0-		-0-
05		1178 N	1075	-0-	-103	-0-	48	1	1027	2	Y	-0-		-0-
06		1140 N	987	-0-	-153	-0-	46	1	941	2	Y	-0-		-0-
07		1302 N	973	-0-	-329	-0-	48	1	925	2	Y	-0-		-0-
08		1085 N	1000	-0-	-85	-0-	48	1	952	2	Y	-0-		-0-
09		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	49	1	966	2	Y	-0-		-0-
10		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	51	1	1055	2	Y	-0-		-0-
11		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	49	1	1008	2	Y	-0-		-0-
*12		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	53	1	1094	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,944			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

JACKSON, R. F. -B- WELL #: 4 RRCID -> 221680 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10958 - 11131

01		837 N	811	-0-	-26	-0-	36	1	775	2	Y	-0-		-0-
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	738	2	Y	-0-		-0-
03		819 N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	782	2	Y	-0-		-0-
04		797 N	797	-0-	-0-	-0-	37	1	760	2	Y	-0-		-0-
05		837 N	808	-0-	-29	-0-	36	1	772	2	Y	-0-		-0-
06		780 N	772	-0-	-8	-0-	36	1	736	2	Y	-0-		-0-
07		837 N	762	-0-	-75	-0-	37	1	725	2	Y	-0-		-0-
08		806 N	776	-0-	-30	-0-	37	1	739	2	Y	-0-		-0-
09		780 N	760	-0-	-20	-0-	37	1	723	2	Y	-0-		-0-
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	36	1	747	2	Y	-0-		-0-
11		755 N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	720	2	Y	-0-		-0-
*12		785 N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	749	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,401			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

RENFROE, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 221715 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10866 - 11042

01		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	85	1	1814	2	N	-0-		-0-
02		1711 N	1696	-0-	-15	-0-	76	1	1620	2	N	-0-		-0-
03		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	81	1	1703	2	N	-0-		-0-
04		1830 N	1733	-0-	-97	-0-	79	1	1654	2	N	-0-		-0-
05		1798 N	1752	-0-	-46	-0-	79	1	1673	2	N	-0-		-0-
06		1740 N	1724	-0-	-16	-0-	80	1	1644	2	N	-0-		-0-
07		1984 N	1723	-0-	-261	-0-	84	1	1639	2	N	-0-		-0-
08		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	88	1	1766	2	N	-0-		-0-
09		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	89	1	1748	2	N	-0-		-0-
10		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	89	1	1838	2	N	-0-		-0-
11		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	86	1	1753	2	N	-0-		-0-
*12		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	84	1	1732	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,584			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 SMYTHE, E. L. WELL #: 12H RRCID -> 228668 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 14282 PERF.11083 - 14138

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	165	1	3506	2	N	-0-		-0-
02		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	160	1	3414	2	N	-0-		-0-
03		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	166	1	3468	2	N	-0-		-0-
04		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	154	1	3199	2	N	-0-		-0-
05		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	161	1	3435	2	N	-0-		-0-
06		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	180	1	3701	2	N	-0-		-0-
07		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	167	1	3247	2	N	-0-		-0-
08		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	171	1	3423	2	N	-0-		-0-
09		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	174	1	3442	2	N	-0-		-0-
10		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	171	1	3539	2	N	-0-		-0-
11		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	158	1	3237	2	N	-0-		-0-
*12		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	156	1	3237	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			42,831				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

STONE, R. E. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 232480 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11119 - 15060

01		4991 X	4634	-0-	-357	-0-	208	1	4426	2	N	-0-		-0-
02		4669 X	4166	-0-	-503	-0-	186	1	3980	2	N	-0-		-0-
03		4991 X	4444	-0-	-547	-0-	203	1	4241	2	N	-0-		-0-
04		4740 X	4177	-0-	-563	-0-	191	1	3986	2	N	-0-		-0-
05		4681 X	4325	-0-	-356	-0-	194	1	4131	2	N	-0-		-0-
06		4470 X	4026	-0-	-444	-0-	187	1	3839	2	N	-0-		-0-
07		4960 X	3956	-0-	-1004	-0-	194	1	3762	2	N	-0-		-0-
08		4960 X	3983	-0-	-977	-0-	190	1	3793	2	N	-0-		-0-
09		4200 X	3780	-0-	-420	-0-	182	1	3598	2	N	-0-		-0-
10		4340 X	3939	-0-	-401	-0-	182	1	3757	2	N	-0-		-0-
11		4020 X	3841	-0-	-179	-0-	179	1	3662	2	N	-0-		-0-
*12		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	185	1	3835	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			49,291				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

V MCFERRAN-KERR-LAURENCE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259909 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11725 - 15533

01		5983 X	5936	-0-	-47	-0-	267	1	5669	2	Y	-0-		-0-
02		5829 X	5241	-0-	-588	-0-	234	1	5007	2	Y	-0-		-0-
03		6231 X	5447	-0-	-784	-0-	249	1	5198	2	Y	-0-		-0-
04		6030 X	4971	-0-	-1059	-0-	228	1	4743	2	Y	-0-		-0-
05		6169 X	5391	-0-	-778	-0-	242	1	5149	2	Y	-0-		-0-
06		5730 X	5134	-0-	-596	-0-	238	1	4896	2	Y	-0-		-0-
07		6076 X	4932	-0-	-1144	-0-	242	1	4690	2	Y	-0-		-0-
08		5518 X	4780	-0-	-738	-0-	228	1	4552	2	Y	-0-		-0-
09		5220 X	4519	-0-	-701	-0-	218	1	4301	2	Y	-0-		-0-
10		5394 X	4952	-0-	-442	-0-	228	1	4724	2	Y	-0-		-0-
11		5130 X	4919	-0-	-211	-0-	229	1	4690	2	Y	-0-		-0-
*12		5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	252	1	5228	2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			61,702				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 LENAMON-THURMAN-JACKSON "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267789 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11076 - 15889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5642 X	5338	-0-	-304	-0-	240	1	5098	2	N	-0-			97
02	5191 X	4446	-0-	-745	-0-	199	1	4247	2	N	-0-			97
03	5425 X	4733	-0-	-692	-0-	216	1	4517	2	N	-0-			97
04	5160 X	4707	-0-	-453	-0-	216	1	4491	2	N	-0-			97
05	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	256	1	5435	2	N	-0-			97
06	5160 X	4814	-0-	-346	-0-	223	1	4591	2	N	-0-			97
07	5394 X	3890	-0-	-1504	-0-	191	1	3699	2	N	-0-			97
08	5704 X	3707	-0-	-1997	-0-	177	1	3530	2	N	-0-			97
09	5520 X	3866	-0-	-1654	-0-	186	1	3680	2	N	-0-			97
10	5704 X	3562	-0-	-2142	-0-	164	1	3398	2	N	-0-			97
11	4800 X	3719	-0-	-1081	-0-	173	1	3546	2	N	-0-			97
*12	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	189	1	3924	2	N	-0-			97
TOTAL GAS PROD:		52,586		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VANCE-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267796 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11220 - 16601

01	12134 X	12134	-0-	-0-	-0-	540	1	11492	2	Y	93	105	1	210
						102	9							
02	13195 X	11458	-0-	-1737	-0-	509	1	10864	2	Y	77	199	1	88
						85	9							
03	13175 X	11637	-0-	-1538	-0-	529	1	11071	2	Y	34	60	1	62
						37	9							
04	12510 X	10259	-0-	-2251	-0-	460	1	9576	2	Y	203	103	1	162
						223	9							
05	12679 X	11290	-0-	-1389	-0-	503	1	10708	2	Y	72			234
						79	9							
06	11850 X	10619	-0-	-1231	-0-	487	1	10005	2	Y	115			349
						127	9							
07	12245 X	9048	-0-	-3197	-0-	428	1	8585	2	Y	32			381
						35	9							
08	11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	541	1	10803	2	Y	-0-	272	1	109
09	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	509	1	10060	2	Y	-0-	58	1	51
10	10850 X	10736	-0-	-114	-0-	495	1	10241	2	Y	-0-	16	1	35
11	10500 X	10262	-0-	-238	-0-	479	1	9783	2	Y	-0-	2	1	33
*12	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	495	1	10259	2	Y	-0-	1	1	32
TOTAL GAS PROD:		130,110		TOTAL CONDENSATE PROD:		626								

RABALAIS, F.W. INC. WELL #: 2 RRCID -> 181726 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10888 - 11105
KOTT

01	961 N	920	-0-	-41	-0-	41	1	879	2	N	-0-			64
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	831	2	N	-0-			64
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	43	1	920	2	N	-0-			64
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	44	1	932	2	N	-0-			64
05	930 N	926	-0-	-4	-0-	42	1	884	2	N	-0-			64
06	930 N	828	-0-	-102	-0-	37	1	791	2	N	-0-			64
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	827	2	N	-0-			64
08	930 N	867	-0-	-63	-0-	39	1	828	2	N	-0-			64
09	840 N	825	-0-	-15	-0-	37	1	788	2	N	-0-			64
10	868 N	856	-0-	-12	-0-	38	1	818	2	N	-0-			64
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	802	2	N	-0-			64
*12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	40	1	854	2	N	-0-			64
TOTAL GAS PROD:		10,631		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
JOB# WELL #: 1 RRCID -> 106689 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11082 - 11226

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

JOB# #1 WELL #: 6 RRCID -> 179268 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10993 - 11230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082
OAKES, C.W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209539 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10843 - 10959

01	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		N	-0-			73	
02	2900 N	3237	-0-	337	337	3229	2	8	9	N		7	80	
03	3100 N	2842	-0-	-258	79	2842	2			N		-0-	80	
04	2610 X	2510	-0-	-100	-0-	2504	2	6	9	N		5	85	
05	2697 X	2346	-0-	-351	-0-	2346	2			N		-0-	85	
06	2610 X	2192	-0-	-418	-0-	2192	2			N		-0-	85	
07	2697 X	1797	-0-	-900	-0-	1797	2			N		-0-	85	
08	2697 X	1625	-0-	-1072	-0-	1625	2			N		-0-	85	
09	2520 X	2225	-0-	-295	-0-	2225	2			N		-0-	85	
10	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N		-0-	85	
*11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N		-0-	85	
*12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N		-0-	85	
TOTAL GAS PROD:											28,601	TOTAL CONDENSATE PROD:		12

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
CARLSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 227154 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10497 - 11297

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-			83
02		1914 N	1599	-0-	-315	-0-	1599	2		N	-0-			83
03		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-			83
04		1770 N	1615	-0-	-155	-0-	1615	2		N	-0-			83
05		1705 N	1428	-0-	-277	-0-	1428	2		N	-0-			83
06		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2		N	-0-			83
07		1674 N	1619	-0-	-55	-0-	1619	2		N	-0-			83
08		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2		N	-0-			83
09		1770 N	1422	-0-	-348	-0-	1422	2		N	-0-			83
10		1612 N	1536	-0-	-76	-0-	1536	2		N	-0-			83
11		1830 N	1531	-0-	-299	-0-	1531	2		N	-0-			83
*12		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-			83

TOTAL GAS PROD: 19,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLARAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 228229 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10288 - 10973

01		1016 X	130	-0-	-886	-0-	130	2		N	-0-			132
02		137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			132
03		155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2		N	-0-			132
04		120 N	32	-0-	-88	-0-	32	2		N	-0-			132
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			132
06		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2		N	-0-			132
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			132
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			132
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			132
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			132
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			132
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKS, C.W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 241809 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10576 - 11728

01		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		N	-0-			70
02		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2		N	-0-			70
03		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2		N	-0-			70
04		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2		N	-0-			70
05		3224 X	3099	-0-	-125	-0-	3099	2		N	-0-			70
06		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2		N	-0-			70
07		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		N	-0-			70
08		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2		N	-0-			70
09		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2		N	-0-			70
10		3224 X	2612	-0-	-612	-0-	2612	2		N	-0-			70
11		3120 X	2361	-0-	-759	-0-	2361	2		N	-0-			70
12		3224 X	2660	-0-	-564	-0-	2660	2		N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 37,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
STROUD PETROLEUM, INC. //CONT.// 828082
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 244880 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11409 - 11614

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4960 X	4415	-0-	-545	-0-	4415	2		N	-0-			28
02		4524 X	4068	-0-	-456	-0-	4064	2	4 9	N	4			32
03		4867 X	3967	-0-	-900	-0-	3967	2		N	-0-			32
04		4710 X	3127	-0-	-1583	-0-	3127	2		N	-0-			32
05		4867 X	3880	-0-	-987	-0-	3880	2		N	-0-			32
06		4260 X	3794	-0-	-466	-0-	3794	2		N	-0-			32
07		4340 X	3868	-0-	-472	-0-	3868	2		N	-0-			32
08		3968 X	3701	-0-	-267	-0-	3701	2		N	-0-			32
09		3780 X	3259	-0-	-521	-0-	3259	2		N	-0-			32
10		3906 X	3283	-0-	-623	-0-	3283	2		N	-0-			32
11		3780 X	3739	-0-	-41	-0-	3739	2		N	-0-			32
12		3875 X	2048	-0-	-1827	-0-	2048	2		N	-0-			32
TOTAL GAS PROD:			43,149											
TOTAL CONDENSATE PROD:											4			

AYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 262888 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11088 - 11116

01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			73
02	87 N	75	-0-	-12	-0-	75	2			N	-0-			73
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			73
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-			73
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			73
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			73
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			73
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			73
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-			73
10	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-			73
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-			73
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			73
TOTAL GAS PROD:			904											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHULTZ "E" WELL #: 1 RRCID -> 091951 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11225 - 11274

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	577	-0-	577	577	577	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	63	-0-	63	640	63	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	93	-0-	93	733	93	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	86	-0-	86	819	86	2			Y	-0-			-0-
09	1007 X	188	-0-	-819	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
10	589 X	164	-0-	-425	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,171											
TOTAL CONDENSATE PROD:											-0-			

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 SCHULTZ "E" WELL #: 9 RRCID -> 182947 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 11689 PERF. 9534 - 11448

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2		Y	-0-			-0-
02	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661 2		Y	-0-			-0-
03	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2		Y	-0-			-0-
04	1860 X	652	-0-	-1208	-0-	652 2		Y	-0-			-0-
05	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2		Y	-0-			-0-
06	1860 X	1591	-0-	-269	-0-	1591 2		Y	-0-			-0-
07	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2		Y	-0-			-0-
08	1922 X	1031	-0-	-891	-0-	1031 2		Y	-0-			-0-
09	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2		Y	-0-			-0-
10	1922 X	880	-0-	-1042	-0-	880 2		Y	-0-			-0-
*11	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 2		Y	-0-			-0-
12	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,887			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC. 945936
 SIMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 075846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9645 - 10318

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ALLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 077134 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 11198 - 11317

01	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	83 1	2753 2	N	-0-			10
02	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	75 1	2507 2	N	-0-			10
03	2573 N	2453	-0-	-120	-0-	71 1	2382 2	N	-0-			10
04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	77 1	2566 2	N	-0-			10
05	3100 N	3125	-0-	25	-0-	91 1	3034 2	N	-0-			10
06	2854 N	2829	-0-	-25	-0-	82 1	2747 2	N	-0-			10
07	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	85 1	2823 2	N	-0-			10
08	2604 X	2404	-0-	-200	-0-	70 1	2334 2	N	-0-			10
09	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	84 1	2793 2	N	-0-			10
10	2604 X	2440	-0-	-164	-0-	71 1	2369 2	N	-0-			10
11	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	79 1	2646 2	N	-0-			10
12	2604 X	2478	-0-	-126	-0-	72 1	2406 2	N	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		32,300			TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JONES "J" WELL #: 1 RRCID -> 078079 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11188 - 11121

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		907 N	907	-0-	-0-	-0-		26	1	881	2	N	-0-	-0-
02		870 N	861	-0-	-9	-0-		25	1	836	2	N	-0-	-0-
03		886 N	886	-0-	-0-	-0-		26	1	860	2	N	-0-	-0-
04		870 N	605	-0-	-265	-0-		18	1	587	2	N	-0-	-0-
05		930 N	883	-0-	-47	-0-		26	1	857	2	N	-0-	-0-
06		870 N	812	-0-	-58	-0-		24	1	788	2	N	-0-	-0-
07		816 N	816	-0-	-0-	-0-		24	1	792	2	N	-0-	-0-
08		868 N	813	-0-	-55	-0-		24	1	789	2	N	-0-	-0-
09		840 N	840	-0-	-0-	-0-		24	1	816	2	N	-0-	-0-
10		878 N	878	-0-	-0-	-0-		26	1	852	2	N	-0-	-0-
11		885 N	885	-0-	-0-	-0-		26	1	859	2	N	-0-	-0-
*12		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		37	1	1249	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,472					TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

EASTERLING WELL #: 1 RRCID -> 081248 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11628 - 11676

01		465 N	215	-0-	-250	-0-		215	2		N	-0-	-0-	-0-
02		464 N	181	-0-	-283	-0-		181	2		N	-0-	-0-	-0-
03		341 N	222	-0-	-119	-0-		222	2		N	-0-	-0-	-0-
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	2		N	-0-	-0-	-0-
05		253 N	253	-0-	-0-	-0-		253	2		N	-0-	-0-	-0-
06		269 N	269	-0-	-0-	-0-		269	2		N	-0-	-0-	-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-		258	2		N	-0-	-0-	-0-
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-		276	2		N	-0-	-0-	-0-
09		270 N	249	-0-	-21	-0-		249	2		N	-0-	-0-	-0-
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-		355	2		N	-0-	-0-	-0-
11		270 N	269	-0-	-1	-0-		269	2		N	-0-	-0-	-0-
12		248 N	144	-0-	-104	-0-		144	2		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			2,908					TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

JONES "J" WELL #: 2 RRCID -> 099217 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11050 - 11107

01		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-		51	1	1706	2	N	-0-	-0-
02		1537 N	1495	-0-	-42	-0-		44	1	1451	2	N	-0-	-0-
03		1643 N	1612	-0-	-31	-0-		47	1	1565	2	N	-0-	-0-
04		1590 N	1579	-0-	-11	-0-		46	1	1533	2	N	-0-	-0-
05		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-		64	1	2150	2	N	-0-	-0-
06		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-		60	1	1992	2	N	-0-	-0-
07		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-		61	1	2043	2	N	-0-	-0-
08		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-		48	1	1608	2	N	-0-	-0-
09		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-		60	1	1996	2	N	-0-	-0-
10		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-		52	1	1720	2	N	-0-	-0-
11		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-		57	1	1888	2	N	-0-	-0-
*12		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-		52	1	1726	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			22,020					TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALLEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100727 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9758 - 9982

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

SIMON "B" WELL #: 2 RRCID -> 102189 COMPL. DATE 08/19/1982 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11128 - 11209

01	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	129	1	4305	2	N	-0-			48	
02	3944 X	3663	-0-	-281	-0-	107	1	3556	2	N	-0-			48	
03	4216 X	4050	-0-	-166	-0-	118	1	3932	2	N	-0-			48	
04	4080 X	3440	-0-	-640	-0-	100	1	3340	2	N	-0-			48	
05	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	128	1	4259	2	N	-0-			48	
06	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	121	1	4019	2	N	-0-			48	
07	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	131	1	4369	2	N	-0-			48	
08	4216 X	3303	-0-	-913	-0-	96	1	3207	2	N	-0-			48	
09	4080 X	1917	-0-	-2163	-0-	56	1	1861	2	N	-0-			48	
10	4216 X	3231	-0-	-985	-0-	94	1	3137	2	N	-0-			48	
11	4080 X	1798	-0-	-2282	-0-	52	1	1746	2	N	-0-			48	
12	4216 X	3976	-0-	-240	-0-	116	1	3860	2	N	-0-			48	
TOTAL GAS PROD:			42,839											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

FORTSON WELL #: 2 RRCID -> 112516 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11114 - 11145

01	2015 N	1839	-0-	-176	-0-	54	1	1785	2	N	-0-			28	
02	1769 N	1388	-0-	-381	-0-	40	1	1348	2	N	-0-			28	
03	1581 N	1523	-0-	-58	-0-	44	1	1479	2	N	-0-			28	
04	1770 N	1173	-0-	-597	-0-	34	1	1139	2	N	-0-			28	
05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	55	1	1843	2	N	-0-			28	
06	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	48	1	1606	2	N	-0-			28	
07	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	51	1	1715	2	N	-0-			28	
08	1891 N	1531	-0-	-360	-0-	45	1	1486	2	N	-0-			28	
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	48	1	1602	2	N	-0-			28	
10	1767 N	1723	-0-	-44	-0-	50	1	1673	2	N	-0-			28	
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	53	1	1782	2	N	-0-			28	
*12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	51	1	1684	2	N	-0-			28	
TOTAL GAS PROD:			19,715											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PERSONVILLE, N (CV CONSOLIDATED)//CONT.// 70794 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SIMON "B" WELL #: 3 RRCID -> 168589 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10940 - 11093

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		1891 N	768	-0-	-1123	-0-	22	1	746	2	N	-0-		25	
02		841 N	547	-0-	-294	-0-	16	1	531	2	N	-0-		25	
03		651 N	324	-0-	-327	-0-	9	1	315	2	N	-0-		25	
04		750 N	4	-0-	-746	-0-	4	2			N	-0-		25	
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		25	
06		300 N	5	-0-	-295	-0-	5	2			N	-0-		25	
07		486 N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	472	2	N	-0-		25	
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	N	-0-		25	
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	N	-0-		25	
10		496 N	65	-0-	-431	-0-	2	1	63	2	N	-0-		25	
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		25	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		25	
TOTAL GAS PROD:			2,580											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

CHAMBERS, O. W. WELL #: 2 RRCID -> 244058 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7898 - 10912

01		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-		-0-	
02		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-		-0-	
03		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-		-0-	
04		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-		-0-	
05		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-		-0-	
06		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-		-0-	
07		2077 X	1749	-0-	-328	-0-	1749	2			N	-0-		-0-	
08		2077 X	1425	-0-	-652	-0-	1425	2			N	-0-		-0-	
09		2010 X	1408	-0-	-602	-0-	1408	2			N	-0-		-0-	
10		2077 X	1414	-0-	-663	-0-	1414	2			N	-0-		-0-	
11		2010 X	1334	-0-	-676	-0-	1334	2			N	-0-		-0-	
12		1457 N	1346	-0-	-111	-0-	1346	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			26,812											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

JONES "J" WELL #: 3 RRCID -> 244954 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11040 - 11167

01		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	46	1	1535	2	N	-0-		-0-	
02		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	33	1	1098	2	N	-0-		-0-	
03		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	31	1	1037	2	N	-0-		-0-	
04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	27	1	900	2	N	-0-		-0-	
05		535 N	535	-0-	-0-	-0-	16	1	519	2	N	-0-		-0-	
06		928 N	928	-0-	-0-	-0-	27	1	901	2	N	-0-		-0-	
07		960 N	960	-0-	-0-	-0-	28	1	932	2	N	-0-		-0-	
08		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	32	1	1075	2	N	-0-		-0-	
09		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	46	1	1524	2	N	-0-		-0-	
10		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	37	1	1217	2	N	-0-		-0-	
11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	42	1	1406	2	N	-0-		-0-	
*12		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	38	1	1259	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,806											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY) 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
GILLIAM, J. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069388 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12288 - 12387

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE													
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

GILLIAM, J.A. GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 085490 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12424 - 12528

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 088497 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11198 - 12546

01	992	X	607	-0-	-385	-0-	607	2		N	-0-			-0-													
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-			-0-													
03	3100	N	4014	-0-	914	914	4014	2		N	-0-			-0-													
04	3000	N	3841	-0-	841	1755	3841	2		N	-0-			-0-													
05	3100	N	3693	-0-	593	2348	3693	2		N	-0-			-0-													
06	4548	X	2200	-0-	-2348	-0-	2200	2		N	-0-			-0-													
07	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-			-0-													
08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2		N	-0-			-0-													
09	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2		N	-0-			-0-													
10	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2		N	-0-			-0-													
11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2		N	-0-			-0-													
*12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: 33,095														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

OIL AND GAS DIVISION

PERSONVILLE, NE. (COTTON VALLEY)//CONT.// 70796 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 J. A. GILLIAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185941 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 12616 PERF.10809 - 11477

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PETEY WISENBAKER (GLEN ROSE "G") 70878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 VAUGHN, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 118040 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10234 - 10248

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2728 N	2700	-0-	-28	-0-	259	1	2369	2	N	65		152
02		2552 N	2343	-0-	-209	-0-	72	9	2053	2	N	63	175 1	40
03		2697 N	2687	-0-	-10	-0-	69	9	2332	2	N	57		97
04		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	292	1	2268	2	N	53		150
05		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	58	9	2317	2	N	49		199
06		2610 N	2390	-0-	-220	-0-	319	1	2089	2	N	38		237
07		2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	54	9	2569	2	N	55		292
08		2697 N	2393	-0-	-304	-0-	259	1	2107	2	N	28	178 1	142
09		2400 N	2183	-0-	-217	-0-	42	9	1946	2	N	39	161 1	20
10		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	315	1	2531	2	N	52		72
11		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	61	9	2406	2	N	62	120 1	14
12		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	264	1			N	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:			28,538			TOTAL CONDENSATE PROD:			561					

PICKTON (BACON LIME)		71356 333		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HOPKINS		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880								
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 036841		COMPL. DATE 02/16/1945		TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7895 - 7905		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 036843		COMPL. DATE 12/13/1945		TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7918 - 7923		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 036844		COMPL. DATE 09/17/1955		TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7919 - 7927		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880						
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		28	RRCID -> 036845	COMPL. DATE 06/01/1949	TOTAL DEPTH 7949	PERF. 7942	- 7949	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		34	RRCID -> 036846	COMPL. DATE 03/17/1950	TOTAL DEPTH 7913	PERF. 7900	- 7905	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		40	RRCID -> 036847	COMPL. DATE 10/10/1946	TOTAL DEPTH 7913	PERF. 7906	- 7913	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 71 RRCID -> 036852 COMPL. DATE 04/04/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7940 - 7945

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 76 RRCID -> 036853 COMPL. DATE 06/12/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7979 - 7987

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 77 RRCID -> 036854 COMPL. DATE 05/30/1950 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7914 - 7925

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON (BACON LIME)		//CONT.//		71356 333	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HOPKINS					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	036855	COMPL. DATE	07/07/1950	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	7950 - 7972
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		96	RRCID ->	036858	COMPL. DATE	03/21/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7945 - 7971
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PICKTON PROJECT UNIT		WELL #:		99	RRCID ->	037595	COMPL. DATE	04/05/1952	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	7924 - 7929
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 154 RRCID -> 038494 COMPL. DATE 04/17/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7719 - 7728

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 74 RRCID -> 045663 COMPL. DATE 02/12/1950 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7946 - 7965

01	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1792	2	54	9	N	49				167
02	876	X	876	-0-	-0-	-0-	853	2	23	9	N	21				188
03	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1034	2	24	9	N	22				210
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				210
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				210
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				210
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				210
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				210
TOTAL GAS PROD:			3,780	TOTAL CONDENSATE PROD:										92		

PECKTON PROJECT UNIT WELL #: 143 RRCID -> 046578 COMPL. DATE 04/07/1951 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7844 - 7860

01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-		

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 30 RRCID -> 047898 COMPL. DATE 09/20/1949 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7929 - 7934

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 166 RRCID -> 054513 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7834 - 7860

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054514 COMPL. DATE 04/12/1951 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7845 - 7875

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 127 RRCID -> 054516 COMPL. DATE 04/15/1951 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7845 - 7885

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 138 RRCID -> 054517 COMPL. DATE 09/12/1951 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7774 - 7784

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 141 RRCID -> 054518 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7720 - 7732

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 45 RRCID -> 057171 COMPL. DATE 04/11/1945 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7885 - 7903

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 89 RRCID -> 057172 COMPL. DATE 08/24/1950 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7882 - 7900

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 94 RRCID -> 057173 COMPL. DATE 11/27/1950 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7902 - 7930

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

PICKTON (BACON LIME) //CONT.// 71356 333 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HOPKINS
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 100 RRCID -> 057174 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7870 - 7880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PICKTON PROJECT UNIT WELL #: 120 RRCID -> 058172 COMPL. DATE 07/10/1951 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7823 - 7830

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 GILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 113473 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11459 - 11663

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-

PINE OAK CREEK, N. (BOSSIER) //CONT.// 71624 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILLIAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 117288 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 11525 - 11760

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

POKEY (PETTIT) 72170 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIMESTONE
CRATON OPERATING LLC 186717
SCHARFF GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251747 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 6965 - 6970

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

POKEY (TRAVIS PEAK) 72170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405
VANCE, MAE B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179692 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7311 - 7322

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

POKEY (TRAVIS PEAK) SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. VANCE, MAE B.		//CONT.//	72170 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
			809331	WELL #:	1	RRCID ->	015645	COMPL. DATE	09/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7247 - 7252			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	208	1	4632	2	N	8				192
02	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	234	1	5214	2	N	13				205
03	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	188	1	4203	2	N	2				207
04	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	183	1	4079	2	N	4	184	1		27
05	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	239	1	5334	2	N	13				40
06	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	211	1	4722	2	N	14				54
07	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	132	1	2952	2	N	20				74
08	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	222	1	4934	2	N	18				92
09	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	213	1	4754	2	N	20				112
10	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	207	1	4624	2	N	22				134
11	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	208	1	4638	2	N	11				145
12	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT				145
TOTAL GAS PROD:		52,489			TOTAL CONDENSATE PROD:						145				

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) CRESCENT PASS ENERGY, LLC MCCLINTIC, JAMES W. GAS UNIT			72170 710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE						
			189405	WELL #:	1	RRCID ->	159208	COMPL. DATE	04/01/2017	TOTAL DEPTH	7747	PERF. 7189 - 7202			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	301	1	6392	2	Y	-0-				-0-
02	6119 X	5688	-0-	-431	-0-	254	1	5434	2	Y	-0-				-0-
03	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	314	1	6561	2	Y	-0-				-0-
04	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	308	1	6411	2	Y	-0-				-0-
05	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	306	1	6516	2	Y	-0-				-0-
06	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	304	1	6259	2	Y	-0-				-0-
07	6555 X	6555	-0-	-0-	-0-	321	1	6234	2	Y	-0-				-0-
08	6758 X	6751	-0-	-7	-0-	322	1	6429	2	Y	-0-				-0-
09	6540 X	6503	-0-	-37	-0-	313	1	6190	2	Y	-0-				-0-
10	6758 X	6672	-0-	-86	-0-	308	1	6364	2	Y	-0-				-0-
11	6540 X	6411	-0-	-129	-0-	299	1	6112	2	Y	-0-				-0-
12	6758 X	6624	-0-	-134	-0-	305	1	6319	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		78,876			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

ARCHER, A. E.				72170 710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIMESTONE					
				189405	WELL #:	1	RRCID ->	160810	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 7280 - 7292		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	157	1	3348	2	Y	-0-				-0-
02	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	148	1	3156	2	Y	-0-				-0-
03	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	158	1	3298	2	Y	-0-				-0-
04	3390 X	3236	-0-	-154	-0-	148	1	3088	2	Y	-0-				-0-
05	3534 X	3297	-0-	-237	-0-	148	1	3149	2	Y	-0-				-0-
06	3420 X	3032	-0-	-388	-0-	141	1	2891	2	Y	-0-				-0-
07	3689 X	3024	-0-	-665	-0-	148	1	2876	2	Y	-0-				-0-
08	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	156	1	3121	2	Y	-0-				-0-
09	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	152	1	3006	2	Y	-0-				-0-
10	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	150	1	3102	2	Y	-0-				-0-
11	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	145	1	2968	2	Y	-0-				-0-
*12	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	149	1	3096	2	Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		38,899			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 WILD TURKEY WELL #: 2 RRCID -> 168081 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7324 - 7336

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BATES, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 169956 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7324 - 7336

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. 809331
 FAVORS, C. C. "B" WELL #: RRCID -> 190330 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7268 - 7554

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			62
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			62
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			62
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			62
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			62
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	12				N	NO RPT			62
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2011													
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POKEY (TRAVIS PEAK LOWER 1) //CONT.// 72170 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																
SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. //CONT.// 809331																
FAVORS, C. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 197849 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7288 - 7296																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

01		3317 X	2320	-0-	-997	-0-	268	1	2052	2	N	-0-				87
02		3103 X	1984	-0-	-1119	-0-	263	1	1721	2	N	-0-				87
03		2945 X	2136	-0-	-809	-0-	267	1	1869	2	N	-0-				87
04		2610 X	2094	-0-	-516	-0-	285	1	1809	2	N	-0-				87
05		2697 X	1624	-0-	-1073	-0-	253	1	1368	2	N	3				90
							3	9								
06		2250 X	1988	-0-	-262	-0-	272	1	1716	2	N	-0-				90
07		2170 X	1938	-0-	-232	-0-	275	1	1661	2	N	2				92
							2	9								
08		2170 X	2112	-0-	-58	-0-	313	1	1792	2	N	6				98
							7	9								
09		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	380	1	1767	2	N	7				105
							8	9								
10		2046 X	1984	-0-	-62	-0-	346	1	1635	2	N	3				108
							3	9								
11		2040 X	1913	-0-	-127	-0-	331	1	1582	2	N	-0-				108
12		2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT				108
TOTAL GAS PROD:			22,248			TOTAL CONDENSATE PROD:			21							

FAVORS, C. C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 252425 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7545 - 7556																

01		2356 X	1905	-0-	-451	-0-	220	1	1685	2	N	-0-				-0-
02		2001 X	1741	-0-	-260	-0-	231	1	1510	2	N	-0-				-0-
03		1953 N	1829	-0-	-124	-0-	228	1	1601	2	N	-0-				-0-
04		1830 N	1750	-0-	-80	-0-	238	1	1512	2	N	-0-				-0-
05		1860 N	1412	-0-	-448	-0-	221	1	1191	2	N	-0-				-0-
06		1770 N	1638	-0-	-132	-0-	224	1	1414	2	N	-0-				-0-
07		1798 N	1710	-0-	-88	-0-	243	1	1467	2	N	-0-				-0-
08		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	236	1	1351	2	N	-0-				-0-
09		1650 N	894	-0-	-756	-0-	158	1	736	2	N	-0-				-0-
10		1705 N	1590	-0-	-115	-0-	278	1	1312	2	N	-0-				-0-
11		1530 N	1369	-0-	-161	-0-	237	1	1132	2	N	-0-				-0-
12		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			17,425			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

POKEY (TRAVIS PEAK UPPER)			72170 900		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIMESTONE				
CRATON OPERATING LLC			186717												
MASTERS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 241205			COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 11463 PERF. 7218 - 11324				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	159	1	2163	2	N	-0-			18
02		2233 N	1867	-0-	-366	-0-	135	1	1732	2	N	-0-			18
03		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	153	1	2125	2	N	-0-			18
04		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	157	1	2193	2	N	1			19
							1	9							
05		1984 N	1699	-0-	-285	-0-	138	1	1561	2	N	-0-			19
06		2190 N	1821	-0-	-369	-0-	147	1	1674	2	N	-0-			19
07		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	109	1	2446	2	N	6			25
							7	9							
08		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	95	1	2513	2	N	-0-			25
09		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	101	1	2087	2	N	-0-			25
10		2573 N	2476	-0-	-97	-0-	103	1	2373	2	N	-0-			25
11		2520 N	2333	-0-	-187	-0-	95	1	2238	2	N	-0-			25
12		2263 N	2046	-0-	-217	-0-	99	1	1947	2	N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			26,551		TOTAL CONDENSATE PROD:						7				

POKEY (RODESSA B)			72710 401		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIMESTONE				
IMAGERY EXPLORATION, INC.			422898												
MILLER			WELL #: 1		RRCID -> 204224			COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6340 - 6352				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		963 N	963	-0-	-0-	-0-	962	2	1	9	N	1			181
02		957 N	925	-0-	-32	-0-	924	2	1	9	N	1			182
03		992 N	957	-0-	-35	-0-	956	2	1	9	N	1			183
04		998 N	998	-0-	-0-	-0-	997	2	1	9	N	1			184
05		901 N	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1	9	N	1			185
06		874 N	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	N	1			186
07		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			186
08		1178 N	909	-0-	-269	-0-	909	2			N	-0-			186
09		870 N	851	-0-	-19	-0-	848	2	3	9	N	3			189
10		1240 N	915	-0-	-325	-0-	914	2	1	9	N	1			190
11		0 W	858	-0-	858	858	857	2	1	9	N	1			191
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	858					N	NO RPT			191
TOTAL GAS PROD:			10,399		TOTAL CONDENSATE PROD:						11				

OIL AND GAS DIVISION

POKEY (RODESSA B) SPENCE, RALPH OIL COMPANY, INC. FAVORS, C. C. "B"		//CONT.//	72710 401	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIMESTONE							
			809331										
		WELL #:	1	RRCID -> 203593	COMPL. DATE 06/15/2004	TOTAL DEPTH	7529	PERF. 6388 - 6392					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	90	1	686	2	N	4		163
						4	9						
02	899 N	544	-0-	-355	-0-	72	1	470	2	N	2		165
						2	9						
03	775 N	556	-0-	-219	-0-	69	1	485	2	N	2		167
						2	9						
04	750 N	495	-0-	-255	-0-	67	1	427	2	N	1		168
						1	9						
05	589 N	576	-0-	-13	-0-	90	1	486	2	N	-0-		168
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	92	1	578	2	N	9		177
						10	9						
07	633 N	633	-0-	-0-	-0-	88	1	534	2	N	10		187
						11	9						
08	589 N	379	-0-	-210	-0-	56	1	323	2	N	-0-		187
09	690 N	356	-0-	-334	-0-	59	1	275	2	N	20		207
						22	9						
10	620 N	283	-0-	-337	-0-	48	1	229	2	N	5		212
						6	9						
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	105	1	499	2	N	8		220
						9	9						
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT		220
TOTAL GAS PROD:		5,895				TOTAL CONDENSATE PROD:		61					

FAVORS, C. C. "B"		WELL #:	2	RRCID -> 262685	COMPL. DATE 08/15/2011	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6382 - 6387					
01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	95	1	728	2	N	-0-		-0-
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	107	1	696	2	N	-0-		-0-
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	109	1	766	2	N	-0-		-0-
04	810 N	611	-0-	-199	-0-	83	1	528	2	N	-0-		-0-
05	868 N	698	-0-	-170	-0-	109	1	589	2	N	-0-		-0-
06	840 N	626	-0-	-214	-0-	86	1	540	2	N	-0-		-0-
07	620 N	474	-0-	-146	-0-	67	1	407	2	N	-0-		-0-
08	713 N	460	-0-	-253	-0-	68	1	392	2	N	-0-		-0-
09	630 N	432	-0-	-198	-0-	76	1	356	2	N	-0-		-0-
10	465 N	7	-0-	-458	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,809				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

POWELL (WOODBINE 3600) NAVAJO OIL AND GAS, LLC PUGH, L. W.		72802 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NAVARRO								
		601064											
		WELL #:	2SW	RRCID -> 285190	COMPL. DATE 05/12/2018	TOTAL DEPTH	3450	PERF. N/A					
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE																	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265																	
SADLER WELL #: 1 RRCID -> 161189 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10735 - 10966																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

HARDISON WELL #: 1 RRCID -> 161190 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9594 - 9670																	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

WALLIS ENERGY, INC. 893997																	
PARSONS, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 049015 COMPL. DATE 01/02/1970 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10370 - 10388																	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

PRAIRIE GROVE (COTTON VALLEY) //CONT.// 72890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIMESTONE
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
ROARK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117601 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10592 - 10797

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

PRAIRIE LAKE, SE (PETTIT) 72909 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MCCAIN WELL #: 1 RRCID -> 123525 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10120 - 10126

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

MCCAIN WELL #: 3 RRCID -> 217859 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9188 - 9896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

PRAIRIE LAKE, SE (RODESSA C) VALENCE OPERATING COMPANY CHILDS		72909 500 881167	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: FREESTONE						
		WELL #: 1	RRCID -> 118042	COMPL. DATE 08/01/1985	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 9324	-	9356				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		253 N	253	-0-	-0-	253 2		N	-0-			28
02		153 N	153	-0-	-0-	153 2		N	-0-			28
03		155 N	-0-	-0-	-155			N	-0-			28
04		150 N	-0-	-0-	-150			N	-0-			28
05		155 N	-0-	-0-	-155			N	-0-			28
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:			406			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MCCAIN		73053 500 567496	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: LEON						
		WELL #: 3	RRCID -> 217858	COMPL. DATE 08/13/2005	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9188	-	9288				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PRESTWICK (LEWISVILLE) MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC BELL METZ		73053 500 567496	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: LEON						
		WELL #: 1	RRCID -> 281174	COMPL. DATE 12/23/2014	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5832	-	6278				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

RACHUI (COTTON VALLEY LIME)
CARR RESOURCES, INC.
RACHUI, VERNA ET AL

74131 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTSON
135180
WELL #: 1R RRCID -> 163937 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 15630 PERF.14890 - 15250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2604 #	1039	-0-	-1565	-0-	1039	2			N	-0-				-0-
02	1827 #	808	-0-	-1019	-0-	808	2			N	-0-				-0-
03	1581 #	353	-0-	-1228	-0-	353	2			N	-0-				-0-
04	1530 #	746	-0-	-784	-0-	746	2			N	-0-				-0-
05	1581 #	492	-0-	-1089	-0-	492	2			N	-0-				-0-
06	1020 #	262	-0-	-758	-0-	262	2			N	-0-				-0-
07	868 #	351	-0-	-517	-0-	351	2			N	-0-				-0-
08	775 #	326	-0-	-449	-0-	326	2			N	-0-				-0-
09	750 #	259	-0-	-491	-0-	259	2			N	-0-				-0-
10	496 #	356	-0-	-140	-0-	356	2			N	-0-				-0-
11	330 #	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-				-0-
12	341 #	211	-0-	-130	-0-	211	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		5,441													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED LAKE (RODESSA 8300)
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.
SHILOH

75305 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
053321
WELL #: 3 RRCID -> 241808 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13485 PERF. 8294 - 8296

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01	4867 X	4491	-0-	-376	-0-	4482	2	9	9	N	8	135	
02	5365 X	3790	-0-	-1575	-0-	3759	2	31	9	N	28	163	
03	5735 X	3062	-0-	-2673	-0-	3048	2	14	9	N	13	176	
04	4980 X	4010	-0-	-970	-0-	3988	2	22	9	N	20	196	
05	4495 X	3875	-0-	-620	-0-	3858	2	17	9	N	15	211	
06	4350 X	3959	-0-	-391	-0-	3945	2	14	9	N	13	224	
07	4154 X	3104	-0-	-1050	-0-	3095	2	9	9	N	8	54	
08	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	5838	2	3	9	N	3	57	
09	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5326	2	35	9	N	32	89	
10	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5286	2	3	9	N	3	92	
11	5640 X	4175	-0-	-1465	-0-	4151	2	24	9	N	22	114	
12	5828 X	4625	-0-	-1203	-0-	4610	2	15	9	N	14	128	
TOTAL GAS PROD:		51,582									178 1	179	TOTAL CONDENSATE PROD: 179

FAULCONER, VERNON E., INC.
RED LAKE UNIT #3

263701
WELL #: 1 RRCID -> 015655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8300 - 8338

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12		
01	1922 N	1565	-0-	-357	-0-	1558	2	7	9	N	6	28	
02	1798 N	1745	-0-	-53	-0-	1736	2	9	9	N	8	36	
03	1891 N	1320	-0-	-571	-0-	1317	2	3	9	N	3	39	
04	1500 N	1205	-0-	-295	-0-	1198	2	7	9	N	6	45	
05	1860 N	1056	-0-	-804	-0-	1055	2	1	9	N	1	46	
06	1290 N	1051	-0-	-239	-0-	1051	2			N	-0-	46	
07	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			N	-0-	46	
08	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1873	2	6	9	N	5	51	
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1729	2	2	9	N	2	53	
10	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1175	2			N	-0-	53	
11	1830 N	1541	-0-	-289	-0-	1527	2	14	9	N	13	66	
12	1798 N	1320	-0-	-478	-0-	1320	2			N	-0-	66	
TOTAL GAS PROD:		16,754										44	TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OIL AND GAS DIVISION

RED LAKE (RODESSA 8300)		//CONT.//		75305 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445											
BURGHER "A"				WELL #: 3	RRCID -> 176465	COMPL. DATE 12/25/1999	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8223	- 8279						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STROUD PETROLEUM, INC.				828082		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
HORTON				WELL #: 1	RRCID -> 282331	COMPL. DATE 09/17/2016	TOTAL DEPTH 12750	PERF. 8210	- 8225		
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	133	
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-	133	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-	133	
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	133	
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	133	
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	133	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	133	
TOTAL GAS PROD:		27				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)				75305 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370							
BALL, P. D. C. EST.				WELL #: 2A	RRCID -> 038361	COMPL. DATE 02/20/1966	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4536	- 4546		
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	902 2	3 9	N	3	55	
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	866 2	4 9	N	4	59	
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1026 2	10 9	N	9	68	
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	848 2	25 9	N	23	91	
05	821 N	821	-0-	-0-	-0-	810 2	11 9	N	10	101	
06	788 N	788	-0-	-0-	-0-	775 2	13 9	N	12	113	
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-	113	
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-	113	
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-	113	
10	775 N	237	-0-	-538	-0-	237 2		N	-0-	113	
*11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-	113	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	113	
TOTAL GAS PROD:		7,858				TOTAL CONDENSATE PROD:		61			

OIL AND GAS DIVISION

RED LAKE (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		75305 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370							
BALL, P. D. C. EST.		WELL #:		1	RRCID -> 273060	COMPL. DATE 02/28/2014	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4564	- 4573		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		602 N	602	-0-	-0-	602	2	N	-0-		6
02		467 N	467	-0-	-0-	467	2	N	-0-		6
03		684 N	684	-0-	-0-	684	2	N	-0-		6
04		618 N	618	-0-	-0-	618	2	N	-0-		6
05		541 N	541	-0-	-0-	541	2	N	-0-		6
06		540 N	540	-0-	-0-	538	2	N	2		8
07		540 N	540	-0-	-0-	540	2	N	-0-		8
08		460 N	460	-0-	-0-	460	2	N	-0-		8
09		557 N	557	-0-	-0-	557	2	N	-0-		8
10		891 N	891	-0-	-0-	891	2	N	-0-		8
*11		796 N	796	-0-	-0-	796	2	N	-0-		8
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:		6,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

RED LAKE (TRAVIS PEAK)				75305 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445							
MCADAMS "B"		WELL #:		4U	RRCID -> 233228	COMPL. DATE 03/18/2007	TOTAL DEPTH 12730	PERF. 9946	- 10179		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RED LAKE (WOODBINE)				75305 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FREESTONE			
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC.				598796							
BRACKENS		WELL #:		1	RRCID -> 225552	COMPL. DATE 11/03/2006	TOTAL DEPTH 5504	PERF. 4918	- 4948		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RED LAKE (WOODBINE) //CONT.// 75305 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. //CONT.// 598796
 STUDDARD-STEWARD WELL #: 1R RRCID -> 230180 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4835 - 4838

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RED LAKE, N. (WOODBINE) 75312 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
 P.D.C. BALL ESTATE WELL #: RRCID -> 155874 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5922 - 4932

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39			
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39			
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39			
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	39			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2014											
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RED OAK (DEXTER) 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 COLDIRON 1 WELL #: 1W RRCID -> 214188 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6510 - 6517

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80			
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON							
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321										
REEDER, W.B.		WELL #:		1	RRCID ->	221011	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6457 - 6472		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			257
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COLDIRON		WELL #:		2	RRCID ->	221069	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6486 - 6500	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-	178	
02	14B2 EXT	6	-0-	6	18	6	2			N	-0-	178	
03	14B2 EXT	6	-0-	6	24	6	2			N	-0-	178	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-	178	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-	178	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-	178	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-	178	
08	14B2 EXT	8	-0-	8	32	8	2			N	-0-	178	
09	14B2 EXT	16	-0-	16	48	16	2			N	-0-	178	
10	14B2 EXT	4	-0-	4	52	4	2			N	-0-	178	
11	14B2 EXT	20	-0-	20	72	20	2			N	-0-	178	
12	14B2 EXT	1	-0-	1	73	1	2			N	-0-	178	
TOTAL GAS PROD:		61				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HEIL		WELL #:		1	RRCID ->	221073	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	6895	PERF.	6550 - 6460	
01	186 #	96	-0-	-90	-0-	55	2	41	9	N	37	133	
02	174 #	84	-0-	-90	-0-	45	2	39	9	N	35	168	
03	124 #	73	-0-	-51	-0-	39	2	34	9	N	31	199	
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	80	2	78	9	N	71	100	
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	58	2	35	9	N	32	132	
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	41	2	55	9	N	50	182	
07	124 #	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-	182	
08	139 R	139	-0-	-0-	-0-	64	2	75	9	N	68	250	
09	120 #	82	-0-	-38	-0-	42	2	40	9	N	36	119	
10	93 #	30	-0-	-63	-0-	1	2	29	9	N	26	145	
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	27	172	
12	124 #	35	-0-	-89	-0-	10	2	25	9	N	23	195	
TOTAL GAS PROD:		926				TOTAL CONDENSATE PROD:		436					

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON												
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321												
MILLER #1, EVA MAE WELL #: 1 RRCID -> 221080 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6448 - 6460												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	1929	2	64	9	N	118
02		2378 #	2309	-0-	-69	-0-	2229	2	80	9	N	191
03		2542 #	1910	-0-	-632	-0-	1865	2	45	9	N	53
04		2554 R	2554	-0-	-0-	-0-	2510	2	44	9	N	93
05		2633 R	2633	-0-	-0-	-0-	2610	2	23	9	N	114
06		2400 #	2195	-0-	-205	-0-	2195	2			N	114
07		2635 #	1695	-0-	-940	-0-	1659	2	36	9	N	147
08		2635 #	2387	-0-	-248	-0-	2345	2	42	9	N	72
09		2550 #	1755	-0-	-795	-0-	1755	2			N	72
10		2635 #	1370	-0-	-1265	-0-	1353	2	17	9	N	87
11		2310 #	2110	-0-	-200	-0-	2099	2	11	9	N	97
12		2387 #	1159	-0-	-1228	-0-	1145	2	14	9	N	110
TOTAL GAS PROD:			24,070				TOTAL CONDENSATE PROD:			342		

MILLER, EVA MAE WELL #: 2 RRCID -> 221081 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6425 - 6447												
01		3412 R	3412	-0-	-0-	-0-	3354	2	58	9	N	115
02		3123 R	3123	-0-	-0-	-0-	3001	2	122	9	N	52
03		3224 #	2033	-0-	-1191	-0-	2016	2	17	9	N	67
04		3300 #	3073	-0-	-227	-0-	3028	2	45	9	N	108
05		3410 #	2957	-0-	-453	-0-	2913	2	44	9	N	148
06		3300 #	2290	-0-	-1010	-0-	2282	2	8	9	N	155
07		3348 #	2658	-0-	-690	-0-	2585	2	73	9	N	48
08		3162 #	2625	-0-	-537	-0-	2625	2			N	48
09		3060 #	2676	-0-	-384	-0-	2659	2	17	9	N	63
10		3397 R	3397	-0-	-0-	-0-	3345	2	52	9	N	110
11		2938 R	2938	-0-	-0-	-0-	2858	2	80	9	N	50
12		2759 #	2720	-0-	-39	-0-	2720	2			N	50
TOTAL GAS PROD:			33,902				TOTAL CONDENSATE PROD:			468		

WILLIAMS WELL #: RRCID -> 229873 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6466 - 6474												
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
PLUGGED AND ABANDONED			05/04/2015									
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 SOUDERS WELL #: 1 RRCID -> 229880 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6434 - 6450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN WELL #: RRCID -> 230047 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6494 - 6499

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 230048 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6467 - 6471

01	2480 #	2344	-0-	-136	-0-	2294	2	50	9	N	45					130
02	2320 #	1907	-0-	-413	-0-	1846	2	61	9	N	55					185
03	2480 #	1998	-0-	-482	-0-	1992	2	6	9	N	5					190
04	2310 #	1989	-0-	-321	-0-	1989	2			N	-0-	118	1			72
05	2387 #	1967	-0-	-420	-0-	1954	2	13	9	N	12					84
06	2280 #	1652	-0-	-628	-0-	1652	2			N	-0-					84
07	2080 R	2080	-0-	-0-	-0-	2022	2	58	9	N	53					137
08	2290 R	2290	-0-	-0-	-0-	2247	2	43	9	N	39	76	1			100
09	1980 #	1862	-0-	-118	-0-	1859	2	3	9	N	3					103
10	2077 #	1626	-0-	-451	-0-	1606	2	20	9	N	18					121
11	2220 #	1420	-0-	-800	-0-	1420	2			N	-0-					121
12	2294 #	1755	-0-	-539	-0-	1683	2	72	9	N	65	95	1			91

TOTAL GAS PROD: 22,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

RED OAK (DEXTER)		//CONT.//		75363 080	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.//		053321							
ALLBRITTON		WELL #:			RRCID -> 230049	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH 6767	PERF. 6412	- 6417		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
		PLUGGED AND ABANDONED		04/22/2015							

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID -> 230760	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASEY "C"		WELL #:		1	RRCID -> 232118	COMPL. DATE 07/28/2007	TOTAL DEPTH 6767	PERF. 6468	- 6483
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
 HAMMOND WELL #: 1 RRCID -> 241242 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6410 - 6420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
 PRISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 244946 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6521 - 6529

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
 DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 222735 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6416 - 6431

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) //CONT.// 75363 080 ASSOCIATED 49B CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ANDERSON-BING WELL #: 1 RRCID -> 222827 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6446 - 6458

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	31 #	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					38
02	29 #	6	-0-	-23	-0-	1	1	5	2	N	-0-					38
03	31 #	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					38
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					38
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2021

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOT CADENHEAD "A" WELL #: 1 RRCID -> 223578 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6444 - 6464

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOT CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 223583 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6426 - 6442

01	62 #	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	2	N	-0-					69
02	29 #	18	-0-	-11	-0-	2	1	16	2	N	-0-					69
03	31 #	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					69
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED OAK (DEXTER) XTO ENERGY INC. DOT CADENHEAD "C"		//CONT.// //CONT.//	75363 080 945936	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEON										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 225635 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6413 - 6433																
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOT CADENHEAD -D-		WELL #:	1WS	RRCID ->	228170	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	N/A
01	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) BARROW-SHAVER RESOURCES CO. GLENN, IVA		75363 250 053321	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEON											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 148246 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5726 - 5742																
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-		-0-					27
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-		-0-					27
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		-0-					27
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-					27
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-					27
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	Y	-0-		-0-					27
07	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2	Y	-0-		-0-					27
08	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4	2	Y	-0-		-0-					27
09	DLQ G-10	3	-0-	3	7	3	2	Y	-0-		-0-					27
10	DLQ G-10	4	-0-	4	11	4	2	Y	-0-		-0-					27
11	DLQ G-10	4	-0-	4	15	4	2	Y	-0-		-0-					27
12	DLQ G-10	1	-0-	1	16	1	2	Y	-0-		-0-					27
TOTAL GAS PROD:		38				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON					
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.		426984										
HARRIS, B.R.		WELL #: 1	RRCID -> 146788	COMPL. DATE 06/03/1993	TOTAL DEPTH 5704	PERF. 5642	- 5656					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HARRIS, B. R.		WELL #: 1	RRCID -> 154858	COMPL. DATE 08/04/1994	TOTAL DEPTH 5769	PERF. 5656	- 5666					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			96	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

HARRINGTON, J. M.		WELL #: 1	RRCID -> 164240	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 5702	- 5709					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59	
TOTAL GAS PROD:		-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-					

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.//		426984										
HARRINGTON, N. G.		WELL #: 1		RRCID -> 174209		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5752 - 5762				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		79
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		79
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		79
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		79
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		79
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		79
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		79
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		79
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		79
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS & HAMMACK INC.		718512		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
DORIS STONE		WELL #: 1		RRCID -> 075458		COMPL. DATE 08/28/1975		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5743 - 5749				
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		77
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	N		77
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	3	N		77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		77
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	3	N		77
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N		77
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	N		77
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	3	N		77
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	N		77
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	N		77
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N		77
*12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	N		77

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS ROYALTY CORP.		847991		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON				
DALE GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 131904		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5600 - 5610				
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	534	2	1	9	Y		21
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-	1
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	480	2	7	9	Y	6	7
04	510 N	281	-0-	-229	-0-	260	2	21	9	Y	19	26
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	504	2	3	9	Y	3	29
06	480 N	417	-0-	-63	-0-	416	2	1	9	Y	1	30
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-	30
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	635	2	9	9	Y	8	38
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	Y	2	40
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	507	2	3	9	Y	3	43
11	630 N	556	-0-	-74	-0-	556	2			Y	-0-	10
*12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	533	2	10	9	Y	9	19

TOTAL GAS PROD: 5,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEON				
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991														
DALE G.U. NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 135318 COMPL. DATE 05/19/1990										TOTAL DEPTH	5735	PERF.	5626 - 5637	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	535	-0-	-23	-0-		534 2		1 9	Y			21
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-		443 2			Y	-0-	20 1	1
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-		480 2		7 9	Y			7
04		510 N	281	-0-	-229	-0-		260 2		21 9	Y			26
05		507 N	507	-0-	-0-	-0-		504 2		3 9	Y			29
06		480 N	417	-0-	-63	-0-		416 2		1 9	Y			30
07		420 N	420	-0-	-0-	-0-		420 2			Y	-0-		30
08		644 N	644	-0-	-0-	-0-		635 2		9 9	Y			38
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-		513 2		2 9	Y			40
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-		507 2		3 9	Y			43
11		630 N	556	-0-	-74	-0-		556 2			Y	-0-	33 1	10
*12		543 N	543	-0-	-0-	-0-		533 2		10 9	Y			19
TOTAL GAS PROD:				5,858				TOTAL CONDENSATE PROD:						52

LEACH WELL #: 1 RRCID -> 137080 COMPL. DATE 12/05/1990										TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5708 - 5720	
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		7
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
TOTAL GAS PROD:				-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139371 COMPL. DATE 08/29/1991										TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5785 - 5806	
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-		134 2			Y	-0-		7
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2			Y	-0-	5 1	2
03		124 N	113	-0-	-11	-0-		112 2		1 9	Y			3
04		120 N	64	-0-	-56	-0-		60 2		4 9	Y			7
05		142 N	142	-0-	-0-	-0-		140 2		2 9	Y			9
06		120 N	117	-0-	-3	-0-		117 2			Y	-0-		9
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 2			Y	-0-		9
08		155 N	147	-0-	-8	-0-		147 2			Y	-0-		9
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-		120 2			Y	-0-		9
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-		117 2		1 9	Y			10
11		150 N	120	-0-	-30	-0-		120 2			Y	-0-	7 1	3
*12		125 N	125	-0-	-0-	-0-		123 2		2 9	Y			5
TOTAL GAS PROD:				1,412				TOTAL CONDENSATE PROD:						10

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
EAMES WELL #: 1 RRCID -> 139923 COMPL. DATE 10/22/1991 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5689 - 5706

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	958	2	4	9	Y	4		38	
02		758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-	34 1	4	
03		837 N	800	-0-	-37	-0-	-0-	800	2			Y	-0-		4	
04		840 N	404	-0-	-436	-0-	-0-	368	2	36	9	Y	33		37	
05		806 N	616	-0-	-190	-0-	-0-	616	2			Y	-0-		37	
06		780 N	356	-0-	-424	-0-	-0-	356	2			Y	-0-		37	
07		403 N	248	-0-	-155	-0-	-0-	248	2			Y	-0-		37	
08		620 N	174	-0-	-446	-0-	-0-	174	2			Y	-0-		37	
09		360 N	128	-0-	-232	-0-	-0-	128	2			Y	-0-		37	
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-		37	
11		180 N	152	-0-	-28	-0-	-0-	152	2			Y	-0-	9 1	28	
*12		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-		28	
TOTAL GAS PROD:			4,898												TOTAL CONDENSATE PROD:	37

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 140219 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5673 - 5688

01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-		48	
02		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2	8	9	Y	7	7 1	48	
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-		48	
04		90 N	17	-0-	-73	-0-	-0-	17	2			Y	-0-		48	
05		93 N	29	-0-	-64	-0-	-0-	29	2			Y	-0-		48	
06		90 N	20	-0-	-70	-0-	-0-	20	2			Y	-0-		48	
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2			Y	-0-		48	
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-		48	
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-		48	
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-		48	
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-	3 1	45	
*12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-		45	
TOTAL GAS PROD:			964												TOTAL CONDENSATE PROD:	7

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 142278 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5584 - 5602

01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	960	2	4	9	Y	4		38	
02		801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	Y	1	36 1	3	
03		858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	846	2	12	9	Y	11		14	
04		930 N	522	-0-	-408	-0-	-0-	483	2	39	9	Y	35		49	
05		951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	944	2	7	9	Y	6		55	
06		867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2	9	9	Y	8		63	
07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-		63	
08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-		63	
09		870 N	718	-0-	-152	-0-	-0-	718	2			Y	-0-		63	
10		684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-		63	
11		990 N	804	-0-	-186	-0-	-0-	803	2	1	9	Y	1	47 1	17	
*12		768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2	13	9	Y	12		29	
TOTAL GAS PROD:			9,722												TOTAL CONDENSATE PROD:	78

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEON
 TEXAS ROYALTY CORP. //CONT.// 847991
 JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 144857 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5849 - 5864

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-		106
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	N	1	107
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-		107
04		390 N	160	-0-	-230	-0-	160	2		N	-0-		107
05		341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2		N	-0-		107
06		360 N	245	-0-	-115	-0-	245	2		N	-0-		107
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-		107
08		310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-		107
09		240 N	181	-0-	-59	-0-	180	2	1	9	N	1	108
10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		108
11		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-		108
*12		580 N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	N	1	109
TOTAL GAS PROD:			3,948										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			3

MAE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 147899 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5580 - 5600

01		756 N	756	-0-	-0-	-0-	748	2	8	9	Y	7	30
02		781 N	781	-0-	-0-	-0-	772	2	9	9	Y	8	3
03		673 N	673	-0-	-0-	-0-	664	2	9	9	Y	8	11
04		390 N	337	-0-	-53	-0-	314	2	23	9	Y	21	32
05		403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-	32
06		390 N	302	-0-	-88	-0-	302	2			Y	-0-	32
07		341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2			Y	-0-	32
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-	32
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1	33
10		337 N	337	-0-	-0-	-0-	333	2	4	9	Y	4	37
11		390 N	359	-0-	-31	-0-	358	2	1	9	Y	1	17
*12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-	17
TOTAL GAS PROD:			5,324										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			50

DALE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 148473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5500 - 5514

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21
TOTAL GAS PROD:			-0-										
										TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (FB-A, SUB CLARKSVILLE) //CONT.//		75363 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
TEXAS ROYALTY CORP.		//CONT.// 847991														
NORCOM		WELL #: 1		RRCID -> 246811		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5779 - 5786								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2			N	-0-					181
02		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1233 2	3	9	N	3					184
03		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1455 2	6	9	N	5					189
04		1350 N	767	-0-	-583	-0-	767 2			N	-0-					189
05		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1385 2	4	9	N	4					193
06		1350 N	1067	-0-	-283	-0-	1053 2	14	9	N	13					206
07		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2			N	-0-					206
08		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2			N	-0-					206
09		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277 2	1	9	N	1					207
10		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1314 2	4	9	N	4					211
11		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1448 2	9	9	N	8					219
*12		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1533 2	2	9	N	2					221
TOTAL GAS PROD:		15,554				TOTAL CONDENSATE PROD:				40						

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON								
WEBB, MARY ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 250597		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5565 - 5575								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE)		75363 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LEON								
ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC.		426984														
CADENHEAD, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 045424		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5697 - 5701								
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							31
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
 ITALIAN-AMERICAN OIL CO., INC. //CONT.// 426984
 CADENHEAD, C. L. WELL #: 3 RRCID -> 053991 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5769 - 5774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOWERS WELL #: 1 A RRCID -> 055724 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5720 - 5730

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			45
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JOWERS WELL #: 2 A RRCID -> 055725 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5679 - 5686

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
 ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
 ALLBRIGHT, JETER WELL #: 1 RRCID -> 049496 COMPL. DATE 03/09/1970 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5727 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	5	1	173	3	N	-0-			92
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	3	N	-0-			92
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	N	-0-			92
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	3	N	-0-			92
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243	3	N	-0-			92
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	6	1	222	3	N	-0-			92
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	6	1	226	6	N	-0-			92
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	6	1	226	3	N	-0-			92
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	6	1	224	3	N	-0-			92
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	N	-0-			92
11	210 N	127	-0-	-83	-0-	4	1	123	3	N	-0-			92
12	248 N	207	-0-	-41	-0-	6	1	201	3	N	-0-			92
TOTAL GAS PROD:		2,463			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

CADENHEAD-WASSON WELL #: 1 RRCID -> 058073 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5646 - 5650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

CADENHEAD-LAMONS WELL #: 1 RRCID -> 061297 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5681 - 5686

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
TOTAL GAS PROD:		-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-	

RED OAK (FB-B, SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DOT CADENHEAD A WELL #: 1 RRCID -> 282367 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

DOT CADENHEAD WELL #: 3 RRCID -> 282377 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5716 - 5720

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
 BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
 JONES GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036927 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5662 - 5664

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				17												
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	17				Y	-0-					27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	18	1	2		Y	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				18												
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	18				Y	-0-					27
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	24	6	2		Y	-0-					27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	24				Y	-0-					27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	24				Y	-0-					27
TOTAL GAS PROD:		7				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LEON										
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		//CONT.// 053321														
COLDIRON GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 141634	COMPL. DATE 05/31/1992	TOTAL DEPTH 5791	PERF. 5674	- 5690								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS & HAMMACK INC.		718512														
HARCROW, T. E.		WELL #: 2		RRCID -> 031479	COMPL. DATE 05/26/1963	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 5759	- 5767								
01	186 N	185	-0-	-1	B	-0-	5	1	180	3	N	-0-				-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	5	1	180	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	7	1	191	3	N	-0-				-0-
04	180 N	145	-0-	-35	B	-0-	4	1	141	3	N	-0-				-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	7	1	234	3	N	-0-				-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	5	1	185	3	N	-0-				-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	6	1	236	3	N	-0-				-0-
08	248 N	190	-0-	-58	B	-0-	5	1	185	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	5	1	211	3	N	-0-				-0-
10	248 N	172	-0-	-76	B	-0-	5	1	167	3	N	-0-				-0-
11	180 N	154	-0-	-26	B	-0-	5	1	149	3	N	-0-				-0-
12	217 N	145	-0-	-72	B	-0-	4	1	141	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVINE, SAM, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 032589	COMPL. DATE 11/26/1963	TOTAL DEPTH 6555	PERF. 5708	- 5720								
01	589 N	343	-0-	-246	B	-0-	9	1	334	3	N	-0-				-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	16	1	558	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	610 N	610	-0-	-0-	B	-0-	20	1	590	3	N	-0-				-0-
04	402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	11	1	391	3	N	-0-				-0-
05	620 N	455	-0-	-165	B	-0-	14	1	441	3	N	-0-				-0-
06	600 N	589	-0-	-11	B	-0-	15	1	574	3	N	-0-				-0-
07	528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	15	1	513	3	N	-0-				-0-
08	587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	16	1	571	3	N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	16	1	596	3	N	-0-				-0-
10	527 N	396	-0-	-131	B	-0-	12	1	384	3	N	-0-				-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	B	-0-	22	1	686	3	N	-0-				-0-
*12	635 N	635	-0-	-0-	B	-0-	18	1	617	3	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON		
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512		WELL #: 1		RRCID -> 033616	COMPL. DATE 02/08/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5682	- 5690
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	6 1	217 3	N	-0-		-0-
02	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	5 1	153 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	5 1	162 3	N	-0-		-0-
04	210 N	174	-0-	-36 B	-0-	5 1	169 3	N	-0-		-0-
05	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	7 1	223 3	N	-0-		-0-
06	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	4 1	158 3	N	-0-		-0-
07	186 N	99	-0-	-87 B	-0-	3 1	96 3	N	-0-		-0-
08	217 N	162	-0-	-55 B	-0-	4 1	158 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	82	-0-	-68 B	-0-	2 1	80 3	N	-0-		-0-
10	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	3 1	103 3	N	-0-		-0-
11	150 N	40	-0-	-110 B	-0-	1 1	39 3	N	-0-		-0-
*12	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	4 1	147 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,754		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SHOWS, B. F.		WELL #: 1		RRCID -> 034303		COMPL. DATE 08/07/1964			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5709 - 5715		
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	2 1	88 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	3 1	98 3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	3 1	86 3	N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-		-0-
07	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	2 1	84 3	N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	2 1	86 3	N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3 1	94 3	N	-0-		-0-
*12	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	3 1	105 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		659		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VERCHER, O. D.		WELL #: 1		RRCID -> 036682		COMPL. DATE 01/07/1965			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5777 - 5799		
01	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	7 1	232 3	N	-0-		-0-
02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	7 1	171 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	6 1	181 3	N	-0-		-0-
04	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	5 1	174 3	N	-0-		-0-
05	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	7 1	215 3	N	-0-		-0-
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	5 1	178 3	N	-0-		-0-
07	186 N	119	-0-	-67 B	-0-	3 1	116 3	N	-0-		-0-
08	217 N	183	-0-	-34 B	-0-	5 1	178 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	144	-0-	-36 B	-0-	4 1	140 3	N	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	4 1	127 3	N	-0-		-0-
11	180 N	88	-0-	-92 B	-0-	3 1	85 3	N	-0-		-0-
12	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	4 1	133 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,990		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LEON				
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512											
GRAHAM, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 045615		COMPL. DATE 12/22/1968			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5676 - 5681				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	39 1	1384 3	N	5				42
02	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	6 9 30 1	1221 3	N	4				46
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
03	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	4 9 49 1	1440 3	N	4				50
04	1380 N	770	-0-	-610 B	-0-	4 9 22 1	744 3	N	4				54
05	1333 N	1238	-0-	-95 B	-0-	4 9 38 1	1198 3	N	2				56
06	1380 N	1224	-0-	-156 B	-0-	2 9 33 1	1189 3	N	2				58
07	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	2 9 27 1	971 3	N	5				63
08	1240 N	1216	-0-	-24 B	-0-	6 9 33 1	1180 3	N	3				66
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
09	1230 N	908	-0-	-322 B	-0-	3 9 23 1	883 3	N	2				68
10	992 N	810	-0-	-182 B	-0-	2 9 24 1	785 3	N	1				69
11	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1 9 37 1	1140 3	N	5				74
*12	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	6 9 33 1	1139 3	N	2				76
TOTAL GAS PROD:		13,704		TOTAL CONDENSATE PROD:					39				

BROWN, HENRY T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061296		COMPL. DATE 12/01/1974			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5762 - 5767				
01	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	23 1	804 3	N	-0-				81
02	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	20 1	586 3	N	-0-				81
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
03	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	27 1	789 3	N	-0-				81
04	810 N	503	-0-	-307 B	-0-	14 1	489 3	N	-0-				81
05	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	24 1	751 3	N	2				83
06	780 N	611	-0-	-169 B	-0-	2 9 15 1	594 3	N	2				85
07	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	2 9 16 1	546 3	N	-0-				85
08	775 N	606	-0-	-169 B	-0-	4 9 17 1	585 3	N	4				89
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
09	600 N	553	-0-	-47 B	-0-	14 1	539 3	N	-0-				89
10	558 N	452	-0-	-106 B	-0-	13 1	439 3	N	-0-				89
11	600 N	535	-0-	-65 B	-0-	17 1	518 3	N	-0-				89
*12	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	9 9 18 1	606 3	N	8				97
TOTAL GAS PROD:		7,481		TOTAL CONDENSATE PROD:					16				

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
 ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
 PETERSON GAS UNIT # 1 WELL #: 2 RRCID -> 062617 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5709 - 5715

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	267	-0-	-12 B	-0-	7	1	260	3	N	-0-			-0-
02		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	8	1	248	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	9	1	262	3	N	-0-			-0-
04		270 N	248	-0-	-22 B	-0-	7	1	241	3	N	-0-			-0-
05		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	8	1	264	3	N	-0-			-0-
06		270 N	263	-0-	-7 B	-0-	7	1	256	3	N	-0-			-0-
07		248 N	205	-0-	-43 B	-0-	5	1	200	3	N	-0-			-0-
08		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	7	1	256	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		270 N	227	-0-	-43 B	-0-	6	1	221	3	N	-0-			-0-
10		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	7	1	214	3	N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-			-0-
*12		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	10	1	335	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,838			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HARCROW, T. E. UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 062858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5730 - 5740

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	2	1	91	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	3	1	93	3	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	3	1	87	3	N	-0-			-0-
06		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	2	1	93	3	N	-0-			-0-
07		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	2	1	79	3	N	-0-			-0-
08		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	3	1	92	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	2	1	88	3	N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	3	1	100	3	N	-0-			-0-
*12		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	3	1	100	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			846			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LEON		
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512								
PORTER, R. A.		WELL #: 2		RRCID -> 069894		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5721 - 5727		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	155 N	99	-0-	-56 B	-0-	3 1	96 3	N	-0-	23
02	87 N	83	-0-	-4 B	-0-	4 1	79 3	N	-0-	23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	4 1	104 3	N	-0-	23
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-	23
05	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	7 1	203 3	N	-0-	23
06	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-	23
07	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	2 1	86 3	N	-0-	23
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-	23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	6 1	216 3	N	5	28
						6 9				
10	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	4 1	115 3	N	-0-	28
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	28
12	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	4 1	131 3	N	-0-	28

TOTAL GAS PROD: 1,070

TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JONES, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 070205		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5835 - 5841		
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	2 1	63 3	N	-0-	58
02	87 N	53	-0-	-34 B	-0-	2 1	51 3	N	-0-	58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	3 1	94 3	N	-0-	58
04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	3 1	102 3	N	-0-	58
05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	2 1	75 3	N	-0-	58
06	90 N	54	-0-	-36 B	-0-	1 1	53 3	N	-0-	58
07	93 N	55	-0-	-38 B	-0-	1 1	54 3	N	-0-	58
08	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	1 1	53 3	N	-0-	58
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	2 1	64 3	N	-0-	58
10	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	2 1	72 3	N	-0-	58
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	3 1	89 3	N	-0-	58
*12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	3 1	97 3	N	-0-	58

TOTAL GAS PROD: 892

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARCROW, T. E. UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 074763		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5759 - 5765		
01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	7 1	242 3	N	-0-	94
02	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	5 1	133 3	N	-0-	94
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	5 1	140 3	N	-0-	94
04	240 N	178	-0-	-62 B	-0-	5 1	173 3	N	-0-	94
05	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	9 1	266 3	N	-0-	94
06	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	4 1	138 3	N	-0-	94
07	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT	94
08	279 N	146	-0-	-133 B	-0-	4 1	142 3	N	-0-	94
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	7 1	268 3	N	-0-	94
10	DELQ PR	208	-0-	208 B	208	6 1	202 3	N	-0-	94
11	400 N	192	-0-	-208 B	-0-	6 1	186 6	N	-0-	94
*12	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	8 1	278 3	N	-0-	94

TOTAL GAS PROD: 2,234

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
ALLBRITTON, E. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 075138 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5710 - 5716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		465 N	454	-0-	-11 B	-0-	13	1	441	3	N	-0-				192
02		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	12	1	406	3	N	-0-				192
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	15	1	434	3	N	-0-				192
04		450 N	306	-0-	-144 B	-0-	9	1	297	3	N	-0-				192
05		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	15	1	463	3	N	-0-				192
06		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	11	1	430	3	N	-0-				192
07		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	11	1	401	3	N	-0-				192
08		465 N	412	-0-	-53 B	-0-	11	1	401	3	N	-0-				192
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		450 N	412	-0-	-38 B	-0-	11	1	401	3	N	-0-				192
10		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	9	1	306	3	N	-0-				192
11		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	14	1	427	3	N	-0-				192
12		434 N	362	-0-	-72 B	-0-	10	1	352	3	N	-0-				192

TOTAL GAS PROD: 4,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GASAWAY, T. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076060 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5753 - 5757

01		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018 - P/A 08/07/18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLBRITTON, WELDON WELL #: 2 RRCID -> 085464 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5765 - 5771

01		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	5	1	175	3	N	-0-				60
02		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	4	1	148	3	N	-0-				60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	5	1	157	3	N	-0-				60
04		180 N	150	-0-	-30 B	-0-	4	1	140	3	N	5				65
							6	9								
05		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	7	1	212	3	N	-0-				65
06		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	4	1	172	3	N	-0-				65
07		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	4	1	144	3	N	73	120	1		18
							80	9								
08		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	5	1	171	3	N	4				22
							4	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		180 N	129	-0-	-51 B	-0-	3	1	124	3	N	2				24
							2	9								
10		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	5	1	148	3	N	-0-				24
11		180 N	144	-0-	-36 B	-0-	5	1	139	3	N	-0-				24
*12		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	4	1	156	3	N	-0-				24

TOTAL GAS PROD: 2,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		75363 750	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.//		718512										
LEVINE, SAM		WELL #:		2	RRCID -> 088771			COMPL. DATE 09/22/1979			TOTAL DEPTH 5850	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	30 1	1075 3	N	6				100
02		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	7 9							
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	27 1	972 3	N	-0-				100
03		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	35 1	1028 3	N	2				102
04		1080 N	691	-0-	-389 B	-0-	2 9							
04		1080 N	691	-0-	-389 B	-0-	20 1	667 3	N	4				106
05		1054 N	899	-0-	-155 B	-0-	4 9							
05		1054 N	899	-0-	-155 B	-0-	28 1	871 3	N	-0-				106
06		1020 N	1004	-0-	-16 B	-0-	25 1	979 3	N	-0-				106
07		713 N	640	-0-	-73 B	-0-	17 1	582 3	N	37	66 1			77
08		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	41 9							
08		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	27 1	967 3	N	-0-				77
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	12 9							
09		990 N	852	-0-	-138 B	-0-	15 1	502 3	N	-0-				88
09		990 N	852	-0-	-138 B	-0-	22 1	818 3	N	11				88
10		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	12 9							
10		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	15 1	502 3	N	-0-				88
11		997 N	997	-0-	-0- B	-0-	31 1	966 3	N	-0-				88
12		868 N	837	-0-	-31 B	-0-	24 1	813 3	N	-0-				88
TOTAL GAS PROD:		10,607				TOTAL CONDENSATE PROD:				60				

C.L.CADENHEAD		WELL #:		2	RRCID -> 091548			COMPL. DATE 11/09/1980			TOTAL DEPTH 5853	PERF. 5777 - 5783		

01		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	4 1	140 3	N	-0-				20
02		116 N	56	-0-	-60 B	-0-	4 1	52 3	N	-0-				20
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	5 1	160 3	N	-0-				20
03		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	4 1	151 3	N	-0-				20
04		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	7 1	224 3	N	-0-				20
05		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	5 1	209 3	N	-0-				20
06		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	3 1	103 3	N	-0-				20
07		155 N	106	-0-	-49 B	-0-	3 1	103 3	N	-0-				20
08		217 N	106	-0-	-111 B	-0-	3 1	103 3	N	-0-				20
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	6 1	216 3	N	-0-				20
09		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	5 1	147 3	N	-0-				20
10		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	4 1	119 3	N	-0-				20
11		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	7 1	239 3	N	-0-				20
*12		246 N	246	-0-	-0- B	-0-								20
TOTAL GAS PROD:		1,920				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 75363 750 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LEON
 ROBERTS & HAMMACK INC. //CONT.// 718512
 ALLBRITTON, BESSIE GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 097464 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	18 1	639 3	N	2		23
						2 9					
02	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	13 1	733 3	N	-0-		23
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	30 1	879 3	N	-0-		23
04	630 N	323	-0-	-307 B	-0-	9 1	314 3	N	-0-		23
05	713 N	661	-0-	-52 B	-0-	21 1	640 3	N	-0-		23
06	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	18 1	711 3	N	-0-		23
07	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	17 1	618 3	N	-0-		23
08	651 N	635	-0-	-16 B	-0-	17 1	618 3	N	-0-		23
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	690 N	652	-0-	-38 B	-0-	17 1	635 3	N	-0-		23
10	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	19 1	604 3	N	-0-		23
11	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	19 1	601 3	N	-0-		23
12	682 N	615	-0-	-67 B	-0-	17 1	598 3	N	-0-		23

TOTAL GAS PROD: 7,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DONAHOE, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 097465 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5728 - 5733

01	248 N	190	-0-	-58 B	-0-	5 1	177 3	N	7		71
						8 9					
02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	6 1	167 3	N	4		75
						4 9					
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	279 N	185	-0-	-94 B	-0-	6 1	172 3	N	6		81
						7 9					
04	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	5 1	172 3	N	6		87
						7 9					
05	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	8 1	259 3	N	4		91
						4 9					
06	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	5 1	208 3	N	7		98
						8 9					
07	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	3 1	289 3	N	5		103
						6 9					
08	279 N	215	-0-	-64 B	-0-	6 1	207 3	N	2		105
						2 9					
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	5 1	208 3	N	3		108
						3 9					
10	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	7 1	244 3	N	2		110
						2 9					
11	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	7 1	210 3	N	6		116
						7 9					
12	217 N	148	-0-	-69 B	-0-	4 1	141 3	N	3		119
						3 9					

TOTAL GAS PROD: 2,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

LEGALLEY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 097466 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5741 - 5747

01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018 - P/A 08/07/18									

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RED OAK (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 75363 750		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LEON			
ROBERTS & HAMMACK INC.		//CONT.// 718512											
ALLBRITTON, E.R. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 198726		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 5774		PERF. 5632 - 5638			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	47 1	1662 3	N	N	-0-			130
02	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	43 1	1670 3	N	N	-0-			130
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	67 1	1976 3	N	N	-0-			130
04	1290 N	1074	-0-	-216 B	-0-	31 1	1043 3	N	N	-0-			130
05	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	46 1	1436 3	N	N	-0-			130
06	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	41 1	1487 3	N	N	-0-			130
07	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	41 1	1409 3	N	N	70	167 1		33
						77 9							
08	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	41 1	1434 3	N	N	7			40
						8 9							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	35 1	1323 3	N	N	-0-			40
10	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	32 1	1087 3	N	N	-0-			40
11	1290 N	1185	-0-	-105 B	-0-	37 1	1148 3	N	N	-0-			40
*12	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	39 1	1422 3	N	N	-0-			40
TOTAL GAS PROD:		17,682				TOTAL CONDENSATE PROD:				77			

HARCROW, T.E. UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 217878		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5715 - 5724			
01	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	3 1	95 3	N	N	-0-			21
02	58 N	37	-0-	-21 B	-0-	2 1	35 3	N	N	-0-			21
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	3 1	89 3	N	N	-0-			21
04	90 N	55	-0-	-35 B	-0-	2 1	53 3	N	N	-0-			21
05	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	6 1	175 3	N	N	-0-			21
06	90 N	61	-0-	-29 B	-0-	2 1	59 3	N	N	-0-			21
07	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	2 1	82 3	N	N	-0-			21
08	155 N	84	-0-	-71 B	-0-	2 1	82 3	N	N	-0-			21
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	2 1	68 3	N	N	-0-			21
10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	2 1	81 3	N	N	-0-			21
11	90 N	48	-0-	-42 B	-0-	2 1	46 3	N	N	-0-			21
*12	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	4 1	139 3	N	N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		1,036				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED (PETTIT)		75509 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		945936											
SNEED GAS UNIT		WELL #: 6 C		RRCID -> 173816		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7746 - 7766			
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NORTHERN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179965 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7732 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186316 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 7764 - 7784

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 3C RRCID -> 188427 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 7735 - 7748

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

REED (PETTIT) //CONT.// 75509 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 NORTHERN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190059 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7739 - 7769

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE													
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 10U RRCID -> 191523 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7760 - 7782

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

REED (RODESSA) 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350
 PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 219222 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6758 - 6768

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-													
TOTAL GAS PROD: -0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-													

REED (RODESSA)		//CONT.//		75509 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				945936									
SNEED GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	171815	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	11292	PERF. 7297 - 7304		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

NORTHEN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200853	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	9877	PERF. 7319 - 7324	
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-	29	
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-	29	
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-	29	
04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-	29	
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-	29	
06	1320 N	903	-0-	-417	-0-	903	2		N	-0-	29	
07	1426 N	1081	-0-	-345	-0-	1081	2		N	-0-	29	
08	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2		N	-0-	29	
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-	29	
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-	29	
11	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2		N	-0-	29	
*12	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-	29	
TOTAL GAS PROD:		17,147				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

RUBY MIDDLETON GU		WELL #:		5	RRCID ->	216736	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 7340 - 7344	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REED (RODESSA) //CONT.// 75509 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHERN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 278060 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF. 7182 - 7301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2		N	-0-			30
02	29 N	3	-0-	-26	-0-	3	2		N	-0-			30
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			30
04	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-			30
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			30
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			30
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			30
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			30
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			30
*12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:		163											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

REED (TRAVIS PEAK) 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
WILLIFORD, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 086410 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8228 - 8362

01	837 N	820	-0-	-17	-0-	820	2		N	-0-			-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
05	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
06	810 N	782	-0-	-28	-0-	782	2		N	-0-			-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			-0-
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			-0-
10	868 N	866	-0-	-2	-0-	866	2		N	-0-			-0-
11	870 N	821	-0-	-49	-0-	821	2		N	-0-			-0-
12	930 N	787	-0-	-143	-0-	787	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,001											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

SNEED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148941 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8222 - 8528

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-											
TOTAL CONDENSATE PROD:										-0-			

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTHERN GAS UNIT WELL #: 4L RRCID -> 157949 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8204 - 8492

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		434 N	140	-0-	-294	-0-	140	2		N	-0-		-0-
02		551 N	142	-0-	-409	-0-	142	2		N	-0-		-0-
03		217 N	77	-0-	-140	-0-	77	2		N	-0-		-0-
04		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2		N	-0-		-0-
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		-0-
06		3000 N	7526	-0-	4526	4526	7526	2		N	-0-		-0-
07		3100 N	13677	-0-	10577	15103	13677	2		N	-0-		-0-
08		3100 N	6078	-0-	2978	18081	6078	2		N	-0-		-0-
09		22152 X	4071	-0-	-18081	-0-	4071	2		N	-0-		-0-
10		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-		-0-
11		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-		-0-
*12		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,140	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159102 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8325 - 8588

01		899 X	195	-0-	-704	-0-	195	2		N	-0-		-0-
02		580 X	353	-0-	-227	-0-	353	2		N	-0-		-0-
03		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-		-0-
04		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2		N	-0-		-0-
05		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2		N	-0-		-0-
06		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2		N	-0-		-0-
07		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2		N	-0-		-0-
08		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2		N	-0-		-0-
09		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2		N	-0-		-0-
10		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2		N	-0-		-0-
11		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2		N	-0-		-0-
*12		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			39,717	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

NORTHERN GAS UNIT WELL #: 3T RRCID -> 171186 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9588 - 9678

01		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2		N	-0-		90
02		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2		N	-0-		90
03		6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2		N	-0-		90
04		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2		N	-0-		90
05		6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2		N	-0-		90
06		5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2		N	-0-		90
07		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2		N	-0-		90
08		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2		N	-0-		90
09		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2		N	-0-		90
10		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2		N	-0-		90
11		5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2		N	-0-		90
*12		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2		N	-0-		90
TOTAL GAS PROD:			67,099	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

REED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SNEED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 173380 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8209 - 8425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
02	58 N	30	-0-	-28	-0-	30	2		N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173814 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SNEED GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179340 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 8183 - 8200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

REED (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75509 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WILLIFORD, C. N.		WELL #:		3	RRCID ->	205617	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	11365	PERF.	9306 - 8322	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REED GU #4		WELL #:		6	RRCID ->	209787	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	11367	PERF.	8404 - 8408
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLIFORD, C. N.		WELL #:		2	RRCID ->	223247	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	8209 - 8331
01	5611 X	5454	-0-	-157	-0-	5413	2	41 9	N	37	191 1	89
02	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5423	2	142 9	N	129		218
03	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6492	2	2 9	N	2	191 1	29
04	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6467	2	110 9	N	100		129
05	5952 X	5775	-0-	-177	-0-	5772	2	3 9	N	3		132
06	6240 X	4945	-0-	-1295	-0-	4910	2	35 9	N	32		164
07	6448 X	5081	-0-	-1367	-0-	5050	2	31 9	N	28		192
08	6448 X	5429	-0-	-1019	-0-	5381	2	48 9	N	44	182 1	54
09	6240 X	5289	-0-	-951	-0-	5149	2	140 9	N	127		181
10	5766 X	5196	-0-	-570	-0-	5184	2	12 9	N	11		192
11	5250 X	5049	-0-	-201	-0-	4991	2	58 9	N	53	188 1	57
12	5456 X	5276	-0-	-180	-0-	5090	2	186 9	N	169	174 1	52
TOTAL GAS PROD:		66,130				TOTAL CONDENSATE PROD:		735				

REED, WEST (TRAVIS PEAK)		75524 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 049823		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 8188 - 8202		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		476 N	476	-0-	-0-		473 2		3 9	Y	3			12
02		435 N	333	-0-	-102		332 2		1 9	Y	1			13
03		465 N	410	-0-	-55		408 2		2 9	Y	2			15
04		450 N	305	-0-	-145		303 2		2 9	Y	2			17
05		341 N	307	-0-	-34		306 2		1 9	Y	1			18
06		390 N	287	-0-	-103		287 2			Y	-0-			18
07		310 N	260	-0-	-50		260 2			Y	-0-			18
08		312 N	312	-0-	-0-		8 1	301 2		Y	3	17 1		4
							3 9							
09		300 N	283	-0-	-17		8 1	274 2		Y	1			5
							1 9							
10		320 N	320	-0-	-0-		9 1	309 2		Y	2			7
							2 9							
*11		351 N	351	-0-	-0-		9 1	342 2		Y	-0-			7
12		279 N	NO RPT	-0-	-279					Y	NO RPT			7
TOTAL GAS PROD:		3,644				TOTAL CONDENSATE PROD:				15				

CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243043		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383		PERF. N/A				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REILLY SPRINGS (SMACKOVER)		75766 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HOPKINS						
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
WALLACE, C.C.		WELL #: 1		RRCID -> 136087		COMPL. DATE 09/09/1968		TOTAL DEPTH 13450		PERF.12898 - 12927				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
PLUGGED AND ABANDONED		03/12/2020 - P/A 03/12/20												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.)		75766 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOPKINS						
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
STINSON, RAYFORD F.		WELL #: 2		RRCID -> 162953		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12870 - 13242				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
PLUGGED AND ABANDONED		03/12/2020 - P/A 03/12/20												
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

REILLY SPRINGS (SMACKOVER, LO.) //CONT.//		75766 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOPKINS			
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.//		881167									
STINSON, RAYFORD F.		WELL #: 3		RRCID -> 171056		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 13450 PERF.13295 - 13330			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2020 - P/A 03/12/20											
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

REKA (COTTON VALLEY LIME)		75825 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO			
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562									
ANDERSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046571		COMPL. DATE 05/03/1969		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10196 - 10206			
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2053 2	77 9	N	70	194 1	182
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1854 2	63 9	N	57		239
03	2108 N	1698	-0-	-410	-0-	1655 2	43 9	N	39	188 1	90
04	2070 N	1113	-0-	-957	-0-	1076 2	37 9	N	34		124
05	2046 N	382	-0-	-1664	-0-	379 2	3 9	N	3		127
06	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1877 2	46 9	N	42		169
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2163 2	61 9	N	55		224
08	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2286 2	48 9	N	44	188 1	80
09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2134 2	52 9	N	47		127
10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2237 2	55 9	N	50		177
11	2250 N	2203	-0-	-47	-0-	2146 2	57 9	N	52		229
12	2263 N	1840	-0-	-423	-0-	1793 2	47 9	N	43	187 1	85
TOTAL GAS PROD:		22,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		536					

RISCHERS STORE (DAVIS SAND)		76889 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
OLD UNION OPERATING COMPANY		621149									
DAVIS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 119014		COMPL. DATE 08/16/1992		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7247 - 7257			
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 N	1822	-0-	-1278	2190	1801 2	21 9	Y	19		279
02	2900 N	1929	-0-	-971	1219	1911 2	18 9	Y	16		295
03	3100 N	2068	-0-	-1032	187	2051 2	17 9	Y	15	179 1	131
04	1530 N	1256	-0-	-274	-0-	1225 2	31 9	Y	28		159
05	1581 N	1241	-0-	-340	-0-	1224 2	17 9	Y	15		174
06	1530 N	1151	-0-	-379	-0-	1115 2	36 9	Y	33		207
07	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1292 2	37 9	Y	34	173 1	68
08	1240 N	847	-0-	-393	-0-	829 2	18 9	Y	16		84
09	1140 N	537	-0-	-603	-0-	524 2	13 9	Y	12		96
10	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	1198 2	17 9	Y	15		111
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	948 2	18 9	Y	16		127
*12	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1133 2	9 9	Y	8		135
TOTAL GAS PROD:		15,503		TOTAL CONDENSATE PROD:		227					

RISCHERS STORE (HANSON SAND)			76889 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			945936									
HANSON, FLORENCE			WELL #: 1		RRCID -> 108872		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7292 - 7308	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

RISCHERS STORE (MAYNARD SAND)			76889 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			945936									
MAYNARD			WELL #: 1		RRCID -> 105148		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7296 - 7435	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	N	-0-		254
02		1827 N	1207	-0-	-620	-0-	1207	2	N	-0-		254
03		2108 N	976	-0-	-1132	-0-	974	2	N	2	9	256
04		2010 N	169	-0-	-1841	-0-	169	2	N	-0-		256
05		1302 N	392	-0-	-910	-0-	392	2	N	-0-		256
06		930 N	156	-0-	-774	-0-	156	2	N	-0-		256
07		186 N	27	-0-	-159	-0-	27	2	N	-0-		256
08		403 N	117	-0-	-286	-0-	117	2	N	-0-		256
09		150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2	N	-0-		256
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		256
11		120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2	N	-0-		256
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-		256
TOTAL GAS PROD:			5,486		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

HANSON UNIT #1			WELL #: 2		RRCID -> 119230		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7297 - 7454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

RISCHERS STORE (PETTIT) 76889 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ORANSKY, M. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272748 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7403 - 7412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCHERS STORE (RODESSA) 76889 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 HANSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171908 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6412 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) 76889 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 OLD UNION OPERATING COMPANY 621149
 BONNER WELL #: 1 RRCID -> 290098 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DELQ PR	856	-0-	856	856	787	2	69	9	N	63					63
10	DELQ PR	2672	-0-	2672	3528	2606	2	66	9	N	60	21	1			102
11	5878 X	2350	-0-	-3528	-0-	2314	2	36	9	N	33					135
12	2604 X	1507	-0-	-1097	-0-	1500	2	7	9	N	6					141

TOTAL GAS PROD: 7,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

TEXAS ROYALTY CORP. 847991
 DAVIS HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 119013 COMPL. DATE 10/18/1985 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

RISCHERS STORE (TRAVIS PEAK) //CONT.//		76889 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		945936											
HANSON		WELL #: 2		RRCID -> 138819		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7120 - 7458					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROUND PRAIRIE (CVL)		78553 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NAVARRO					
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815											
SEALE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095187		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 12275 PERF.10814 - 10833					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HULAN, M. B.		WELL #: 1		RRCID -> 098837		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 12702 PERF.10770 - 10916					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) CRATON OPERATING LLC HULAN HEIRS			78585 333 186717		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NAVARRO			
			WELL #:	1	RRCID ->	219230	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10344	- 10548	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
02	2900 N	4051	-0-	1151	1151	681	1	3061	2	N	281	188 1	184
						309	9						
03	3100 N	3826	-0-	726	1877	974	1	2670	2	N	165	186 1	163
						182	9						
04	3000 N	2481	-0-	-519	1358	687	1	1708	2	N	78		241
						86	9						
05	3700 X	2342	-0-	-1358	-0-	706	1	1526	2	N	100		341
						110	9						
06	2340 X	1867	-0-	-473	-0-	583	1	1248	2	N	33		374
						36	9						
07	2418 X	1786	-0-	-632	-0-	121	1	1617	2	N	44	358 1	60
						48	9						
08	2418 X	1419	-0-	-999	-0-	84	1	1293	2	N	38		98
						42	9						
09	2340 X	2066	-0-	-274	-0-	117	1	1795	2	N	140	178 1	60
						154	9						
10	2356 X	1439	-0-	-917	-0-	84	1	1303	2	N	47		107
						52	9						
11	1860 X	1398	-0-	-462	-0-	92	1	1209	2	N	88	170 1	25
						97	9						
12	2139 N	1179	-0-	-960	-0-	97	1	920	2	N	147		172
						162	9						
TOTAL GAS PROD:		23,854		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,161							

INMON, J.C.			WELL #:		1	RRCID ->	227284	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10465	- 10693
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	992 N	579	-0-	-413	-0-	264	1	280	2	N	32	195 1	58
						35	9						
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	205	1	922	2	N	15		73
						17	9						
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	256	1	701	2	N	14		87
						15	9						
04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	359	1	894	2	N	78		165
						86	9						
05	1240 N	1022	-0-	-218	-0-	303	1	654	2	N	59		224
						65	9						
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	325	1	697	2	N	75		299
						83	9						
07	1395 N	568	-0-	-827	-0-	35	1	461	2	N	65		364
						72	9						
08	1023 N	245	-0-	-778	-0-	13	1	195	2	N	34	173 1	225
						37	9						
09	1110 N	71	-0-	-1039	-0-	1	1	15	2	N	50	188 1	87
						55	9						
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	46	1	576	2	N	107		194
						118	9						
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	N	16		210
						18	9						
*12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	N	14		224
						15	9						
TOTAL GAS PROD:		8,414		TOTAL CONDENSATE PROD:		559							

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE) //CONT.// 78585 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NAVARRO														
CRATON OPERATING LLC //CONT.// 186717														
HAMILTON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231690 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 11223 PERF.10589 - 11005														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	15	179	1	40
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	112	2	N	14			54
						15	9							
03	93 N	20	-0-	-73	-0-	5	1	15	2	N	-0-			54
04	58 N	58	-0-	-0-	-0-	16	1	39	2	N	3			57
						3	9							
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	17	1	37	2	N	-0-			57
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	42			99
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	21			120
						23	9							
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	54	2	N	3			123
						3	9							
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	N	19			142
						21	9							
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5			147
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	7			154
						8	9							
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			154
TOTAL GAS PROD:		601		TOTAL CONDENSATE PROD:		129								

HULAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 277474 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 10771 PERF.10378 - 10610														
01	1705 X	1689	-0-	-16	-0-	749	1	794	2	N	133	187	1	23
						146	9							
02	1595 X	1416	-0-	-179	-0-	251	1	1131	2	N	31			54
						34	9							
03	1674 X	1496	-0-	-178	-0-	351	1	962	2	N	166			220
						183	9							
04	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	584	1	1454	2	N	124			344
						136	9							
05	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	729	1	1574	2	N	32			376
						35	9							
06	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	741	1	1585	2	N	115	179	1	312
						127	9							
07	2232 X	1538	-0-	-694	-0-	85	1	1128	2	N	295	359	1	248
						325	9							
08	2325 X	1670	-0-	-655	-0-	94	1	1433	2	N	130	177	1	201
						143	9							
09	2460 X	1307	-0-	-1153	-0-	78	1	1173	2	N	51			252
						56	9							
10	2542 X	1266	-0-	-1276	-0-	73	1	1132	2	N	55	180	1	127
						61	9							
11	2460 X	1276	-0-	-1184	-0-	81	1	1068	2	N	115	180	1	62
						127	9							
12	1674 X	911	-0-	-763	-0-	70	1	668	2	N	157			219
						173	9							
TOTAL GAS PROD:		19,534		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,404								

ROUNDHOUSE (HAYNESVILLE)		//CONT.//		78585 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NAVARRO				
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309										
IRVINE, CHARLES		WELL #:		1	RRCID -> 187419	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10568	- 10628			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1912 N	1912	-0-	-0-	343	1	1561	2	N	7			226
						8	9							
02		1382 N	1382	-0-	-0-	249	1	1131	2	N	2			228
						2	9							
03		2170 N	1493	-0-	-677	269	1	1221	2	N	3			231
						3	9							
04		1860 N	1067	-0-	-793	193	1	874	2	N	-0-			231
05		1702 N	1702	-0-	-0-	306	1	1387	2	N	8			239
						9	9							
06		2168 N	2168	-0-	-0-	392	1	1776	2	N	-0-			239
07		1116 N	892	-0-	-224	161	1	731	2	N	-0-			239
08		1705 N	1124	-0-	-581	203	1	921	2	N	-0-			239
09		2160 N	1125	-0-	-1035	203	1	922	2	N	-0-			239
10		1339 N	1339	-0-	-0-	242	1	1097	2	N	-0-			239
11		1341 N	1341	-0-	-0-	242	1	1095	2	N	4			243
						4	9							
*12		1813 N	1813	-0-	-0-	328	1	1482	2	N	3			246
						3	9							
TOTAL GAS PROD:		17,358		TOTAL CONDENSATE PROD:		27								

IRVINE, CHARLES		WELL #:		2	RRCID -> 211217	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10484	- 10634			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1329 N	1329	-0-	-0-	1320	2	9	9	N	8			228
02		841 N	678	-0-	-163	678	2			N	-0-			228
03		1364 N	904	-0-	-460	904	2			N	-0-			228
04		1290 N	985	-0-	-305	985	2			N	-0-			228
05		1197 N	1197	-0-	-0-	1197	2			N	-0-			228
06		1436 N	1436	-0-	-0-	1432	2	4	9	N	4			232
07		1023 N	697	-0-	-326	697	2			N	-0-			232
08		1209 N	836	-0-	-373	836	2			N	-0-			232
09		1350 N	1006	-0-	-344	1006	2			N	-0-			232
10		1045 N	1045	-0-	-0-	1044	2	1	9	N	1			233
11		1058 N	1058	-0-	-0-	1054	2	4	9	N	4			237
12		1054 N	1004	-0-	-50	1004	2			N	-0-			237
TOTAL GAS PROD:		12,175		TOTAL CONDENSATE PROD:		17								

LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689		MCCASLIN, G. M. GAS UNIT O/A		WELL #:		2	RRCID -> 108961	COMPL. DATE	01/04/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10854	- 10935	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		2577 N	2577	-0-	-0-	2523	2	54	9	N	49			223		
02		2001 N	997	-0-	-1004	964	2	33	9	N	30	173	1	80		
03		2790 N	1940	-0-	-850	1900	2	40	9	N	36			116		
04		2490 N	2167	-0-	-323	2112	2	55	9	N	50			166		
05		2096 N	2096	-0-	-0-	2031	2	65	9	N	59			225		
06		1917 N	1917	-0-	-0-	1873	2	44	9	N	40			265		
07		2232 N	1852	-0-	-380	1790	2	62	9	N	56	177	1	144		
08		2108 N	1027	-0-	-1081	1004	2	23	9	N	21			165		
09		1920 N	42	-0-	-1878	42	2			N	-0-			165		
10		1860 N	1560	-0-	-300	1558	2	2	9	N	2			167		
11		1647 N	1647	-0-	-0-	1626	2	21	9	N	19			186		
*12		1632 N	1632	-0-	-0-	1607	2	25	9	N	23			209		
TOTAL GAS PROD:		19,454		TOTAL CONDENSATE PROD:		385										

OIL AND GAS DIVISION

ROUNDHOUSE (PETTIT) HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC GRANTHAM HEIRS		78585 666 368309		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NAVARRO								
WELL #:		2		RRCID -> 197544		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 8533		PERF. 7303 - 7354						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	8 1	79 2	N		-0-					-0-
02		116 N	58	-0-	-58	-0-	5 1	53 2	N		-0-					-0-
03		125 N	125	-0-	-0-	-0-	11 1	114 2	N		-0-					-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	10 1	99 2	N		-0-					-0-
05		118 N	118	-0-	-0-	-0-	11 1	107 2	N		-0-					-0-
06		120 N	95	-0-	-25	-0-	9 1	86 2	N		-0-					-0-
07		124 N	88	-0-	-36	-0-	8 1	80 2	N		-0-					-0-
08		124 N	47	-0-	-77	-0-	4 1	43 2	N		-0-					-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	8 1	88 2	N		-0-					-0-
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	11 1	122 2	N		-0-					-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	8 1	94 2	N		-0-					-0-
*12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	N		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

RURAL SHADE, S. (RODESSA) FORTUNE RESOURCES LLC J.D. KILCREASE		78957 400 278755		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO								
WELL #:		1		RRCID -> 276152		COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 7331 - 7338						
01		1395 N	967	-0-	-428	-0-	919 2	48 9	N		44	151 1				60
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	850 2	28 9	N		25					85
03		930 N	930	-0-	-0-	-0-	913 2	17 9	N		15					100
04		930 N	890	-0-	-40	-0-	870 2	20 9	N		18	13 1				105
05		925 N	925	-0-	-0-	-0-	891 2	34 9	N		31					136
06		894 N	894	-0-	-0-	-0-	848 2	46 9	N		42	25 1				153
07		930 N	903	-0-	-27	-0-	868 2	35 9	N		32	13 1				172
08		868 N	857	-0-	-11	-0-	833 2	24 9	N		22	12 1				182
09		900 N	759	-0-	-141	-0-	741 2	18 9	N		16	12 1				186
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	744 2	34 9	N		31	11 1				206
11		840 N	704	-0-	-136	-0-	683 2	21 9	N		19					225
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					225
TOTAL GAS PROD:		9,485		TOTAL CONDENSATE PROD:		295										

KILCREASE-BOWLES		WELL #:		1		RRCID -> 276153		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 8059		PERF. 7387 - 7396				
01		5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5540 2	285 9	N		259	243 1				120
02		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5124 2	136 9	N		124	162 1				82
03		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5507 2	21 9	N		19					101
04		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	5245 2	362 9	N		329	420 1				10
05		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5376 2	216 9	N		196					206
06		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	5112 2	293 9	N		266	322 1				150
07		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5237 2	220 9	N		200	246 1				104
08		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5021 2	205 9	N		186	236 1				54
09		4740 X	4681	-0-	-59	-0-	4469 2	212 9	N		193	71 1				176
10		4898 X	4418	-0-	-480	-0-	4206 2	212 9	N		193	245 1				124
11		4740 X	3984	-0-	-756	-0-	3864 2	120 9	N		109	182 1				51
12		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-			N		NO RPT					51
TOTAL GAS PROD:		56,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		2,074										

OIL AND GAS DIVISION

RURAL SHADE, S. (RODESSA)		//CONT.// 78957 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NAVARRO			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755									
MARGIE SANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 277130		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7320 - 7528			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1329 2	41 9	N	37	21 1	68
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1229 2	39 9	N	35		103
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1321 2	24 9	N	22		125
04	1320 N	1270	-0-	-50	-0-	1258 2	12 9	N	11	126 1	10
05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1289 2	54 9	N	49		59
06	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1226 2	62 9	N	56	35 1	80
07	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1256 2	44 9	N	40	18 1	102
08	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1204 2	737 9	N	670	648 1	124
09	1290 N	1116	-0-	-174	-0-	1072 2	44 9	N	40	17 1	147
10	926 N	926	-0-	-0-	-0-	883 2	43 9	N	39	14 1	172
11	1530 N	837	-0-	-693	-0-	811 2	26 9	N	24		196
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		196
TOTAL GAS PROD:		14,004		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,023					

SILVER TUSK JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279352		COMPL. DATE 11/01/2015		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7350 - 7360			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1232 2	154 9	N	140	142 1	26
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1140 2	129 9	N	117		143
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1225 2	19 9	N	17		160
04	1350 N	1213	-0-	-137	-0-	1166 2	47 9	N	43	193 1	10
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1195 2	288 9	N	262		272
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1137 2	136 9	N	124	216 1	180
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1165 2	123 9	N	112	191 1	101
08	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	1117 2	118 9	N	107	190 1	18
09	1260 N	1118	-0-	-142	-0-	994 2	124 9	N	113	16 1	115
10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1396 2	122 9	N	111	21 1	205
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1282 2	120 9	N	109	194 1	120
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120
TOTAL GAS PROD:		14,429		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,255					

HARDY-INGRAM		WELL #: 1		RRCID -> 279617		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7323 - 7329			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
01	3534 X	3380	-0-	-154	-0-	3230 2	150 9	N	136	219 1	50
02	3306 X	3088	-0-	-218	-0-	2988 2	100 9	N	91		141
03	3379 X	3278	-0-	-101	-0-	3211 2	67 9	N	61	182 1	20
04	3270 X	3100	-0-	-170	-0-	3058 2	42 9	N	38	43 1	15
05	3379 X	3288	-0-	-91	-0-	3134 2	154 9	N	140		155
06	3270 X	3138	-0-	-132	-0-	2980 2	158 9	N	144	86 1	213
07	3286 X	3165	-0-	-121	-0-	3053 2	112 9	N	102	230 1	85
08	3286 X	3027	-0-	-259	-0-	2927 2	100 9	N	91	40 1	136
09	3180 X	2714	-0-	-466	-0-	2606 2	108 9	N	98	42 1	192
10	3286 X	2964	-0-	-322	-0-	2851 2	113 9	N	103	224 1	71
11	3150 X	2688	-0-	-462	-0-	2618 2	70 9	N	64		135
12	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT		135
TOTAL GAS PROD:		33,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,068					

RURAL SHADE, S. (RODESSA)		//CONT.//		78957 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NAVARRO								
SHEER ENERGY, LLC				772753												
KILCREASE-BOWLES		WELL #:		2	RRCID ->	279614	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7370 - 7385					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SILVER TUSK JONES UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	280401	COMPL. DATE	02/24/2016	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7339 - 7343					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SALT BREAK (SMACKOVER)		79878 500		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: NAVARRO					
O'RYAN OIL AND GAS		617042										
HULAN YARBER (SMACKOVER) UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	249007	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9133 - 9230	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		482
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		483
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11		494
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		495
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		496
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		497
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11		508
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		509
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		511
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		513
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		515
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		516
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		35				

OIL AND GAS DIVISION

SAND TRAP (JAMES LIME) GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC STRINGFIELD, TOMMYE		80541 500 334922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
		WELL #:	1	RRCID ->	123556	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10321 - 10327			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	39868 X	39868	-0-	-0-	-0-	9253	1	30604	3	N	10			290
						11	9							
02	33014 X	33014	-0-	-0-	-0-	6547	1	26357	3	N	100			390
						110	9							
03	34052 X	34052	-0-	-0-	-0-	6963	1	27083	3	N	5	173	1	222
						6	9							
04	33307 X	33307	-0-	-0-	-0-	6716	1	26557	3	N	31			253
						34	9							
05	34915 X	34915	-0-	-0-	-0-	7042	1	27800	3	N	66	179	1	140
						73	9							
06	33658 X	33658	-0-	-0-	-0-	6866	1	26751	3	N	37			177
						41	9							
07	29835 X	29835	-0-	-0-	-0-	5826	1	23975	3	N	31			208
						34	9							
08	22223 X	22223	-0-	-0-	-0-	4314	1	17851	3	N	53			261
						58	9							
09	30689 X	30689	-0-	-0-	-0-	5272	1	25393	3	N	22	177	1	106
						24	9							
10	20007 X	20007	-0-	-0-	-0-	4373	1	15634	3	N	-0-			106
11	21578 X	21578	-0-	-0-	-0-	4919	1	16659	3	N	-0-			106
*12	32764 X	32764	-0-	-0-	-0-	7712	1	25052	3	N	-0-			106
TOTAL GAS PROD:		365,910		TOTAL CONDENSATE PROD:		355								

ROBERTS/MILLER-HOLLOWAY G.U.		80541 500 334922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HENDERSON					
		WELL #:	1	RRCID ->	124987	COMPL. DATE	06/27/1987	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10464 - 10574			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	2418	1	7998	3	N	-0-			197
02	21128 X	21128	-0-	-0-	-0-	4189	1	16863	3	N	69	178	1	88
						76	9							
03	20072 X	20072	-0-	-0-	-0-	4102	1	15955	3	N	14			102
						15	9							
04	18932 X	18932	-0-	-0-	-0-	3819	1	15101	3	N	11			113
						12	9							
05	19135 X	19135	-0-	-0-	-0-	3866	1	15261	3	N	7			120
						8	9							
06	17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	3537	1	13780	3	N	8			128
						9	9							
07	18367 X	18367	-0-	-0-	-0-	3589	1	14769	3	N	8			136
						9	9							
08	14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	2859	1	11832	3	N	-0-			136
09	11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	2012	1	9693	3	N	-0-			136
10	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	1792	1	6408	3	N	-0-			136
11	3360 X	391	-0-	-2969	-0-	89	1	302	3	N	-0-			136
12	3472 X	1514	-0-	-1958	-0-	356	1	1158	3	N	-0-			136
TOTAL GAS PROD:		161,877		TOTAL CONDENSATE PROD:		117								

SAVELL (BOSSIER SAND) 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
COMSTOCK OIL & GAS, LLC 170038
MORGAN, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 221026 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 16315 PERF.14646 - 15746

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		116 N	68	-0-	-48	-0-	68	2		N	-0-			-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
04		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06		120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07		93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 223608 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14230 - 15028

01		651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGAN, TRAVIS WELL #: 3 RRCID -> 253369 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13930 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC				835976										
T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	196308	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	14471	PERF.	13052	-	13625
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01	3348 X	3234	-0-	-114	-0-	112 1	3122 2	N	-0-		-0-			-0-
02	3132 X	3003	-0-	-129	-0-	110 1	2893 2	N	-0-		-0-			-0-
03	3286 X	3138	-0-	-148	-0-	117 1	3021 2	N	-0-		-0-			-0-
04	3180 X	3051	-0-	-129	-0-	110 1	2941 2	N	-0-		-0-			-0-
05	3286 X	3104	-0-	-182	-0-	116 1	2988 2	N	-0-		-0-			-0-
06	3120 X	3081	-0-	-39	-0-	98 1	2983 2	N	-0-		-0-			-0-
07	3224 X	3171	-0-	-53	-0-	101 1	3070 2	N	-0-		-0-			-0-
08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	99 1	3069 2	N	-0-		-0-			-0-
09	3090 X	3015	-0-	-75	-0-	93 1	2922 2	N	-0-		-0-			-0-
10	3193 X	3076	-0-	-117	-0-	96 1	2980 2	N	-0-		-0-			-0-
11	3090 X	2954	-0-	-136	-0-	88 1	2866 2	N	-0-		-0-			-0-
12	3162 X	3069	-0-	-93	-0-	89 1	2980 2	N	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

T-BAR-X/R/ BREWER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197644	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	14156	PERF.	13678	-	13863
01	4836 X	645	-0-	-4191	-0-	22 1	623 2	N	-0-		-0-			-0-
02	3306 X	178	-0-	-3128	-0-	7 1	171 2	N	-0-		-0-			-0-
03	3038 X	251	-0-	-2787	-0-	9 1	242 2	N	-0-		-0-			-0-
04	630 X	221	-0-	-409	-0-	8 1	213 2	N	-0-		-0-			-0-
05	651 X	177	-0-	-474	-0-	7 1	170 2	N	-0-		-0-			-0-
06	630 X	190	-0-	-440	-0-	6 1	184 2	N	-0-		-0-			-0-
07	248 X	145	-0-	-103	-0-	5 1	140 2	N	-0-		-0-			-0-
08	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-	386 1	11986 2	N	-0-		-0-			-0-
09	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	141 1	4426 2	N	-0-		-0-			-0-
10	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	91 1	2815 2	N	-0-		-0-			-0-
11	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	234 1	7611 2	N	-0-		-0-			-0-
*12	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	261 1	8694 2	N	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

T-BAR-X/MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	200195	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	13155	-	13669
01	5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	200 1	5579 2	N	-0-		-0-			-0-
02	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	194 1	5078 2	N	-0-		-0-			-0-
03	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	269 1	6963 2	N	-0-		-0-			-0-
04	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	264 1	7041 2	N	-0-		-0-			-0-
05	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	307 1	7911 2	N	-0-		-0-			-0-
06	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	267 1	8144 2	N	-0-		-0-			-0-
07	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	352 1	10668 2	N	-0-		-0-			-0-
08	714 X	714	-0-	-0-	-0-	22 1	692 2	N	-0-		-0-			-0-
09	795 X	795	-0-	-0-	-0-	25 1	770 2	N	-0-		-0-			-0-
10	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	82 1	2548 2	N	-0-		-0-			-0-
11	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	75 1	2423 2	N	-0-		-0-			-0-
*12	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	41 1	1354 2	N	-0-		-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,269		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
 TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976
 T-BAR-X/SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202380 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14482 - 14743

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		62 X	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	N	-0-		-0-	
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	1	1	23	2	N	-0-		-0-	
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-		-0-	
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-		-0-	
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-		-0-	
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		-0-	
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-		-0-	
08		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-		-0-	
09		14 N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-		-0-	
10		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-		-0-	
11		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-		-0-	
12		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			137											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

T-BAR-X/BOTTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205117 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15906 PERF.14240 - 14250

01		917 N	917	-0-	-0-	-0-	32	1	885	2	N	-0-		-0-	
02		783 N	752	-0-	-31	-0-	28	1	724	2	N	-0-		-0-	
03		817 N	817	-0-	-0-	-0-	30	1	787	2	N	-0-		-0-	
04		810 N	556	-0-	-254	-0-	20	1	536	2	N	-0-		-0-	
05		806 N	490	-0-	-316	-0-	18	1	472	2	N	-0-		-0-	
06		977 N	977	-0-	-0-	-0-	31	1	946	2	N	-0-		-0-	
07		718 N	718	-0-	-0-	-0-	23	1	695	2	N	-0-		-0-	
08		915 N	915	-0-	-0-	-0-	29	1	886	2	N	-0-		-0-	
09		819 N	819	-0-	-0-	-0-	25	1	794	2	N	-0-		-0-	
10		799 N	799	-0-	-0-	-0-	25	1	774	2	N	-0-		-0-	
11		810 N	711	-0-	-99	-0-	21	1	690	2	N	-0-		-0-	
12		837 N	454	-0-	-383	-0-	13	1	441	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			8,925											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209018 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14921 PERF.14419 - 14716

01		51844 X	51844	-0-	-0-	-0-	1794	1	50050	2	N	-0-		-0-	
02		47796 X	47796	-0-	-0-	-0-	1755	1	46040	2	N	1	1 8	-0-	
03		49811 X	49811	-0-	-0-	-0-	1851	1	47960	2	N	-0-		-0-	
04		47520 X	44601	-0-	-2919	-0-	1611	1	42990	2	N	-0-		-0-	
05		49104 X	43893	-0-	-5211	-0-	1638	1	42255	2	N	-0-		-0-	
06		47520 X	46243	-0-	-1277	-0-	1470	1	44772	2	N	1	1 8	-0-	
07		50321 X	50321	-0-	-0-	-0-	1606	1	48715	2	N	-0-		-0-	
08		49104 X	48276	-0-	-828	-0-	1508	1	46768	2	N	-0-		-0-	
09		46230 X	42644	-0-	-3586	-0-	1319	1	41325	2	N	-0-		-0-	
10		49104 X	47025	-0-	-2079	-0-	1472	1	45553	2	N	-0-		-0-	
11		47520 X	44706	-0-	-2814	-0-	1334	1	43372	2	N	-0-		-0-	
12		49104 X	43379	-0-	-5725	-0-	1263	1	42116	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			560,539											TOTAL CONDENSATE PROD:	2

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
T-BAR-X/HARRIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209019	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	13892	-	13963	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	868 N	788	-0-	-80	-0-	27	1	761	2	N	-0-				-0-
02	754 N	598	-0-	-156	-0-	22	1	576	2	N	-0-				-0-
03	775 N	570	-0-	-205	-0-	21	1	549	2	N	-0-				-0-
04	750 N	439	-0-	-311	-0-	16	1	423	2	N	-0-				-0-
05	651 N	76	-0-	-575	-0-	3	1	73	2	N	-0-				-0-
06	540 N	180	-0-	-360	-0-	6	1	174	2	N	-0-				-0-
07	465 N	34	-0-	-431	-0-	1	1	33	2	N	-0-				-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	1	1	37	2	N	-0-				-0-
09	180 N	51	-0-	-129	-0-	2	1	49	2	N	-0-				-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-				-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-				-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		2,863		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209257	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14624	-	14932	
01	13454 X	2732	-0-	-10722	-0-	95	1	2637	2	N	-0-				-0-
02	14326 X	-0-	-0-	-14326	-0-					N	-0-				-0-
03	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-					N	-0-				-0-
04	15210 X	-0-	-0-	-15210	-0-					N	-0-				-0-
05	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-					N	-0-				-0-
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	116	1	3611	2	N	-0-				-0-
09	18196 X	18196	-0-	-0-	-0-	563	1	17633	2	N	-0-				-0-
10	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	244	1	7561	2	N	-0-				-0-
11	3600 X	2449	-0-	-1151	-0-	73	1	2376	2	N	-0-				-0-
12	17515 X	8549	-0-	-8966	-0-	249	1	8300	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		43,458		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

T-BAR-X/MARTIN		WELL #:		3	RRCID ->	209658	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	14654	-	14728	
01	16926 X	8920	-0-	-8006	-0-	309	1	8611	2	N	-0-				-0-
02	15834 X	9049	-0-	-6785	-0-	332	1	8717	2	N	-0-				-0-
03	11904 X	8073	-0-	-3831	-0-	300	1	7773	2	N	-0-				-0-
04	10560 X	8704	-0-	-1856	-0-	314	1	8390	2	N	-0-				-0-
05	10044 X	8626	-0-	-1418	-0-	322	1	8304	2	N	-0-				-0-
06	9360 X	9210	-0-	-150	-0-	293	1	8917	2	N	-0-				-0-
07	9672 X	9419	-0-	-253	-0-	301	1	9118	2	N	-0-				-0-
08	8990 X	8949	-0-	-41	-0-	280	1	8669	2	N	-0-				-0-
09	9210 X	8905	-0-	-305	-0-	275	1	8630	2	N	-0-				-0-
10	9517 X	7308	-0-	-2209	-0-	229	1	7079	2	N	-0-				-0-
11	9210 X	7923	-0-	-1287	-0-	236	1	7687	2	N	-0-				-0-
*12	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	278	1	9253	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		104,617		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
T-BAR-X/READ		WELL #: 1		RRCID -> 211859		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13866 - 14411								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		29446 X	29446	-0-	-0-	-0-	1019 1	28427 2	N	N	-0-					-0-
02		12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	466 1	12226 2	N	N	-0-					-0-
03		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	119 1	3076 2	N	N	-0-					-0-
04		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	104 1	2767 2	N	N	-0-					-0-
05		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	108 1	2795 2	N	N	-0-					-0-
06		2760 X	2506	-0-	-254	-0-	80 1	2426 2	N	N	-0-					-0-
07		18998 X	18998	-0-	-0-	-0-	606 1	18392 2	N	N	-0-					-0-
08		41027 X	41027	-0-	-0-	-0-	1282 1	39745 2	N	N	-0-					-0-
09		28963 X	28963	-0-	-0-	-0-	896 1	28067 2	N	N	-0-					-0-
10		35488 X	35488	-0-	-0-	-0-	1111 1	34377 2	N	N	-0-					-0-
11		20870 X	20870	-0-	-0-	-0-	623 1	20247 2	N	N	-0-					-0-
*12		22069 X	22069	-0-	-0-	-0-	643 1	21426 2	N	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		221,028				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

T-BAR-X/GAAS		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214143		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 18020 PERF.14570 - 14610						
01		3038 X	2451	-0-	-587	-0-	85 1	2366 2	N	N	-0-					
02		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	117 1	3081 2	N	N	-0-					
03		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	125 1	3229 2	N	N	-0-					
04		4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	145 1	3882 2	N	N	-0-					
05		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	129 1	3319 2	N	N	-0-					
06		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	108 1	3302 2	N	N	1					
							1 9				1	8				-0-
07		3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	114 1	3466 2	N	N	-0-					
08		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	111 1	3434 2	N	N	-0-					
09		3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	104 1	3271 2	N	N	-0-					
10		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	107 1	3316 2	N	N	-0-					
11		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	98 1	3201 2	N	N	-0-					
*12		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	98 1	3273 2	N	N	-0-					
TOTAL GAS PROD:		40,482				TOTAL CONDENSATE PROD:		1								

T-BAR-X/REAGAN		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214883		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14612 - 14683						
01		16740 X	14807	-0-	-1933	-0-	512 1	14295 2	N	N	-0-					
02		15109 X	13494	-0-	-1615	-0-	496 1	12998 2	N	N	-0-					
03		15593 X	9499	-0-	-6094	-0-	353 1	9146 2	N	N	-0-					
04		15090 X	15072	-0-	-18	-0-	544 1	14528 2	N	N	-0-					
05		15159 X	13452	-0-	-1707	-0-	502 1	12950 2	N	N	-0-					
06		14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	471 1	14358 2	N	N	-0-					
07		15562 X	13731	-0-	-1831	-0-	438 1	13293 2	N	N	-0-					
08		15562 X	14745	-0-	-817	-0-	461 1	14284 2	N	N	-0-					
09		15060 X	14215	-0-	-845	-0-	440 1	13775 2	N	N	-0-					
10		15314 X	13675	-0-	-1639	-0-	428 1	13247 2	N	N	-0-					
11		14820 X	11680	-0-	-3140	-0-	349 1	11331 2	N	N	-0-					
12		14756 X	14312	-0-	-444	-0-	417 1	13895 2	N	N	-0-					
TOTAL GAS PROD:		163,511				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
T-BAR-X/METCALF GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214893	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14622	-	14628
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	7409 X	6125	-0-	-1284	-0-	212	1	5913	2	N	-0-		-0-	
02	6931 X	6119	-0-	-812	-0-	225	1	5894	2	N	-0-		-0-	
03	6882 X	6441	-0-	-441	-0-	239	1	6202	2	N	-0-		-0-	
04	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	231	1	6158	2	N	-0-		-0-	
05	6541 X	6244	-0-	-297	-0-	233	1	6011	2	N	-0-		-0-	
06	6330 X	6188	-0-	-142	-0-	197	1	5991	2	N	-0-		-0-	
07	6603 X	6371	-0-	-232	-0-	203	1	6168	2	N	-0-		-0-	
08	6603 X	5549	-0-	-1054	-0-	173	1	5376	2	N	-0-		-0-	
09	6390 X	5132	-0-	-1258	-0-	159	1	4973	2	N	-0-		-0-	
10	6386 X	5871	-0-	-515	-0-	184	1	5687	2	N	-0-		-0-	
11	6180 X	5398	-0-	-782	-0-	161	1	5237	2	N	-0-		-0-	
12	6386 X	5595	-0-	-791	-0-	163	1	5432	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		71,422		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TBAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216087	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	16075	PERF.	14955	-	14997
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-		-0-	
02	29 N	12	-0-	-17	-0-	12	2			N	-0-		-0-	
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-	
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-		-0-	
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-		-0-	
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-	
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-		-0-	
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-		-0-	
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-		-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		-0-	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-	
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		261		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216737	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13618	-	13650
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	70	1	1545	2	N	-0-		-0-	
07	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	202	1	3605	2	N	-0-		-0-	
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	205	1	3183	2	N	-0-		-0-	
09	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	217	1	3444	2	N	-0-		-0-	
10	3813 X	2412	-0-	-1401	-0-	155	1	2257	2	N	-0-		-0-	
11	3690 X	2397	-0-	-1293	-0-	149	1	2248	2	N	-0-		-0-	
12	3813 X	3495	-0-	-318	-0-	216	1	3279	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,775		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
T-BAR-X/TULLOUS		WELL #:		1	RRCID ->	216866	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	15375	PERF.	14757	-	14764
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		57877 X	52728	-0-	-5149	-0-	1824	1	50904	2	N	-0-		-0-
02		54143 X	48469	-0-	-5674	-0-	1780	1	46689	2	N	-0-		-0-
03		57877 X	50349	-0-	-7528	-0-	1871	1	48478	2	N	-0-		-0-
04		55260 X	48983	-0-	-6277	-0-	1769	1	47214	2	N	-0-		-0-
05		54126 X	49363	-0-	-4763	-0-	1842	1	47521	2	N	-0-		-0-
06		51030 X	47467	-0-	-3563	-0-	1509	1	45958	2	N	-0-		-0-
07		51801 X	47963	-0-	-3838	-0-	1531	1	46432	2	N	-0-		-0-
08		53910 X	53910	-0-	-0-	-0-	1684	1	52226	2	N	-0-		-0-
09		54257 X	54257	-0-	-0-	-0-	1678	1	52579	2	N	-0-		-0-
10		58630 X	58630	-0-	-0-	-0-	1835	1	56795	2	N	-0-		-0-
11		58444 X	58444	-0-	-0-	-0-	1744	1	56700	2	N	-0-		-0-
*12		61170 X	61170	-0-	-0-	-0-	1781	1	59389	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		631,733				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217385	COMPL. DATE	07/05/2016	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	13935	-	13965
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2666 X	1747	-0-	-919	-0-	60	1	1687	2	N	-0-		-0-
02		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	64	1	1669	2	N	-0-		-0-
03		1922 N	1227	-0-	-695	-0-	46	1	1181	2	N	-0-		-0-
04		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	72	1	1918	2	N	-0-		-0-
05		1860 N	1390	-0-	-470	-0-	52	1	1338	2	N	-0-		-0-
06		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	68	1	2066	2	N	-0-	4	4 8
07		2046 N	1837	-0-	-209	-0-	59	1	1778	2	N	-0-		-0-
08		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	62	1	1914	2	N	-0-		-0-
09		2130 N	1044	-0-	-1086	-0-	32	1	1012	2	N	-0-		-0-
10		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	82	1	2527	2	N	-0-		-0-
11		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	68	1	2200	2	N	-0-		-0-
*12		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	49	1	1635	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,643				TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217916	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14748	-	14774
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		22568 X	21760	-0-	-808	-0-	753	1	21007	2	N	-0-		-0-
02		18912 X	18912	-0-	-0-	-0-	695	1	18217	2	N	-0-		-0-
03		22862 X	22862	-0-	-0-	-0-	850	1	22012	2	N	-0-		-0-
04		23044 X	23044	-0-	-0-	-0-	832	1	22212	2	N	-0-		-0-
05		23241 X	23241	-0-	-0-	-0-	867	1	22374	2	N	-0-		-0-
06		22924 X	22924	-0-	-0-	-0-	729	1	22195	2	N	-0-		-0-
07		25465 X	25465	-0-	-0-	-0-	813	1	24652	2	N	-0-		-0-
08		23639 X	23639	-0-	-0-	-0-	738	1	22901	2	N	-0-		-0-
09		21900 X	21198	-0-	-702	-0-	656	1	20542	2	N	-0-		-0-
10		24769 X	24769	-0-	-0-	-0-	775	1	23994	2	N	-0-		-0-
11		22652 X	22652	-0-	-0-	-0-	676	1	21976	2	N	-0-		-0-
*12		23201 X	23201	-0-	-0-	-0-	676	1	22525	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		273,667				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976												
T-BAR-X/SMITH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217946		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14894 - 14999				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218154		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 15155		PERF.14530 - 14849				
01	41323 X	35618	-0-	-5705	-0-	1232	1	34386	2	N	-0-			-0-
02	38657 X	24470	-0-	-14187	-0-	899	1	23571	2	N	-0-			-0-
03	36611 X	15337	-0-	-21274	-0-	570	1	14767	2	N	-0-			-0-
04	34470 X	21124	-0-	-13346	-0-	763	1	20361	2	N	-0-			-0-
05	35619 X	27169	-0-	-8450	-0-	1014	1	26155	2	N	-0-			-0-
06	34470 X	34238	-0-	-232	-0-	1088	1	33149	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	37649 X	37649	-0-	-0-	-0-	1202	1	36447	2	N	-0-			-0-
08	44732 X	44732	-0-	-0-	-0-	1397	1	43335	2	N	-0-			-0-
09	35602 X	35602	-0-	-0-	-0-	1101	1	34501	2	N	-0-			-0-
10	37634 X	23129	-0-	-14505	-0-	724	1	22405	2	N	-0-			-0-
11	43290 X	25005	-0-	-18285	-0-	746	1	24259	2	N	-0-			-0-
12	44733 X	34461	-0-	-10272	-0-	1004	1	33457	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 358,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

T-BAR-X/R&H 290		WELL #: 1		RRCID -> 221009		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 15200		PERF.14867 - 14877				
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	8 X	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	211 X	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	2	N	-0-			-0-
06	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	58	1	1766	2	N	-0-			-0-
07	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	42	1	1277	2	N	-0-			-0-
08	217 X	4	-0-	-213	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	1830 X	2	-0-	-1828	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	1891 X	2	-0-	-1889	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			-0-
12	1333 X	1	-0-	-1332	-0-	1	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																		
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222528 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14550 - 14867																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01		41354 X	38366	-0-	-2988	-0-	1327	1	37039	2	N	-0-					-0-	
02		35786 X	2880	-0-	-32906	-0-	106	1	2774	2	N	-0-					-0-	
03		41974 X	8175	-0-	-33799	-0-	304	1	7871	2	N	-0-					-0-	
04		44314 X	44314	-0-	-0-	-0-	1601	1	42713	2	N	-0-					-0-	
05		41974 X	23054	-0-	-18920	-0-	860	1	22194	2	N	-0-					-0-	
06		51011 X	51011	-0-	-0-	-0-	1621	1	49389	2	N	1	1	8			-0-	
							1	9										
07		54064 X	54064	-0-	-0-	-0-	1726	1	52338	2	N	-0-					-0-	
08		50254 X	50254	-0-	-0-	-0-	1570	1	48684	2	N	-0-					-0-	
09		51633 X	51633	-0-	-0-	-0-	1597	1	50036	2	N	-0-					-0-	
10		55211 X	55211	-0-	-0-	-0-	1728	1	53483	2	N	-0-					-0-	
11		49046 X	49046	-0-	-0-	-0-	1464	1	47582	2	N	-0-					-0-	
*12		51956 X	51956	-0-	-0-	-0-	1513	1	50443	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			479,964											TOTAL CONDENSATE PROD:	1			

T-BAR-X/BREWER G.U. WELL #: 2 RRCID -> 224258 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13637 - 13713																		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

T-BAR-X/MOREAUX WELL #: 1 RRCID -> 225548 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13824 - 13966																		
01		2945 X	2531	-0-	-414	-0-	88	1	2443	2	N	-0-					-0-	
02		2697 X	2257	-0-	-440	-0-	83	1	2174	2	N	-0-					-0-	
03		2883 X	2364	-0-	-519	-0-	88	1	2276	2	N	-0-					-0-	
04		2790 X	2338	-0-	-452	-0-	84	1	2254	2	N	-0-					-0-	
05		2728 X	2286	-0-	-442	-0-	85	1	2201	2	N	-0-					-0-	
06		2460 X	1752	-0-	-708	-0-	56	1	1696	2	N	-0-					-0-	
07		2418 X	1748	-0-	-670	-0-	56	1	1692	2	N	-0-					-0-	
08		2418 X	1897	-0-	-521	-0-	59	1	1838	2	N	-0-					-0-	
09		2340 X	1816	-0-	-524	-0-	56	1	1760	2	N	-0-					-0-	
10		2294 X	1783	-0-	-511	-0-	56	1	1727	2	N	-0-					-0-	
11		1830 X	1721	-0-	-109	-0-	51	1	1670	2	N	-0-					-0-	
*12		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	57	1	1909	2	N	-0-					-0-	
TOTAL GAS PROD:			24,459											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON	
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976							
T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 227312		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13599 - 13789	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		12493 X	11561	-0-	-932	-0-	400 1	11161 2	N	-0-	-0-
02		11629 X	10632	-0-	-997	-0-	390 1	10242 2	N	-0-	-0-
03		12152 X	11076	-0-	-1076	-0-	412 1	10664 2	N	-0-	-0-
04		11550 X	10734	-0-	-816	-0-	388 1	10346 2	N	-0-	-0-
05		11780 X	10615	-0-	-1165	-0-	396 1	10219 2	N	-0-	-0-
06		11190 X	9569	-0-	-1621	-0-	414 1	9155 2	N	-0-	-0-
07		11377 X	9942	-0-	-1435	-0-	527 1	9415 2	N	-0-	-0-
08		11098 X	9885	-0-	-1213	-0-	597 1	9288 2	N	-0-	-0-
09		10740 X	9839	-0-	-901	-0-	582 1	9257 2	N	-0-	-0-
10		10602 X	10004	-0-	-598	-0-	642 1	9362 2	N	-0-	-0-
11		9630 X	9502	-0-	-128	-0-	589 1	8913 2	N	-0-	-0-
12		10168 X	9582	-0-	-586	-0-	593 1	8989 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		122,941				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

T-BAR-X/H. COLE GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 228117		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14657 - 15016	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		3937 X	2596	-0-	-1341	-0-	90 1	2506 2	N	-0-	-0-
02		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	197 1	5170 2	N	-0-	-0-
03		9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	370 1	9580 2	N	-0-	-0-
04		5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	215 1	5725 2	N	-0-	-0-
05		4867 X	4390	-0-	-477	-0-	164 1	4226 2	N	-0-	-0-
06		4710 X	3900	-0-	-810	-0-	124 1	3776 2	N	-0-	-0-
07		4867 X	4163	-0-	-704	-0-	133 1	4030 2	N	-0-	-0-
08		4867 X	4049	-0-	-818	-0-	126 1	3923 2	N	-0-	-0-
09		10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	320 1	10027 2	N	-0-	-0-
10		11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	357 1	11038 2	N	-0-	-0-
11		7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	227 1	7395 2	N	-0-	-0-
*12		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	145 1	4825 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		74,689				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

T-BAR-X/BREWER G. U.		WELL #:		4		RRCID -> 228119		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 14018 PERF.12782 - 13120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	118 1	3294 2	N	-0-	-0-
02		3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	116 1	3042 2	N	-0-	-0-
03		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	119 1	3073 2	N	-0-	-0-
04		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	116 1	3095 2	N	-0-	-0-
05		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	118 1	3055 2	N	-0-	-0-
06		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	98 1	2975 2	N	-0-	-0-
07		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	96 1	2901 2	N	-0-	-0-
08		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	95 1	2933 2	N	-0-	-0-
09		2790 X	2649	-0-	-141	-0-	82 1	2567 2	N	-0-	-0-
10		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	98 1	3031 2	N	-0-	-0-
11		2790 X	2778	-0-	-12	-0-	83 1	2695 2	N	-0-	-0-
12		2883 X	2776	-0-	-107	-0-	81 1	2695 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		36,576				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON																		
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976																		
T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228523 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14716 - 14726																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1367	2	N	-0-					-0-
02		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	2880	2	N	-0-					-0-
03		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	3703	2	N	-0-					-0-
04		4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	4161	2	N	-0-					-0-
05		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	3982	2	N	-0-					-0-
06		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	4573	2	N	-0-					-0-
07		4464 X	1153	-0-	-3311	-0-	-0-	37	1	1116	2	N	-0-					-0-
08		4464 X	4	-0-	-4460	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09		4710 X	67	-0-	-4643	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
10		4867 X	215	-0-	-4652	-0-	-0-	7	1	208	2	N	-0-					-0-
11		4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		1147 X	853	-0-	-294	-0-	-0-	25	1	828	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			23,720			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228869 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12992 - 13474																		
01		13702 X	10308	-0-	-3394	-0-	-0-	357	1	9951	2	N	-0-					-0-
02		12818 X	11717	-0-	-1101	-0-	-0-	430	1	11287	2	N	-0-					-0-
03		13702 X	12457	-0-	-1245	-0-	-0-	463	1	11994	2	N	-0-					-0-
04		12630 X	12231	-0-	-399	-0-	-0-	442	1	11789	2	N	-0-					-0-
05		13051 X	11759	-0-	-1292	-0-	-0-	439	1	11320	2	N	-0-					-0-
06		12120 X	11241	-0-	-879	-0-	-0-	486	1	10755	2	N	-0-					-0-
07		12648 X	10092	-0-	-2556	-0-	-0-	535	1	9557	2	N	-0-					-0-
08		14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	-0-	865	1	13449	2	N	-0-					-0-
09		12240 X	10895	-0-	-1345	-0-	-0-	645	1	10250	2	N	-0-					-0-
10		12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	-0-	796	1	11598	2	N	-0-					-0-
11		13260 X	10181	-0-	-3079	-0-	-0-	631	1	9550	2	N	-0-					-0-
12		13702 X	3438	-0-	-10264	-0-	-0-	213	1	3225	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			131,027			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229721 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13485 - 13753																		
01		8587 X	8445	-0-	-142	-0-	-0-	292	1	8153	2	N	-0-					-0-
02		8091 X	7752	-0-	-339	-0-	-0-	285	1	7467	2	N	-0-					-0-
03		8649 X	7746	-0-	-903	-0-	-0-	288	1	7458	2	N	-0-					-0-
04		8370 X	7381	-0-	-989	-0-	-0-	267	1	7114	2	N	-0-					-0-
05		8556 X	7407	-0-	-1149	-0-	-0-	276	1	7131	2	N	-0-					-0-
06		8160 X	5842	-0-	-2318	-0-	-0-	253	1	5589	2	N	-0-					-0-
07		8277 X	6777	-0-	-1500	-0-	-0-	359	1	6418	2	N	-0-					-0-
08		8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	-0-	493	1	7664	2	N	-0-					-0-
09		7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	-0-	468	1	7437	2	N	-0-					-0-
10		8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	-0-	517	1	7533	2	N	-0-					-0-
11		7890 X	7450	-0-	-440	-0-	-0-	462	1	6988	2	N	-0-					-0-
12		8184 X	7783	-0-	-401	-0-	-0-	482	1	7301	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			90,695			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
T-BAR-X/READ		WELL #:		2	RRCID ->	229870	COMPL. DATE	10/18/2017	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	14828	-	15068
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		992 N	384	-0-	-608	-0-	13	1	371	2	N	-0-		-0-
02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	20	1	525	2	N	-0-		-0-
03		930 N	631	-0-	-299	-0-	23	1	608	2	N	-0-		-0-
04		782 N	782	-0-	-0-	-0-	28	1	754	2	N	-0-		-0-
05		589 N	490	-0-	-99	-0-	18	1	472	2	N	-0-		-0-
06		600 N	412	-0-	-188	-0-	13	1	399	2	N	-0-		-0-
07		806 N	553	-0-	-253	-0-	18	1	535	2	N	-0-		-0-
08		736 N	736	-0-	-0-	-0-	23	1	713	2	N	-0-		-0-
09		749 N	749	-0-	-0-	-0-	23	1	726	2	N	-0-		-0-
10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	18	1	557	2	N	-0-		-0-
11		720 N	526	-0-	-194	-0-	16	1	510	2	N	-0-		-0-
12		775 N	616	-0-	-159	-0-	18	1	598	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,999				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229871	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	14141	PERF.	13386	-	13677
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	71	1	1987	2	N	-0-		-0-
02		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	59	1	1560	2	N	-0-		-0-
03		2046 N	1880	-0-	-166	-0-	70	1	1810	2	N	-0-		-0-
04		1980 N	1368	-0-	-612	-0-	49	1	1319	2	N	-0-		-0-
05		1736 N	1226	-0-	-510	-0-	46	1	1180	2	N	-0-		-0-
06		1830 N	1435	-0-	-395	-0-	62	1	1373	2	N	-0-		-0-
07		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	124	1	2217	2	N	-0-		-0-
08		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	132	1	2051	2	N	-0-		-0-
09		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	108	1	1725	2	N	-0-		-0-
10		2046 N	1336	-0-	-710	-0-	86	1	1250	2	N	-0-		-0-
11		1980 N	1226	-0-	-754	-0-	76	1	1150	2	N	-0-		-0-
12		1891 N	1359	-0-	-532	-0-	84	1	1275	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,864				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BR/TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	229919	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	18000	PERF.	15048	-	15473
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		33759 X	22953	-0-	-10806	-0-	794	1	22159	2	N	-0-		-0-
02		31581 X	10480	-0-	-21101	-0-	385	1	10095	2	N	-0-		-0-
03		59875 X	59875	-0-	-0-	-0-	2225	1	57650	2	N	-0-		-0-
04		48713 X	48713	-0-	-0-	-0-	1760	1	46953	2	N	-0-		-0-
05		47886 X	47886	-0-	-0-	-0-	1787	1	46099	2	N	-0-		-0-
06		44938 X	44938	-0-	-0-	-0-	1428	1	43510	2	N	-0-		-0-
07		44103 X	44103	-0-	-0-	-0-	1408	1	42695	2	N	-0-		-0-
08		44488 X	44488	-0-	-0-	-0-	1390	1	43098	2	N	-0-		-0-
09		41638 X	41638	-0-	-0-	-0-	1288	1	40350	2	N	-0-		-0-
10		40149 X	40149	-0-	-0-	-0-	1256	1	38893	2	N	-0-		-0-
11		39140 X	39140	-0-	-0-	-0-	1168	1	37972	2	N	-0-		-0-
*12		42515 X	42515	-0-	-0-	-0-	1238	1	41277	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		486,878				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	229921	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	15200	PERF.12890	- 12900		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4154 X	3973	-0-	-181	-0-	3973	2		N	-0-			-0-
02		3886 X	3216	-0-	-670	-0-	3216	2		N	-0-			-0-
03		6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2		N	-0-			-0-
04		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2		N	-0-			-0-
05		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2		N	-0-			-0-
06		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2		N	-0-			-0-
07		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2		N	-0-			-0-
08		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2		N	-0-			-0-
09		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2		N	-0-			-0-
10		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2		N	-0-			-0-
11		4020 X	3987	-0-	-33	-0-	3987	2		N	-0-			-0-
*12		5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		53,433			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KNIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	229938	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12594	- 13844		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2		N	-0-			-0-
02		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2		N	-0-			-0-
03		5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2		N	-0-			-0-
04		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2		N	-0-			-0-
05		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2		N	-0-			-0-
06		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2		N	-0-			-0-
07		8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2		N	-0-			-0-
08		5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2		N	-0-			-0-
09		7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2		N	-0-			-0-
10		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2		N	-0-			-0-
11		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2		N	-0-			-0-
*12		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,728			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BR/STEGALL		WELL #:		1	RRCID ->	230150	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13223	- 13371		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1705 N	485	-0-	-1220	-0-	17	1	468	2	N	-0-		-0-
02		1595 N	353	-0-	-1242	-0-	13	1	340	2	N	-0-		-0-
03		1674 N	414	-0-	-1260	-0-	15	1	399	2	N	-0-		-0-
04		480 N	419	-0-	-61	-0-	15	1	404	2	N	-0-		-0-
05		460 N	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	2	N	-0-		-0-
06		390 N	171	-0-	-219	-0-	7	1	164	2	N	-0-		-0-
07		434 N	356	-0-	-78	-0-	19	1	337	2	N	-0-		-0-
08		465 N	268	-0-	-197	-0-	16	1	252	2	N	-0-		-0-
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-		-0-
10		341 N	268	-0-	-73	-0-	17	1	251	2	N	-0-		-0-
11		270 N	248	-0-	-22	-0-	15	1	233	2	N	-0-		-0-
12		186 N	152	-0-	-34	-0-	9	1	143	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,781			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	230160	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12312 - 13075		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2	N	-0-			-0-
02		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2	N	-0-			-0-
03		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-			-0-
04		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2	N	-0-			-0-
05		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2	N	-0-			-0-
06		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2	N	-0-			-0-
07		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2	N	-0-			-0-
08		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2	N	-0-			-0-
09		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-			-0-
10		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-			-0-
11		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-			-0-
*12		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,203		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BR\STEGALL		WELL #:		2	RRCID ->	230441	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12521 - 12531		
01		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	127	1	N	-0-			-0-
02		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	118	1	N	-0-			-0-
03		3317 X	2878	-0-	-439	-0-	107	1	N	-0-			-0-
04		3570 X	2844	-0-	-726	-0-	103	1	N	-0-			-0-
05		3689 X	2978	-0-	-711	-0-	111	1	N	-0-			-0-
06		3570 X	2484	-0-	-1086	-0-	107	1	N	1	1 8		-0-
							1	9					
07		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	213	1	N	-0-			-0-
08		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	208	1	N	-0-			-0-
09		2880 X	2554	-0-	-326	-0-	151	1	N	-0-			-0-
10		4030 X	2482	-0-	-1548	-0-	159	1	N	-0-			-0-
11		3900 X	3704	-0-	-196	-0-	230	1	N	-0-			-0-
12		4030 X	3372	-0-	-658	-0-	209	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,652		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

BR\STEGALL		WELL #:		3	RRCID ->	231230	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13381 - 13535		
01		1023 X	1019	-0-	-4	-0-	35	1	N	-0-			-0-
02		899 N	816	-0-	-83	-0-	30	1	N	-0-			-0-
03		1271 N	431	-0-	-840	-0-	16	1	N	-0-			-0-
04		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	41	1	N	-0-			-0-
05		868 N	863	-0-	-5	-0-	32	1	N	-0-			-0-
06		420 N	332	-0-	-88	-0-	14	1	N	-0-			-0-
07		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-			-0-
08		868 N	415	-0-	-453	-0-	25	1	N	-0-			-0-
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	42	1	N	-0-			-0-
10		1271 N	859	-0-	-412	-0-	55	1	N	-0-			-0-
11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	51	1	N	-0-			-0-
*12		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
BR/SPILLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	231556	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13473	-	13952
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		2883 X	2443	-0-	-440	-0-	85	1	2358	2	N	-0-		-0-
02		2958 X	1880	-0-	-1078	-0-	69	1	1811	2	N	-0-		-0-
03		3162 X	2965	-0-	-197	-0-	110	1	2855	2	N	-0-		-0-
04		3060 X	2877	-0-	-183	-0-	104	1	2773	2	N	-0-		-0-
05		3069 X	2316	-0-	-753	-0-	86	1	2230	2	N	-0-		-0-
06		2880 X	2062	-0-	-818	-0-	66	1	1996	2	N	-0-		-0-
07		2976 X	1345	-0-	-1631	-0-	43	1	1302	2	N	-0-		-0-
08		2976 X	1034	-0-	-1942	-0-	32	1	1002	2	N	-0-		-0-
09		2880 X	1016	-0-	-1864	-0-	31	1	985	2	N	-0-		-0-
10		2325 X	2185	-0-	-140	-0-	68	1	2117	2	N	-0-		-0-
11		2070 X	1829	-0-	-241	-0-	55	1	1774	2	N	-0-		-0-
*12		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	44	1	1473	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		23,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BR/WALTS		WELL #:		3	RRCID ->	232018	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13230	-	13239
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	39	1	1076	2	N	-0-		-0-
02		899 N	715	-0-	-184	-0-	26	1	689	2	N	-0-		-0-
03		1364 N	829	-0-	-535	-0-	31	1	798	2	N	-0-		-0-
04		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-		-0-
05		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	77	1	1998	2	N	-0-		-0-
06		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	994	2	N	-0-		-0-
07		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	69	1	1230	2	N	-0-		-0-
08		1705 N	1153	-0-	-552	-0-	70	1	1083	2	N	-0-		-0-
09		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	83	1	1312	2	N	-0-		-0-
10		1302 N	1219	-0-	-83	-0-	78	1	1141	2	N	-0-		-0-
11		1110 N	993	-0-	-117	-0-	62	1	931	2	N	-0-		-0-
12		1457 N	1029	-0-	-428	-0-	64	1	965	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		12,861		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BR/WALTS		WELL #:		2	RRCID ->	232021	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13053	-	13469
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	209	1	5830	2	N	-0-		-0-
02		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	179	1	4695	2	N	-0-		-0-
03		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	128	1	3330	2	N	-0-		-0-
04		2280 X	1301	-0-	-979	-0-	47	1	1254	2	N	-0-		-0-
05		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	250	1	6439	2	N	-0-		-0-
06		2280 X	2011	-0-	-269	-0-	87	1	1924	2	N	-0-		-0-
07		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	234	1	4190	2	N	-0-		-0-
08		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	305	1	4746	2	N	-0-		-0-
09		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	311	1	4939	2	N	-0-		-0-
10		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	237	1	3459	2	N	-0-		-0-
11		4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	258	1	3906	2	N	-0-		-0-
*12		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	293	1	4446	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		51,696		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON															
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976															
T-BAR-X/MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 232217 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14420 - 14833															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		55180 X	48749	-0-	-6431	-0-	1687	1	47062	2	N	-0-			-0-
02		48633 X	42753	-0-	-5880	-0-	1570	1	41183	2	N	-0-			-0-
03		46934 X	41172	-0-	-5762	-0-	1530	1	39642	2	N	-0-			-0-
04		47190 X	37090	-0-	-10100	-0-	1340	1	35750	2	N	-0-			-0-
05		48763 X	41255	-0-	-7508	-0-	1539	1	39716	2	N	-0-			-0-
06		47190 X	43126	-0-	-4064	-0-	1371	1	41755	2	N	-0-			-0-
07		45694 X	36180	-0-	-9514	-0-	1155	1	35025	2	N	-0-			-0-
08		41261 X	39918	-0-	-1343	-0-	1247	1	38671	2	N	-0-			-0-
09		43140 X	41540	-0-	-1600	-0-	1285	1	40255	2	N	-0-			-0-
10		44578 X	39247	-0-	-5331	-0-	1228	1	38019	2	N	-0-			-0-
11		43140 X	39388	-0-	-3752	-0-	1175	1	38213	2	N	-0-			-0-
*12		42999 X	42999	-0-	-0-	-0-	1252	1	41747	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			493,417			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BR/MARGERUM WELL #: 1 RRCID -> 232218 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15384 - 15780															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		31 X	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02		116 N	52	-0-	-64	-0-	2	1	50	2	N	-0-			-0-
03		109 N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-			-0-
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-			-0-
05		62 N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
06		120 N	25	-0-	-95	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
07		93 N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			449			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

T-BAR-X/TULLOUS WELL #: 2 RRCID -> 232219 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14172 - 14867															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
BR/FELDMAN		WELL #:		1		RRCID -> 232462			COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 17315 PERF.13074 - 14728				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-			-0-
02		3190 X	3051	-0-	-139	-0-	3051	2			N	-0-			-0-
03		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-			-0-
04		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-			-0-
05		3410 X	2306	-0-	-1104	-0-	2306	2			N	-0-			-0-
06		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-			-0-
07		3410 X	2323	-0-	-1087	-0-	2323	2			N	-0-			-0-
08		3410 X	1866	-0-	-1544	-0-	1866	2			N	-0-			-0-
09		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-			-0-
10		3410 X	3342	-0-	-68	-0-	3342	2			N	-0-			-0-
11		3300 X	3122	-0-	-178	-0-	3122	2			N	-0-			-0-
12		3410 X	1042	-0-	-2368	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			35,541			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BR/WALTS		WELL #:		1		RRCID -> 232474			COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13260 - 13633				
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
02		13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-			-0-
03		10 N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-			-0-
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
05		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
*12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			130			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

T-BAR-X/SULLIVAN GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 233460			COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13955 - 14788				
01		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	96	1	2672	2	N	-0-			-0-
02		2900 N	3334	-0-	434	-0-	122	1	3212	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	3436	-0-	336	-0-	128	1	3308	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	3322	-0-	322	-0-	120	1	3202	2	N	-0-			-0-
05		4415 X	3323	-0-	-1092	-0-	124	1	3199	2	N	-0-			-0-
06		3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	101	1	3074	2	N	-0-			-0-
07		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	103	1	3122	2	N	-0-			-0-
08		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	98	1	3045	2	N	-0-			-0-
09		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	92	1	2871	2	N	-0-			-0-
10		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	94	1	2899	2	N	-0-			-0-
11		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	84	1	2746	2	N	-0-			-0-
*12		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	84	1	2809	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,405			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON		
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976								
WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID ->	233590	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	14470	PERF.	12367 - 14272
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	2542 N	2526	-0-	-16	-0-	2526	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	2490 N	2465	-0-	-25	-0-	2465	2	N	-0-	-0-	-0-	
05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2	N	-0-	-0-	-0-	
06	2430 N	2420	-0-	-10	-0-	2420	2	N	-0-	-0-	-0-	
07	2542 N	2320	-0-	-222	-0-	2320	2	N	-0-	-0-	-0-	
08	2542 N	2281	-0-	-261	-0-	2281	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	2430 N	2190	-0-	-240	-0-	2190	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2325 N	2271	-0-	-54	-0-	2271	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2220 N	2095	-0-	-125	-0-	2095	2	N	-0-	-0-	-0-	
*12	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2	N	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 28,383

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BAR-X/RABE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233594	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	16190	PERF.	15128 - 15915
01	3100 N	4045	-0-	945	945	140	1	N	-0-	-0-	-0-	
02	2900 N	2064	-0-	-836	109	76	1	N	-0-	-0-	-0-	
03	1970 N	1861	-0-	-109	-0-	69	1	N	-0-	-0-	-0-	
04	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	101	1	N	-0-	-0-	-0-	
05	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	102	1	N	-0-	-0-	-0-	
06	5670 X	5670	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-	-0-	-0-	
07	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-	-0-	-0-	
08	124 X	15	-0-	-109	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-	
09	120 X	19	-0-	-101	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
10	124 X	41	-0-	-83	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	
11	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	116	1	N	-0-	-0-	-0-	
*12	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	98	1	N	-0-	-0-	-0-	

TOTAL GAS PROD: 29,177

TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/DOOLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233595	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	15391	PERF.	14379 - 15006
01	61350 X	61350	-0-	-0-	-0-	2123	1	N	1	1	8	-0-
02	56328 X	56328	-0-	-0-	-0-	2069	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	58012 X	58012	-0-	-0-	-0-	2156	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	56469 X	56469	-0-	-0-	-0-	2040	1	N	1	1	8	-0-
05	56408 X	56408	-0-	-0-	-0-	2105	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	55499 X	55499	-0-	-0-	-0-	1764	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	54423 X	54423	-0-	-0-	-0-	1737	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	56258 X	56258	-0-	-0-	-0-	1757	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	57645 X	57645	-0-	-0-	-0-	1783	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	53321 X	53321	-0-	-0-	-0-	1669	1	N	1	1	8	-0-
11	59544 X	59544	-0-	-0-	-0-	1777	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*12	53497 X	53497	-0-	-0-	-0-	1558	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 678,754

TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
BR/BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	234563	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13260 - 14244		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	469	-0-	-58	-0-	16 1	453 2	N	-0-			-0-
02		522 N	237	-0-	-285	-0-	9 1	228 2	N	-0-			-0-
03		742 N	742	-0-	-0-	-0-	28 1	714 2	N	-0-			-0-
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	19 1	513 2	N	-0-			-0-
05		515 N	515	-0-	-0-	-0-	19 1	496 2	N	-0-			-0-
06		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	33 1	1018 2	N	-0-			-0-
07		558 N	499	-0-	-59	-0-	16 1	483 2	N	-0-			-0-
08		754 N	754	-0-	-0-	-0-	24 1	730 2	N	-0-			-0-
09		860 N	860	-0-	-0-	-0-	27 1	833 2	N	-0-			-0-
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	22 1	666 2	N	-0-			-0-
11		747 N	747	-0-	-0-	-0-	22 1	725 2	N	-0-			-0-
12		713 N	420	-0-	-293	-0-	12 1	408 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KNIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	235623	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12206 - 13117		
01		2232 X	1937	-0-	-295	-0-	1937 2		N	-0-			-0-
02		2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110 2		N	-0-			-0-
03		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2		N	-0-			-0-
04		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2		N	-0-			-0-
05		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2		N	-0-			-0-
06		2160 N	2120	-0-	-40	-0-	2120 2		N	-0-			-0-
07		2232 N	1988	-0-	-244	-0-	1988 2		N	-0-			-0-
08		2232 N	2079	-0-	-153	-0-	2079 2		N	-0-			-0-
09		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2		N	-0-			-0-
10		3100 N	3392	-0-	292	292	3392 2		N	-0-			-0-
11		3000 N	3519	-0-	519	811	3519 2		N	-0-			-0-
*12		3100 N	3387	-0-	287	1098	3387 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,194		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KNIGHT		WELL #:		5	RRCID ->	235950	COMPL. DATE	02/24/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12090 - 13378		
01		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132 2		N	-0-			-0-
02		2900 N	3931	-0-	1031	1031	3931 2		N	-0-			-0-
03		3762 X	2731	-0-	-1031	-0-	2731 2		N	-0-			-0-
04		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		N	-0-			-0-
05		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		N	-0-			-0-
06		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2247 2		N	-0-			-0-
07		5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510 2		N	-0-			-0-
08		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441 2		N	-0-			-0-
09		6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	6413 2		N	-0-			-0-
10		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128 2		N	-0-			-0-
11		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5590 2		N	-0-			-0-
*12		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5176 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,847		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON						
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976												
BR/WHATLEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235952	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	15785	PERF.	14099	-	14672		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	N	-0-				-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-				-0-
03		217 N	93	-0-	-124	-0-	3	1	90	2	N	-0-				-0-
04		210 N	166	-0-	-44	-0-	6	1	160	2	N	-0-				-0-
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	N	-0-				-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	N	-0-				-0-
07		186 N	173	-0-	-13	-0-	6	1	167	2	N	-0-				-0-
08		155 N	53	-0-	-102	-0-	2	1	51	2	N	-0-				-0-
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	199	2	N	-0-				-0-
10		186 N	178	-0-	-8	-0-	6	1	172	2	N	-0-				-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	N	-0-				-0-
*12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		1,835				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

T-BAR-X/SAVELL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	238301	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	13796	PERF.	13410	-	13544		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BR/BECKTOLD		WELL #:		1	RRCID ->	238305	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	16732	PERF.	15173	-	16191		
01	8804 X	5457	-0-	-3347	-0-	189	1	5268	2	N	-0-				-0-	
02	8700 X	5019	-0-	-3681	-0-	184	1	4835	2	N	-0-				-0-	
03	9300 X	6931	-0-	-2369	-0-	258	1	6673	2	N	-0-				-0-	
04	9000 X	6706	-0-	-2294	-0-	242	1	6464	2	N	-0-				-0-	
05	8463 X	4240	-0-	-4223	-0-	158	1	4082	2	N	-0-				-0-	
06	6720 X	5479	-0-	-1241	-0-	174	1	5305	2	N	-0-				-0-	
07	6944 X	5179	-0-	-1765	-0-	165	1	5014	2	N	-0-				-0-	
08	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	227	1	7026	2	N	-0-				-0-	
09	6720 X	4128	-0-	-2592	-0-	128	1	4000	2	N	-0-				-0-	
10	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	236	1	7302	2	N	-0-				-0-	
11	7020 X	4629	-0-	-2391	-0-	138	1	4491	2	N	-0-				-0-	
12	7254 X	3120	-0-	-4134	-0-	91	1	3029	2	N	-0-				-0-	
TOTAL GAS PROD:		65,679				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976									
BR/GASSEN		WELL #:		1	RRCID ->	238722	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	16000	PERF.12503 -	15684	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-			-0-
02		812 N	735	-0-	-77	-0-	735 2		N	-0-			-0-
03		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2		N	-0-			-0-
04		1050 N	897	-0-	-153	-0-	897 2		N	-0-			-0-
05		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-			-0-
06		900 N	840	-0-	-60	-0-	840 2		N	-0-			-0-
07		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 2		N	-0-			-0-
08		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-			-0-
09		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-			-0-
10		1023 N	795	-0-	-228	-0-	795 2		N	-0-			-0-
11		900 N	808	-0-	-92	-0-	808 2		N	-0-			-0-
12		899 N	888	-0-	-11	-0-	888 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,685		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BR PETTY		WELL #:		1	RRCID ->	241377	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	15170	PERF.14850 -	15051	
01		8153 X	71	-0-	-8082	-0-	2 1	69 2	N	-0-			-0-
02		51 X	51	-0-	-0-	-0-	2 1	49 2	N	-0-			-0-
03		39 X	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	N	-0-			-0-
04		60 X	55	-0-	-5	-0-	2 1	53 2	N	-0-			-0-
05		184 X	184	-0-	-0-	-0-	7 1	177 2	N	-0-			-0-
06		75 X	75	-0-	-0-	-0-	2 1	73 2	N	-0-			-0-
07		439 X	439	-0-	-0-	-0-	14 1	425 2	N	-0-			-0-
08		186 X	119	-0-	-67	-0-	4 1	115 2	N	-0-			-0-
09		180 X	64	-0-	-116	-0-	2 1	62 2	N	-0-			-0-
10		434 X	4	-0-	-430	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11		420 X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
12		434 X	12	-0-	-422	-0-	12 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,113		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TURNER, BR JOHN AND VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	241415	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	15700	PERF.15112 -	15353	
01		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	89 1	2490 2	N	-0-			-0-
02		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	84 1	2191 2	N	-0-			-0-
03		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	98 1	2539 2	N	-0-			-0-
04		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	77 1	2053 2	N	-0-			-0-
05		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	103 1	2654 2	N	-0-			-0-
06		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	73 1	2213 2	N	-0-			-0-
07		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	35 1	1055 2	N	-0-			-0-
08		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	93 1	2886 2	N	-0-			-0-
09		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	80 1	2511 2	N	-0-			-0-
10		2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	91 1	2827 2	N	-0-			-0-
11		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	78 1	2524 2	N	-0-			-0-
*12		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	72 1	2404 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,320		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
BR/MARGERUM		WELL #:		2	RRCID ->	241445	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	16275	PERF.	15440	-	16084	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR/BECKTOLD		WELL #:		2	RRCID ->	242946	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	16344	PERF.	15222	-	16240
01	1488	N	1168	-0-	-320	-0-	40	1	1128	2	N	-0-		-0-
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	63	1	1651	2	N	-0-		-0-
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	98	1	2528	2	N	-0-		-0-
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	101	1	2700	2	N	-0-		-0-
05	3100	N	3359	-0-	259	259	125	1	3234	2	N	-0-		-0-
06	3000	N	3074	-0-	74	333	98	1	2976	2	N	-0-		-0-
07	3100	N	3149	-0-	49	382	101	1	3048	2	N	-0-		-0-
08	3529	X	3147	-0-	-382	-0-	98	1	3049	2	N	-0-		-0-
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	110	1	3433	2	N	-0-		-0-
10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	96	1	2984	2	N	-0-		-0-
11	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	74	1	2394	2	N	-0-		-0-
*12	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	65	1	2165	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 32,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BR 2-14 RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	243019	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	14754	-	15289
01	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	601	1	16773	2	N	-0-		-0-
02	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	561	1	14715	2	N	-0-		-0-
03	18073	X	14773	-0-	-3300	-0-	549	1	14224	2	N	-0-		-0-
04	17490	X	13699	-0-	-3791	-0-	495	1	13204	2	N	-0-		-0-
05	18073	X	12889	-0-	-5184	-0-	481	1	12408	2	N	-0-		-0-
06	16800	X	12740	-0-	-4060	-0-	405	1	12335	2	N	-0-		-0-
07	16337	X	13141	-0-	-3196	-0-	419	1	12722	2	N	-0-		-0-
08	14787	X	14288	-0-	-499	-0-	446	1	13842	2	N	-0-		-0-
09	13710	X	13072	-0-	-638	-0-	404	1	12668	2	N	-0-		-0-
10	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	431	1	13347	2	N	-0-		-0-
11	13830	X	13803	-0-	-27	-0-	412	1	13391	2	N	-0-		-0-
12	14291	X	13364	-0-	-927	-0-	389	1	12975	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 168,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVELL (BOSSIER SAND) //CONT.// 81262 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON														
TANOS EXPLORATION II, LLC //CONT.// 835976														
T-BAR-X/SORRELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244884 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 14904 PERF.14349 - 14613														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
01		38750 X	36092	-0-	-2658	-0-	1249	1	34843	2	N	-0-		-0-
02		36250 X	33537	-0-	-2713	-0-	1232	1	32305	2	N	-0-		-0-
03		38750 X	16369	-0-	-22381	-0-	608	1	15761	2	N	-0-		-0-
04		37500 X	656	-0-	-36844	-0-	24	1	632	2	N	-0-		-0-
05		37913 X	2291	-0-	-35622	-0-	85	1	2206	2	N	-0-		-0-
06		34920 X	23697	-0-	-11223	-0-	753	1	22944	2	N	-0-		-0-
07		35836 X	22545	-0-	-13291	-0-	720	1	21825	2	N	-0-		-0-
08		16368 X	4612	-0-	-11756	-0-	144	1	4468	2	N	-0-		-0-
09		27516 X	27516	-0-	-0-	-0-	851	1	26665	2	N	-0-		-0-
10		25231 X	25231	-0-	-0-	-0-	790	1	24441	2	N	-0-		-0-
11		23700 X	23053	-0-	-647	-0-	688	1	22365	2	N	-0-		-0-
*12		28571 X	28571	-0-	-0-	-0-	832	1	27739	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			244,170		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BR/MARGERUM WELL #: 3 RRCID -> 246787 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.15292 - 16191														
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	N	-0-		-0-
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	-0-		-0-
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	N	-0-		-0-
04		120 N	78	-0-	-42	-0-	3	1	75	2	N	-0-		-0-
05		155 N	54	-0-	-101	-0-	2	1	52	2	N	-0-		-0-
06		210 N	205	-0-	-5	-0-	7	1	198	2	N	-0-		-0-
07		93 N	72	-0-	-21	-0-	2	1	70	2	N	-0-		-0-
08		151 N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	N	-0-		-0-
09		210 N	70	-0-	-140	-0-	2	1	68	2	N	-0-		-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	N	-0-		-0-
11		150 N	75	-0-	-75	-0-	2	1	73	2	N	-0-		-0-
12		62 N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,289		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

T-BAR-X/REAGAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246814 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14102 - 14855														
01		465 N	281	-0-	-184	-0-	10	1	271	2	N	-0-		-0-
02		348 N	178	-0-	-170	-0-	7	1	171	2	N	-0-		-0-
03		434 N	258	-0-	-176	-0-	10	1	248	2	N	-0-		-0-
04		270 N	175	-0-	-95	-0-	6	1	169	2	N	-0-		-0-
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	2	N	-0-		-0-
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	15	1	460	2	N	-0-		-0-
07		412 N	412	-0-	-0-	-0-	13	1	399	2	N	-0-		-0-
08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	402	2	N	-0-		-0-
09		480 N	452	-0-	-28	-0-	14	1	438	2	N	-0-		-0-
10		403 N	196	-0-	-207	-0-	6	1	190	2	N	-0-		-0-
11		390 N	294	-0-	-96	-0-	9	1	285	2	N	-0-		-0-
12		465 N	416	-0-	-49	-0-	12	1	404	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,817		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON				
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976										
T-BAR-X/SHAW		WELL #:		1	RRCID ->	247628	COMPL. DATE	11/08/2017	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	12990	-	13000
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2790 X	2172	-0-	-618	-0-	75	1	2097	2	N	-0-		-0-
02		2233 X	1993	-0-	-240	-0-	73	1	1920	2	N	-0-		-0-
03		2294 X	1945	-0-	-349	-0-	72	1	1873	2	N	-0-		-0-
04		2220 X	1770	-0-	-450	-0-	64	1	1706	2	N	-0-		-0-
05		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	127	1	3274	2	N	-0-		-0-
06		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	95	1	2903	2	N	-0-		-0-
07		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	91	1	2751	2	N	-0-		-0-
08		3410 X	2626	-0-	-784	-0-	82	1	2544	2	N	-0-		-0-
09		3300 X	2140	-0-	-1160	-0-	66	1	2074	2	N	-0-		-0-
10		3410 X	2517	-0-	-893	-0-	79	1	2438	2	N	-0-		-0-
11		3000 X	2427	-0-	-573	-0-	72	1	2355	2	N	-0-		-0-
12		2852 X	2393	-0-	-459	-0-	70	1	2323	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,224				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

T-BAR-X/BREWER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	249769	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	13965	PERF.	13568	-	13682
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5363 X	4521	-0-	-842	-0-	156	1	4365	2	N	-0-		-0-
02		5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	195	1	5111	2	N	-0-		-0-
03		5580 X	4478	-0-	-1102	-0-	166	1	4312	2	N	-0-		-0-
04		5400 X	5299	-0-	-101	-0-	191	1	5108	2	N	-0-		-0-
05		5673 X	3650	-0-	-2023	-0-	136	1	3514	2	N	-0-		-0-
06		5490 X	5342	-0-	-148	-0-	170	1	5172	2	N	-0-		-0-
07		5673 X	3506	-0-	-2167	-0-	112	1	3394	2	N	-0-		-0-
08		5487 X	3589	-0-	-1898	-0-	112	1	3477	2	N	-0-		-0-
09		5340 X	2850	-0-	-2490	-0-	88	1	2762	2	N	-0-		-0-
10		5518 X	3234	-0-	-2284	-0-	101	1	3133	2	N	-0-		-0-
11		5340 X	3250	-0-	-2090	-0-	97	1	3153	2	N	-0-		-0-
12		3596 X	2675	-0-	-921	-0-	78	1	2597	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		47,700				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

T-BAR-X/CARLETON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	249792	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14009	-	14836
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		6510 X	4520	-0-	-1990	-0-	156	1	4364	2	N	-0-		-0-
02		6061 X	3725	-0-	-2336	-0-	137	1	3588	2	N	-0-		-0-
03		6479 X	5211	-0-	-1268	-0-	194	1	5017	2	N	-0-		-0-
04		6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	225	1	6004	2	N	-0-		-0-
05		6076 X	3745	-0-	-2331	-0-	140	1	3605	2	N	-0-		-0-
06		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	178	1	5433	2	N	-0-		-0-
07		6448 X	72	-0-	-6376	-0-	2	1	70	2	N	-0-		-0-
08		6448 X	3029	-0-	-3419	-0-	95	1	2934	2	N	-0-		-0-
09		6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	200	1	6274	2	N	-0-		-0-
10		5797 X	4928	-0-	-869	-0-	154	1	4774	2	N	-0-		-0-
11		5610 X	3616	-0-	-1994	-0-	108	1	3508	2	N	-0-		-0-
12		6696 X	4821	-0-	-1875	-0-	140	1	4681	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		51,981				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTSON					
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.//		835976											
BR/STEGALL		WELL #:		8	RRCID ->	250551	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	15893	PERF.	12912 - 12918			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	3 1	84 2	N	-0-			-0-		
02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 2	N	-0-			-0-		
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	4 1	111 2	N	-0-			-0-		
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-		
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-		
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-		
07		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			-0-		
08		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			-0-		
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			-0-		
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-		
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-		
12		186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2		N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		2,276		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BR/STEGALL		WELL #:		5	RRCID ->	251904	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	15978	PERF.	14810 - 14980			
01	23746 X	22791	-0-	-955	-0-	789 1	22002 2	N	-0-			-0-			
02	22214 X	20991	-0-	-1223	-0-	771 1	20220 2	N	-0-			-0-			
03	23312 X	21146	-0-	-2166	-0-	786 1	20360 2	N	-0-			-0-			
04	22560 X	20851	-0-	-1709	-0-	753 1	20098 2	N	-0-			-0-			
05	23188 X	18736	-0-	-4452	-0-	699 1	18037 2	N	-0-			-0-			
06	22050 X	1805	-0-	-20245	-0-	78 1	1727 2	N	-0-			-0-			
07	22444 X	647	-0-	-21797	-0-	34 1	613 2	N	-0-			-0-			
08	21545 X	5687	-0-	-15858	-0-	343 1	5344 2	N	-0-			-0-			
09	20850 X	5722	-0-	-15128	-0-	339 1	5383 2	N	-0-			-0-			
10	18724 X	6117	-0-	-12607	-0-	393 1	5724 2	N	-0-			-0-			
11	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	374 1	5656 2	N	-0-			-0-			
*12	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	367 1	5562 2	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		136,452		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BR/MARGUERITE		WELL #:		1	RRCID ->	251907	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	14987 - 16406			
01	17701 X	13587	-0-	-4114	-0-	470 1	13117 2	N	-0-			-0-			
02	16559 X	12081	-0-	-4478	-0-	444 1	11637 2	N	-0-			-0-			
03	15841 X	14705	-0-	-1136	-0-	546 1	14159 2	N	-0-			-0-			
04	15330 X	14164	-0-	-1166	-0-	512 1	13652 2	N	-0-			-0-			
05	15841 X	13447	-0-	-2394	-0-	502 1	12945 2	N	-0-			-0-			
06	14790 X	14790	-0-	-0-	-0-	470 1	14320 2	N	-0-			-0-			
07	14694 X	13779	-0-	-915	-0-	439 1	13340 2	N	-0-			-0-			
08	14832 X	14832	-0-	-0-	-0-	463 1	14369 2	N	-0-			-0-			
09	14790 X	13607	-0-	-1183	-0-	421 1	13186 2	N	-0-			-0-			
10	15283 X	13139	-0-	-2144	-0-	411 1	12728 2	N	-0-			-0-			
11	14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	442 1	14373 2	N	-0-			-0-			
12	14818 X	13950	-0-	-868	-0-	406 1	13544 2	N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		166,896		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.// 81262 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON								
TANOS EXPLORATION II, LLC		//CONT.// 835976														
T-BAR-X/GAAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 252840		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 14849 PERF.14368 - 14929								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	34751 X	28364	-0-	-6387	-0-	981	1	27383	2	N	-0-					-0-
02	32161 X	31238	-0-	-923	-0-	1147	1	30091	2	N	-0-					-0-
03	37734 X	37734	-0-	-0-	-0-	1402	1	36332	2	N	-0-					-0-
04	31710 X	19254	-0-	-12456	-0-	696	1	18558	2	N	-0-					-0-
05	33387 X	24375	-0-	-9012	-0-	909	1	23466	2	N	-0-					-0-
06	33630 X	30342	-0-	-3288	-0-	964	1	29378	2	N	-0-					-0-
07	34751 X	25430	-0-	-9321	-0-	812	1	24618	2	N	-0-					-0-
08	34751 X	29744	-0-	-5007	-0-	929	1	28815	2	N	-0-					-0-
09	30330 X	27773	-0-	-2557	-0-	859	1	26914	2	N	-0-					-0-
10	31341 X	14807	-0-	-16534	-0-	463	1	14344	2	N	-0-					-0-
11	30330 X	21316	-0-	-9014	-0-	636	1	20680	2	N	-0-					-0-
12	29729 X	25715	-0-	-4014	-0-	749	1	24966	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		316,092		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

T-BAR-X/SORRELS		WELL #: 4		RRCID -> 284060		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 14892 PERF.14370 - 14800								
01	318308 X	272010	-0-	-46298	-0-	272010	2			N	-0-					-0-
02	283301 X	247317	-0-	-35984	-0-	247317	2			N	-0-					-0-
03	281914 X	263806	-0-	-18108	-0-	6251	1	257555	2	N	-0-					-0-
04	272820 X	237467	-0-	-35353	-0-	8578	1	228889	2	N	-0-					-0-
05	281294 X	211190	-0-	-70104	-0-	5739	1	205451	2	N	-0-					-0-
06	263250 X	230587	-0-	-32663	-0-	230587	2			N	-0-					-0-
07	264368 X	248095	-0-	-16273	-0-	248095	2			N	-0-					-0-
08	263810 X	229838	-0-	-33972	-0-	229838	2			N	-0-					-0-
09	237480 X	213581	-0-	-23899	-0-	213581	2			N	-0-					-0-
10	248093 X	214546	-0-	-33547	-0-	214546	2			N	-0-					-0-
11	240090 X	197638	-0-	-42452	-0-	197638	2			N	-0-					-0-
12	248093 X	193931	-0-	-54162	-0-	193931	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		2,760,006		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		902815		RRCID -> 245139		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 15879 PERF.14935 - 14954								
ARMSTRONG, W. S.		WELL #: 1														
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

SAVELL (BOSSIER SAND)		//CONT.//		81262 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTSON				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC		//CONT.//		902815								
MCCORMICK		WELL #:		1	RRCID ->	265338	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	16525	PERF.13162 - 13358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	48427			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

SCURLOCK (COTTON VALLEY LIME)				81842 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LEON				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445								
SCURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	161762	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL DEPTH	14732	PERF.14329 - 14635	
01	1696	N	1696	-0-	-0-	1696	3		N	-0-		-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	1664	3		N	-0-		-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	1679	3		N	-0-		-0-
04	1440	N	978	-0-	-462	978	3		N	-0-		-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	1859	3		N	-0-		-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	1561	3		N	-0-		-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	1093	3		N	-0-		-0-
08	1488	N	1054	-0-	-434	1054	3		N	-0-		-0-
09	1555	N	1555	-0-	-0-	1555	3		N	-0-		-0-
10	1085	N	1053	-0-	-32	1053	3		N	-0-		-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		-0-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,192		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

SILVER CREEK (C.V.LIME)				83596 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEON				
XTO ENERGY INC.				945936								
PEARLSTONE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163996	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	15478	PERF.14870 - 15080	
01	3380	X	3380	-0-	-0-	121	1	3259	2	N	-0-	-0-
02	2490	X	2490	-0-	-0-	90	1	2400	2	N	-0-	-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	133	1	3458	2	N	-0-	-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	95	1	2827	2	N	-0-	-0-
05	2196	X	2196	-0-	-0-	93	1	2103	2	N	-0-	-0-
06	2010	X	1876	-0-	-134	81	1	1795	2	N	-0-	-0-
07	2153	X	2153	-0-	-0-	90	1	2063	2	N	-0-	-0-
08	2582	X	2582	-0-	-0-	110	1	2472	2	N	-0-	-0-
09	2327	X	2327	-0-	-0-	99	1	2228	2	N	-0-	-0-
10	2077	X	1992	-0-	-85	82	1	1910	2	N	-0-	-0-
11	2361	X	2361	-0-	-0-	98	1	2263	2	N	-0-	-0-
*12	2623	N	2623	-0-	-0-	108	1	2515	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		30,493		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

OIL AND GAS DIVISION

SOHO (BOSSIER SAND)		84492 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE						
HOME PETROLEUM CORP.		396852												
COLEMAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189805		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16600 PERF.15332 - 15423						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-				43
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	2		N	-0-				43
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				43
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-				43
05	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-				43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2 9	N	2				45
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-				45
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-				45
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-				45
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-				45
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-				45
TOTAL GAS PROD:		175		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

STEELE CREEK (COTTON VALLEY)		85809 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC		785940												
JACKSON UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 188478		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8920 - 9090						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

JACKSON UNIT 2		84492 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIMESTONE						
WELL #: 3		RRCID -> 244651		COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8752 - 9064								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED)		86066 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
THORNTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202998		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 11930 PERF.10140 - 10670				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	N	-0-	59
02	145 N	99	-0-	-46	-0-	7	1	92	2	N	-0-	59
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-	59
04	180 N	148	-0-	-32	-0-	10	1	138	2	N	-0-	59
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-	59
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	10	1	129	2	N	-0-	59
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	N	-0-	59
08	186 N	123	-0-	-63	-0-	9	1	114	2	N	-0-	59
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-	59
10	186 N	85	-0-	-101	-0-	6	1	79	2	N	-0-	59
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	34	1	431	2	N	-0-	59
12	186 N	44	-0-	-142	-0-	3	1	41	2	N	-0-	59
TOTAL GAS PROD:		1,957				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

BEST UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 204416		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 11985 PERF.10590 - 11022				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	11	1	140	2	N	-0-	47
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-	47
03	186 N	94	-0-	-92	-0-	7	1	87	2	N	-0-	47
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	N	-0-	49
05	186 N	106	-0-	-80	-0-	8	1	98	2	N	-0-	49
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-	49
07	186 N	109	-0-	-77	-0-	8	1	101	2	N	-0-	49
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-	49
09	120 N	42	-0-	-78	-0-	3	1	39	2	N	-0-	49
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-	49
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	2	N	-0-	49
*12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	2	N	-0-	49
TOTAL GAS PROD:		1,528				TOTAL CONDENSATE PROD:		2				

BEST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217952		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10590 - 11745				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	775 N	546	-0-	-229	-0-	39	1	507	2	N	-0-	131
02	406 N	300	-0-	-106	-0-	21	1	279	2	N	-0-	131
03	651 N	341	-0-	-310	-0-	25	1	315	2	N	-0-	132
04	540 N	435	-0-	-105	-0-	30	1	405	2	N	-0-	129
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	N	-0-	129
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	415	2	N	-0-	129
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	2	N	-0-	129
08	434 N	385	-0-	-49	-0-	28	1	357	2	N	-0-	129
09	450 N	391	-0-	-59	-0-	27	1	364	2	N	-0-	129
10	496 N	323	-0-	-173	-0-	23	1	300	2	N	-0-	129
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	33	1	419	2	N	-0-	129
*12	490 N	490	-0-	-0-	-0-	36	1	454	2	N	-0-	129
TOTAL GAS PROD:		5,034				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223857 COMPL. DATE 11/11/2005										TOTAL DEPTH 12022 PERF.10560 - 11866			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	104 1	1367 2	N		36			149
						40 9							
02	1479 N	1370	-0-	-109	-0-	92 1	1232 2	N		42			191
						46 9							
03	1581 N	1449	-0-	-132	-0-	104 1	1301 2	N		40			231
						44 9							
04	1470 N	1269	-0-	-201	-0-	86 1	1164 2	N		17	199 1		49
						19 9							
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	110 1	1438 2	N		34			83
						37 9							
06	1410 N	1395	-0-	-15	-0-	101 1	1273 2	N		19			102
						21 9							
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	111 1	1334 2	N		39			141
						43 9							
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	114 1	1446 2	N		58			199
						64 9							
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	116 1	1548 2	N		41			240
						45 9							
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	126 1	1631 2	N		47	183 1		104
						52 9							
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	124 1	1577 2	N		12			116
						13 9							
12	1767 N	1440	-0-	-327	-0-	104 1	1318 2	N		16			132
						18 9							
TOTAL GAS PROD:		18,363		TOTAL CONDENSATE PROD:		401							

BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223858 COMPL. DATE 10/12/2005										TOTAL DEPTH 12132 PERF.10640 - 11692			
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	48 1	629 2	N		-0-			98
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	49 1	652 2	N		1			99
						1 9							
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	49 1	612 2	N		1			100
						1 9							
04	660 N	644	-0-	-16	-0-	44 1	596 2	N		4	91 1		13
						4 9							
05	682 N	661	-0-	-21	-0-	47 1	614 2	N		-0-			13
06	630 N	626	-0-	-4	-0-	46 1	580 2	N		-0-			13
07	651 N	561	-0-	-90	-0-	43 1	518 2	N		-0-			13
08	651 N	606	-0-	-45	-0-	44 1	562 2	N		-0-			13
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	45 1	598 2	N		-0-			13
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	47 1	612 2	N		-0-			13
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	48 1	604 2	N		-0-			13
*12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	50 1	628 2	N		-0-			13
TOTAL GAS PROD:		7,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
THORNTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252225 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.10580 - 11734														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01	2263 N	1991	-0-	-272	-0-	141	1	1849	2	N	1		73	
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	151	1	2024	2	N	4		77	
03	2015 N	1888	-0-	-127	-0-	139	1	1743	2	N	5		82	
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	146	1	1976	2	N	17	95 1	4	
05	2325 N	2020	-0-	-305	-0-	143	1	1876	2	N	1		5	
06	1830 N	1357	-0-	-473	-0-	100	1	1257	2	N	-0-		5	
07	2201 N	1616	-0-	-585	-0-	124	1	1490	2	N	2		7	
08	2015 N	1934	-0-	-81	-0-	141	1	1792	2	N	1		8	
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	133	1	1776	2	N	1		9	
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	147	1	1907	2	N	6		15	
11	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	150	1	1909	2	N	-0-		15	
*12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	151	1	1914	2	N	2		17	
						2	9							
TOTAL GAS PROD:		23,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		40								

PYRAMID LAND WELL #: 1 RRCID -> 268335 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10420 - 10575													
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OLD UNION OPERATING COMPANY 621149 WOLENS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 072593 COMPL. DATE 07/01/1977 TOTAL DEPTH 12008 PERF.11660 - 11890													
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-		3
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	142	2			N	-0-		3
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-		3
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		3
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		3
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-		3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		3
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
TOTAL GAS PROD:		701		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
SM OPERATING COMPANY LLC 788993												
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226499 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10618 - 12031												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		589 N	544	-0-	-45	-0-	544 3		Y	-0-		33
02		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		Y	-0-		33
03		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		Y	-0-		33
04		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		Y	-0-		33
05		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		Y	-0-		33
06		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		Y	-0-		33
07		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		Y	-0-		33
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		33
10	DLQ	G-10	795	-0-	795	795	795 3		Y	-0-		33
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	795			Y	NO RPT		33
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	795			Y	NO RPT		33
TOTAL GAS PROD:			5,146	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230283 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10608 - 11728												
01		5766 X	5361	-0-	-405	-0-	5361 3		Y	-0-		81
02		5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665 3		Y	-0-		81
03		5766 X	5735	-0-	-31	-0-	5735 3		Y	-0-		81
04		6510 X	6500	-0-	-10	-0-	6500 3		Y	-0-		81
05		6727 X	6644	-0-	-83	-0-	6644 3		Y	-0-		81
06		6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6856 3		Y	-0-		81
07		6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	6096 3		Y	-0-		81
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		81
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		81
10	DLQ	G-10	7831	-0-	7831	7831	7831 3		Y	-0-		81
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7831			Y	NO RPT		81
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7831			Y	NO RPT		81
TOTAL GAS PROD:			50,688	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231353 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12015 PERF.10251 - 11740												
01		775 N	765	-0-	-10	-0-	765 3		Y	-0-		40
02		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		Y	-0-		40
03		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		Y	-0-		40
04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 3		Y	-0-		40
05		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		Y	-0-		40
06		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3		Y	-0-		40
07		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		Y	-0-		40
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		40
10	DLQ	G-10	1118	-0-	1118	1118	1118 3		Y	-0-		40
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1118			Y	NO RPT		40
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1118			Y	NO RPT		40
TOTAL GAS PROD:			7,238	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: FREESTONE					
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993																	
MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233356 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 12150 PERF.11039 - 11910					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		651 N	590	-0-	-61	-0-	-0-	590	3			Y	-0-				83
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-				83
03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-				83
04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-				83
05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-				83
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-				83
07		671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-				83
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				83
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				83
10	DLQ	G-10	862	-0-	862	-0-	862	862	3			Y	-0-				83
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	862					Y	NO RPT				83
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	862					Y	NO RPT				83
TOTAL GAS PROD:			5,562											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

MCELROY, JENNY #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233697 COMPL. DATE 07/21/2008												TOTAL DEPTH 12000 PERF.10188 - 11695					
01		589 N	537	-0-	-52	-0-	-0-	537	3			Y	-0-				22
02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-				22
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-				22
04		652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-				22
05		666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-				22
06		689 N	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-				22
07		611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-				22
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22
10	DLQ	G-10	785	-0-	785	-0-	785	785	3			Y	-0-				22
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	785					Y	NO RPT				22
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	785					Y	NO RPT				22
TOTAL GAS PROD:			5,083											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

STROUD PETROLEUM, INC. 828082												TOTAL DEPTH 12200 PERF.11097 - 11292					
CAMERON -A- WELL #: 1 RRCID -> 095965 COMPL. DATE 02/24/1982																	
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-				22
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-				22
03		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-				22
04		834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-				22
05		864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-				22
06		821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-				22
07		966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-				22
08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-				22
09		959 N	959	-0-	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-				22
10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-				22
*11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-				22
*12		596 N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-				22
TOTAL GAS PROD:			9,444											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE									
VALENCE OPERATING COMPANY 881167																						
STEWARDS MILL GAS UNIT #4													WELL #: 1		RRCID -> 069164		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 12021		PERF.11709 - 11716	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	30	1	785	2	Y	9		21									
02	1160 N	899	-0-	-261	-0-	10	9	853	2	Y	21	14 1	28									
03	1178 N	525	-0-	-653	-0-	23	1	503	2	Y	5	16 1	17									
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	23	9			Y	-0-		17									
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	16	1			Y	-0-		17									
06	3000 N	6227	-0-	3227	3227	6	9	5940	2	Y	98	17 1	98									
07	3100 N	2662	-0-	-438	2789	179	1	2551	2	Y	18	75 1	41									
08	3100 N	1405	-0-	-1695	1094	108	9	1336	2	Y	21		62									
09	2058 X	964	-0-	-1094	-0-	91	1	928	2	Y	6	39 1	29									
10	6448 X	979	-0-	-5469	-0-	20	9	936	2	Y	10		39									
11	6240 X	996	-0-	-5244	-0-	46	1	952	2	Y	15	28 1	26									
12	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-	23	9			Y			26									
TOTAL GAS PROD:		15,482		TOTAL CONDENSATE PROD:		203																

STEWARDS MILL GAS UNIT #1													WELL #: 2		RRCID -> 079859		COMPL. DATE 11/06/1978		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11582 - 11720	
01	1767 X	1398	-0-	-369	-0-	51	1	1330	2	Y	15		25									
02	1566 X	669	-0-	-897	-0-	17	9	635	2	Y	15	17 1	23									
03	1674 X	909	-0-	-765	-0-	17	9	873	2	Y	8	13 1	18									
04	1350 X	1087	-0-	-263	-0-	27	1	1041	2	Y	8		26									
05	1395 X	1082	-0-	-313	-0-	9	9	1034	2	Y	5		31									
06	1350 X	722	-0-	-628	-0-	42	1	689	2	Y	11	31 1	11									
07	1116 N	1092	-0-	-24	-0-	21	1	1046	2	Y	8	9 1	10									
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	12	9	1974	2	Y	31		41									
09	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	37	1	2818	2	Y	18	26 1	33									
10	3100 N	3530	-0-	430	430	9	9	3374	2	Y	36		69									
*11	3000 N	3121	-0-	121	551	116	1	2984	2	Y	46	49 1	66									
12	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-	40	9			Y			66									
TOTAL GAS PROD:		18,612		TOTAL CONDENSATE PROD:		201																

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
STEWARDS MILL GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 081247 COMPL. DATE 08/01/2005										TOTAL DEPTH 11950	PERF.10570	- 11862	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	65 1	1708 2	Y		20			35
						22 9							
02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	25 1	921 2	Y		22	24 1		33
						24 9							
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	44 1	1407 2	Y		13	18 1		28
						14 9							
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	33 1	940 2	Y		7			35
						8 9							
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	43 1	1072 2	Y		6			41
						7 9							
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	40 1	1320 2	Y		22	40 1		23
						24 9							
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	38 1	1057 2	Y		8	18 1		13
						9 9							
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	34 1	983 2	Y		16			29
						18 9							
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	31 1	989 2	Y		6	18 1		17
						7 9							
10	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	40 1	1149 2	Y		12			29
						13 9							
*11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	38 1	1310 2	Y		20	21 1		28
						22 9							
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT			28
TOTAL GAS PROD:		13,455				TOTAL CONDENSATE PROD:				152			

WHATLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 176229 COMPL. DATE 08/01/2005										TOTAL DEPTH 12000	PERF.10698	- 11915	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	152 1	3999 2	Y		46			91
						51 9							
02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	87 1	3207 2	Y		78	61 1		108
						86 9							
03	4247 X	3640	-0-	-607	-0-	110 1	3494 2	Y		33	60 1		81
						36 9							
04	4110 X	3031	-0-	-1079	-0-	103 1	2903 2	Y		23			104
						25 9							
05	4247 X	1349	-0-	-2898	-0-	52 1	1289 2	Y		7			111
						8 9							
06	4080 X	1186	-0-	-2894	-0-	34 1	1131 2	Y		19	109 1		21
						21 9							
07	3627 X	1045	-0-	-2582	-0-	36 1	1001 2	Y		7	16 1		12
						8 9							
08	3627 X	1167	-0-	-2460	-0-	38 1	1109 2	Y		18			30
						20 9							
09	3030 X	1266	-0-	-1764	-0-	38 1	1219 2	Y		8	19 1		19
						9 9							
10	1364 X	932	-0-	-432	-0-	31 1	891 2	Y		9			28
						10 9							
11	1200 X	1194	-0-	-6	-0-	33 1	1141 2	Y		18	20 1		26
						20 9							
12	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-				Y	NO RPT			26
TOTAL GAS PROD:		22,392				TOTAL CONDENSATE PROD:				266			

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 185339 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 12700 PERF.10540 - 10550				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
01		1147 N	988	-0-	-159	-0-	988	2		N	-0-			49
02		1073 N	757	-0-	-316	-0-	757	2		N	-0-			49
03		1147 N	946	-0-	-201	-0-	946	2		N	-0-			49
04		960 N	749	-0-	-211	-0-	749	2		N	-0-			49
05		972 N	972	-0-	-0-	-0-	951	2	21	9	N	19		68
06		930 N	538	-0-	-392	-0-	532	2	6	9	N	5		73
07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			73
08		961 N	700	-0-	-261	-0-	700	2		N	-0-			73
09		540 N	480	-0-	-60	-0-	480	2		N	-0-			73
10		806 N	346	-0-	-460	-0-	346	2		N	-0-			73
*11		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			73
12		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			73
TOTAL GAS PROD:				8,091		TOTAL CONDENSATE PROD:				24				

STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203166 COMPL. DATE 08/01/2005										TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 11664					
01		3100 N	3534	-0-	434	434	128	1	3363	2	Y	39		66	
02		3362 X	2928	-0-	-434	-0-	43	9	2778	2	Y	68	45	1	89
03		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	75	9	4306	2	Y	40	49	1	80
04		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	44	9	3375	2	Y	28			108
05		3534 X	2131	-0-	-1403	-0-	120	1	2036	2	Y	11			119
06		3930 X	3265	-0-	-665	-0-	31	9	3115	2	Y	51	117	1	53
07		4061 X	3192	-0-	-869	-0-	94	1	3059	2	Y	22	41	1	34
08		4061 X	3555	-0-	-506	-0-	56	9	3381	2	Y	53			87
09		3540 X	3143	-0-	-397	-0-	109	1	3026	2	Y	21	55	1	53
10		3379 X	3157	-0-	-222	-0-	24	9	3019	2	Y	31			84
11		3450 X	2455	-0-	-995	-0-	116	1	2347	2	Y	36	60	1	60
12		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	58	9			Y	NO RPT			60
TOTAL GAS PROD:				35,371		TOTAL CONDENSATE PROD:				400					

MITCHELL - WILLIAMS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 213632 COMPL. DATE 08/04/2005										TOTAL DEPTH 12154 PERF.10680 - 10690				
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:				-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167													
WHATLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217862 COMPL. DATE 11/03/2005										TOTAL DEPTH	12200	PERF.10685 - 11936	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	16	1	412	2	Y	5		9
						6	9						
02	841 N	332	-0-	-509	-0-	9	1	314	2	Y	8	6 1	11
						9	9						
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	22	1	705	2	Y	7	6 1	12
						8	9						
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-		12
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-		12
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	12 1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WHATLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 235976 COMPL. DATE 03/12/2008										TOTAL DEPTH	12070	PERF.10730 - 11800	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	620 N	292	-0-	-328	-0-	11	1	278	2	Y	3		9
						3	9						
02	928 N	744	-0-	-184	-0-	19	1	706	2	Y	17	6 1	20
						19	9						
03	651 N	269	-0-	-382	-0-	8	1	259	2	Y	2	11 1	11
						2	9						
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	32	1	913	2	Y	7		18
						8	9						
05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	57	1	1415	2	Y	7		25
						8	9						
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	44	1	1476	2	Y	24	25 1	24
						26	9						
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	50	1	1408	2	Y	10	19 1	15
						11	9						
08	992 N	551	-0-	-441	-0-	18	1	524	2	Y	8		23
						9	9						
09	960 N	652	-0-	-308	-0-	20	1	628	2	Y	4	14 1	13
						4	9						
10	992 N	427	-0-	-565	-0-	14	1	409	2	Y	4		17
						4	9						
*11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	24	1	842	2	Y	13	12 1	18
						14	9						
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT		18

TOTAL GAS PROD: 9,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

XTO ENERGY INC. 945936										WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229936 COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH	11880	PERF.10719 - 11654
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
01	806 N	326	-0-	-480	-0-	9	1	317	2	N	-0-		250		
02	638 N	370	-0-	-268	-0-	9	1	361	2	N	-0-		250		
03	651 N	451	-0-	-200	-0-	12	1	439	2	N	-0-		250		
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	19	1	648	2	N	-0-		250		
05	403 N	368	-0-	-35	-0-	7	1	361	2	N	-0-		250		
06	450 N	241	-0-	-209	-0-	3	1	238	2	N	-0-		250		
07	682 N	413	-0-	-269	-0-	11	1	402	2	N	-0-		250		
08	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	42	1	1042	2	N	-0-		250		
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	28	1	780	2	N	-0-		250		
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	19	1	655	2	N	-0-		250		
11	1050 N	829	-0-	-221	-0-	26	1	803	2	N	-0-		250		
*12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	25	1	917	2	N	-0-		250		

TOTAL GAS PROD: 7,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWARDS MILL (CV CONSOLIDATED) //CONT.// 86066 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
BRAGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241784 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11239 - 12144														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

BRAGG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270561 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11930 - 12090														
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	68	1	887	2	N	-0-		27
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	57	1	824	2	N	-0-		27
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	136	1	853	2	N	-0-		27
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	119	1	872	2	N	-0-		27
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	67	1	871	2	N	-0-		27
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	56	1	841	2	N	-0-		27
07	961	N	817	-0-	-144	-0-	45	1	772	2	N	-0-		27
08	930	N	828	-0-	-102	-0-	34	1	794	2	N	-0-		27
09	900	N	820	-0-	-80	-0-	45	1	775	2	N	-0-		27
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	854	2	N	-0-		27
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	66	1	807	2	N	-0-		27
*12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	76	1	843	2	N	-0-		27
TOTAL GAS PROD: 10,813										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY 881167														
WOOD "C" WELL #: 1 RRCID -> 256037 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7645 - 7674														
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-										TOTAL CONDENSATE PROD: -0-				

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL (PETTIT 7600) //CONT.// 86066 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 ROBINSON "S" WELL #: 1 RRCID -> 283992 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7655 - 7708

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	96	-0-	-28	-0-	4	1	92	2	N	-0-		-0-
02		87 N	51	-0-	-36	-0-	1	1	50	2	N	-0-		-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			147				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

STEWARDS MILL (TRAVIS PEAK) 86066 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 STEWARDS MILL GAS UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 203974 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 7966 - 8044

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

STEWARDS MILL, E. (RODESSA -A-) 86067 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC 120027
 WHITAKER WELL #: 2 RRCID -> 185538 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4296 - 4714

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		86069 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
MARSTERS, CHRISTINE		WELL #: 1		RRCID -> 151355		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 12020 PERF.11770 - 11920				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	68	1	890	2	N	-0-	25
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	66	1	889	2	N	4	29
						4	9					
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	67	1	843	2	N	10	39
						11	9					
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	49	1	659	2	N	5	44
						6	9					
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	35	1	460	2	N	1	45
						1	9					
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	2	N	-0-	45
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	53	1	637	2	N	22	67
						24	9					
08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	49	1	627	2	N	10	77
						11	9					
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	40	1	531	2	N	-0-	77
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	30	1	392	2	N	-0-	77
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	N	-0-	77
*12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	2	N	-0-	77
TOTAL GAS PROD:		7,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		52						

ARCO FEE		WELL #: 4 T		RRCID -> 167176		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 11759 PERF.10744 - 11614				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95 1	13	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

THORNTON, SUE		WELL #: 2		RRCID -> 167227		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11630 - 11636				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
NEAL, GLAYDENE WELL #: 3 RRCID -> 168193 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11661 - 11667														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02		116 N	69	-0-	-47	-0-	5	1	64	2	N	-0-		58
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-		58
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05		153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-		58
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	2	N	-0-		58
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	3		61
							3	9						
08		155 N	73	-0-	-82	-0-	5	1	68	2	N	-0-		61
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-		61
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-		61
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	220	2	N	1	3 1	59
							1	9						
*12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-		59
TOTAL GAS PROD:			1,141			TOTAL CONDENSATE PROD:			4					

BEST WELL #: 3 RRCID -> 169332 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10750 - 11616														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2418 N	2325	-0-	-93	-0-	164	1	2155	2	N	5		109
							6	9						
02		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	153	1	2057	2	N	14		123
							15	9						
03		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	171	1	2141	2	N	8	21 1	110
							9	9						
04		2250 N	2197	-0-	-53	-0-	150	1	2028	2	N	17	107 1	20
							19	9						
05		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	170	1	2221	2	N	7		27
							8	9						
06		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	170	1	2143	2	N	5		32
							6	9						
07		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	179	1	2148	2	N	5		37
							6	9						
08		2387 N	2352	-0-	-35	-0-	172	1	2180	2	N	-0-		37
09		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	162	1	2149	2	N	4		41
							4	9						
10		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	172	1	2222	2	N	4		45
							4	9						
11		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	171	1	2173	2	N	11	22 1	34
							12	9						
12		2387 N	2366	-0-	-21	-0-	172	1	2183	2	N	10		44
							11	9						
TOTAL GAS PROD:			27,906			TOTAL CONDENSATE PROD:			90					

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.// 86069 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
BEST		WELL #: 4		RRCID -> 170924		COMPL. DATE 10/11/1999			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10740 - 11560				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	794	-0-	-12	-0-	56	1	737	2	N	1		55
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	54	1	724	2	N	3		58
03	775 N	773	-0-	-2	-0-	57	1	714	2	N	2	9 1	51
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	53	1	721	2	N	37	80 1	8
05	837 N	789	-0-	-48	-0-	56	1	732	2	N	1		9
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	56	1	702	2	N	1		10
07	837 N	778	-0-	-59	-0-	60	1	717	2	N	1		11
08	775 N	674	-0-	-101	-0-	49	1	625	2	N	-0-		11
09	750 N	725	-0-	-25	-0-	51	1	672	2	N	2		13
10	775 N	759	-0-	-16	-0-	54	1	702	2	N	3		16
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	56	1	712	2	N	7	8 1	15
*12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	57	1	719	2	N	3		18
TOTAL GAS PROD:		9,202		TOTAL CONDENSATE PROD:		61							

NEAL, GLAYDENE		WELL #: 5		RRCID -> 172727		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10834 - 11908				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263 N	2240	-0-	-23	-0-	158	1	2078	2	N	4		44
02	2233 N	2185	-0-	-48	-0-	151	1	2022	2	N	11		55
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	162	1	2032	2	N	6	21 1	40
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	151	1	2044	2	N	2	8 1	34
05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	166	1	2180	2	N	4		38
06	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	161	1	2028	2	N	6		44
07	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	172	1	2070	2	N	20		64
08	2356 N	2213	-0-	-143	-0-	161	1	2043	2	N	8		72
09	2190 N	2158	-0-	-32	-0-	151	1	2007	2	N	-0-		72
10	2263 N	2242	-0-	-21	-0-	160	1	2076	2	N	5		77
11	2130 N	1775	-0-	-355	-0-	129	1	1639	2	N	6	21 1	62
*12	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	179	1	2260	2	N	9		71
TOTAL GAS PROD:		26,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		81							

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
NEAL, GLAYDENE WELL #: 4 RRCID -> 172750 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10788 - 11669													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1746	-0-	-52	-0-	123 6	1 9	1617 2	N	5			76
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	123 11	1 9	1653 2	N	10			86
03	1767 N	1705	-0-	-62	-0-	125 14	1 9	1566 2	N	13	17 1		82
04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	116 4	1 9	1570 2	N	4	7 1		79
05	1922 N	1733	-0-	-189	-0-	123 4	1 9	1606 2	N	4			83
06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	130 9	1 9	1642 2	N	8			91
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	135 13	1 9	1624 2	N	12			103
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	129 11	1 9	1634 2	N	10			113
09	1770 N	1719	-0-	-51	-0-	120 2	1 9	1597 2	N	2			115
10	1767 N	1687	-0-	-80	-0-	120 14	1 9	1553 2	N	13			128
11	1710 N	1556	-0-	-154	-0-	113 10	1 9	1433 2	N	9	16 1		121
*12	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	130 9	1 9	1652 2	N	8			129
TOTAL GAS PROD:		20,741		TOTAL CONDENSATE PROD:		98							

THORNTON, SARAH WELL #: 2 T RRCID -> 172914 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11688 - 11853													
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
URESTE WELL #: 2 RRCID -> 173209 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10948 - 11813														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	2105	-0-	-34	-0-	148	1	1951	2	N	5			70
02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	147	1	1975	2	N	8			78
03	2108 N	2052	-0-	-56	-0-	152	1	1898	2	N	2	20	1	60
04	2040 N	2000	-0-	-40	-0-	137	1	1860	2	N	3	8	1	55
05	2263 N	2070	-0-	-193	-0-	147	1	1920	2	N	3			58
06	1980 N	1953	-0-	-27	-0-	143	1	1807	2	N	3			61
07	2077 N	1954	-0-	-123	-0-	150	1	1802	2	N	2			63
08	2077 N	1938	-0-	-139	-0-	141	1	1797	2	N	-0-			63
09	1950 N	1873	-0-	-77	-0-	131	1	1742	2	N	-0-			63
10	1953 N	1900	-0-	-53	-0-	136	1	1760	2	N	4			67
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	141	1	1798	2	N	7	19	1	55
*12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	145	1	1832	2	N	8			63
TOTAL GAS PROD: 23,909														
TOTAL CONDENSATE PROD: 45														

THORNTON, SUE WELL #: 3 RRCID -> 189012 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11784 - 11912														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

BEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190800 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11806 - 11866														
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-														
TOTAL CONDENSATE PROD: -0-														

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 BEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195265 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11655 - 11745

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11570 - 11633

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

BEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202288 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11554 - 11739

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TOTAL GAS PROD:											-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

STEWARDS MILL, NE. (CVL) //CONT.// 86069 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027
 BEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202692 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11614 - 11692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BONNER, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 262414 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10959 - 11676

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20															
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20															
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20															
TOTAL GAS PROD: -0-																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

BONNER, TOM WELL #: 1 RRCID -> 271765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10661 - 10677

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-		19 1	252 2		N	-0-					-0-															
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-		14 1	186 2		N	-0-					-0-															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
07	186 N	94	-0-	-92	-0-		7 1	87 2		N	-0-					-0-															
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-															
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-		7 1	96 2		N	-0-					-0-															
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-															
*12	390 N	390	-0-	-0-	-0-		29 1	361 2		N	-0-					-0-															
TOTAL GAS PROD: 1,058																TOTAL CONDENSATE PROD: -0-															

OIL AND GAS DIVISION

STEWARDS MILL, NE. (CVL)		//CONT.//	86069 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
DMP ENERGY LLC			227740										
MARSTERS		WELL #:	1	RRCID ->	098886	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	12917	PERF.11636 - 11902			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OLD UNION OPERATING COMPANY			621149	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
EPPES, C. A. ET AL		WELL #:	1 T	RRCID ->	116845	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11605 - 11772			
01	5823 X	3302	-0-	-2521	-0-	3282	2	20	9	Y	18		115
02	3828 X	2274	-0-	-1554	-0-	2274	2			Y	-0-		115
03	4092 X	2825	-0-	-1267	-0-	2808	2	17	9	Y	15		130
04	3930 X	2607	-0-	-1323	-0-	2589	2	18	9	Y	16		146
05	3627 X	2600	-0-	-1027	-0-	2568	2	32	9	Y	29		175
06	3210 X	2760	-0-	-450	-0-	2741	2	19	9	Y	17		192
07	2821 X	2333	-0-	-488	-0-	2330	2	3	9	Y	3		195
08	2666 X	2254	-0-	-412	-0-	2251	2	3	9	Y	3		198
09	2580 X	1460	-0-	-1120	-0-	1460	2			Y	-0-		198
10	2325 N	739	-0-	-1586	-0-	739	2			Y	-0-		198
11	2190 N	1013	-0-	-1177	-0-	1013	2			Y	-0-	173 1	25
12	1519 N	404	-0-	-1115	-0-	404	2			Y	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		24,571					TOTAL CONDENSATE PROD:			101			

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)			86069 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BRG LONE STAR LTD.			090870										
WATSON TRUST GU		WELL #:	1	RRCID ->	219279	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11175	PERF. 7240 - 7746			
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-		-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-		-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-		-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-		-0-
*07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-		-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-		-0-
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-		-0-
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-		-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-		-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		1,224					TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

STEWARDS MILL, NE. (RODESSA)		//CONT.//		86069 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC				120027										
MARSTERS		WELL #:		3	RRCID -> 162155	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 7108	- 7138					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BEST		WELL #:		2	RRCID -> 271463	COMPL. DATE 08/13/2012	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 6704	- 6927					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		WATSON TRUST G.U.	WELL #:	2	RRCID -> 172940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7912	PERF. 7719	- 7727		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

STUCKY (COTTON VALLEY LIME)		86804 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON						
XTO ENERGY INC.		945936												
UPR/T-BAR-X KING COBRA		WELL #: 1		RRCID -> 167450		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 18038 PERF.16512 - 16996						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	7341	-0-	7341	7341	7341	2			N	-0-			-0-
02	0	5278	-0-	5278	12619	5278	2			N	-0-			-0-
03	0	7362	-0-	7362	19981	7362	2			N	-0-			-0-
04	0	7158	-0-	7158	27139	7158	2			N	-0-			-0-
05	0	4627	-0-	4627	31766	4627	2			N	-0-			-0-
06	14000	5758	-0-	-8242	23524	5758	2			N	-0-			-0-
07	7750	6752	-0-	-998	22526	6752	2			N	-0-			-0-
08	7750	5980	-0-	-1770	20756	5980	2			N	-0-			-0-
09	27642	6886	-0-	-20756	-0-	6886	2			N	-0-			-0-
10	6758 #	4020	-0-	-2738	-0-	4020	2			N	-0-			-0-
11	6540 #	4701	-0-	-1839	-0-	4701	2			N	-0-			-0-
12	7130 #	6758	-0-	-372	-0-	6758	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		72,621		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TALL CITY (COTTON VALLEY LIME)		88217 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699												
FAZZINO, J.C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172868		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 16163 PERF.15400 - 16100						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

FAZZINO, J.C. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176088		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 16513 PERF.15720 - 16350						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321											
BROWN "AG"		WELL #: 1		RRCID -> 117026		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 13040 PERF.12344 - 12544					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	312	-0-	-91	-0-	312	2		N	-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
03	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	2		N	-0-			-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
06	450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2		N	-0-			-0-
07	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	2		N	-0-			-0-
08	496 N	365	-0-	-131	-0-	365	2		N	-0-			-0-
09	420 N	194	-0-	-226	-0-	194	2		N	-0-			-0-
10	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2		N	-0-			-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
*12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		054313						CNTY: FREESTONE					
GANN, J. C.		WELL #: 1D		RRCID -> 238018		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4348 - 4686					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027						CNTY: FREESTONE					
BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 081164		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 12350 PERF.12147 - 12166					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	2169	-0-	-900	-0-	388	1	1780	2	N	1		85
02	2871 X	2672	-0-	-199	-0-	420	1	2232	2	N	18		103
03	3069 X	3059	-0-	-10	-0-	456	1	2590	2	N	12		115
04	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	452	1	2374	2	N	5		120
05	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	474	1	2723	2	N	1		121
06	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	470	1	2596	2	N	7		128
07	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	464	1	2617	2	N	13		141
08	3069 X	2959	-0-	-110	-0-	473	1	2483	2	N	3		144
09	2970 X	2757	-0-	-213	-0-	440	1	2316	2	N	1		145
10	3069 X	2814	-0-	-255	-0-	471	1	2342	2	N	1		146
11	2970 X	2964	-0-	-6	-0-	471	1	2491	2	N	2		148
12	3069 X	2882	-0-	-187	-0-	474	1	2406	2	N	2		150
TOTAL GAS PROD:		34,475		TOTAL CONDENSATE PROD:		66							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
COLEMAN		WELL #:		2	RRCID -> 090809	COMPL. DATE 08/18/1980	TOTAL DEPTH 12300	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2019 - P/A 03/15/19												

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYCOCK "1"		WELL #:		1	RRCID -> 094941	COMPL. DATE 07/03/1981	TOTAL DEPTH 13400	PERF.13370 - 1240				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "C"		WELL #:		1X	RRCID -> 103296	COMPL. DATE 11/21/1982	TOTAL DEPTH 12525	PERF.12324 - 12415				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
AYCOCK #1		WELL #:		2	RRCID ->	106643	COMPL. DATE	07/14/1983	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12262 - 12452				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UTLEY "H"		WELL #:		1	RRCID ->	108643	COMPL. DATE	09/30/1983	TOTAL DEPTH	12655	PERF.12488 - 12502				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BONNER		WELL #:		2	RRCID ->	110018	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11147 - 11211				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71
*12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-				71
TOTAL GAS PROD:		13				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
DANIEL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	110788	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12397 - 12546
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			11
02		4408 X	2113	-0-	-2295	-0-	2113	2			11
03		4712 X	3577	-0-	-1135	-0-	3577	2			11
04		4560 X	4069	-0-	-491	-0-	4069	2			11
05		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4768	2	2	9	13
06		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			13
07		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			13
08		3875 X	2830	-0-	-1045	-0-	2830	2			13
09		3750 X	3091	-0-	-659	-0-	3091	2			13
10		3875 X	3410	-0-	-465	-0-	3410	2			13
11		3750 X	149	-0-	-3601	-0-	149	2			13
12		3875 X	1533	-0-	-2342	-0-	1533	2			13
TOTAL GAS PROD:			39,162				TOTAL CONDENSATE PROD:			2	

BASS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	112868	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12419 - 12473
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

UTLEY "A"		WELL #:		2X	RRCID ->	136132	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	12420	PERF.12276 - 12314
01		2418 X	241	-0-	-2177	-0-	241	2			20
02		2465 X	1727	-0-	-738	-0-	1727	2			20
03		2635 X	1891	-0-	-744	-0-	1839	2	52	9	67
04		2550 X	1444	-0-	-1106	-0-	1438	2	6	9	72
05		2356 X	1028	-0-	-1328	-0-	1028	2			72
06		1830 X	832	-0-	-998	-0-	832	2			72
07		1891 X	1689	-0-	-202	-0-	1689	2			72
08		1891 X	1752	-0-	-139	-0-	1752	2			72
09		1440 X	913	-0-	-527	-0-	913	2			72
10		1674 X	1004	-0-	-670	-0-	1004	2			72
11		1710 X	87	-0-	-1623	-0-	87	2			72
12		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					72
TOTAL GAS PROD:			12,608				TOTAL CONDENSATE PROD:			52	

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
UTLEY "C"		WELL #:		2	RRCID ->	136133	COMPL. DATE	04/27/1990	TOTAL DEPTH	12665	PERF.12516 - 12568
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	14B2 EXT	150	-0-	150	150	150	2			-0-	-0-
03	14B2 EXT	161	-0-	161	311	161	2			-0-	-0-
04	14B2 EXT	105	-0-	105	416	105	2			-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	416					-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	416					-0-	-0-
07	416 X	-0-	-0-	-416	-0-					-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BASS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	137065	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12278 - 12430
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			-0-	6
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			-0-	6
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			-0-	6
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			-0-	6
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			-0-	6
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			-0-	6
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			-0-	6
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-	6
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					-0-	6
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					-0-	6
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			-0-	6
*12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			-0-	6
TOTAL GAS PROD:		711		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UTLEY "H"		WELL #:		2	RRCID ->	137070	COMPL. DATE	11/28/1990	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12168 - 12568
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			-0-	1
02	1247 N	833	-0-	-414	-0-	833	2			-0-	1
03	1178 N	742	-0-	-436	-0-	742	2			-0-	1
04	1290 N	620	-0-	-670	-0-	620	2			-0-	1
05	899 N	488	-0-	-411	-0-	488	2			-0-	1
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			-0-	1
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			-0-	1
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			-0-	1
09	990 N	298	-0-	-692	-0-	298	2			-0-	1
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			-0-	1
11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			-0-	1
*12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			-0-	1
TOTAL GAS PROD:		11,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027													
DANIEL "G" WELL #: 2 RRCID -> 153305 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12102 - 12210													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-		16
02		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2		N	-0-		16
03		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2		N	-0-		16
04		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2		N	-0-		16
05		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5143	2	2 9	N	2		18
06		4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2		N	-0-		18
07		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2		N	-0-		18
08		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2		N	-0-		18
09		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2		N	-0-		18
10		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2		N	-0-		18
11		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2		N	-0-		18
*12		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-		18
TOTAL GAS PROD:			47,130			TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

MOODY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 163689 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12254 - 12479													
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 166131 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12352 - 12440													
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	59	1	1374	2	N	-0-	-0-
02	1682	N	1469	-0-	-213	-0-	68	1	1401	2	N	-0-	-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	60	1	1369	2	N	-0-	-0-
04	1380	N	1146	-0-	-234	-0-	49	1	1097	2	N	-0-	-0-
05	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	68	1	1476	2	N	-0-	-0-
06	1380	N	1209	-0-	-171	-0-	56	1	1153	2	N	-0-	-0-
07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	61	1	1280	2	N	-0-	-0-
08	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	72	1	1377	2	N	-0-	-0-
09	1200	N	850	-0-	-350	-0-	40	1	810	2	N	-0-	-0-
10	1333	N	822	-0-	-511	-0-	40	1	782	2	N	-0-	-0-
11	1410	N	483	-0-	-927	-0-	24	1	459	2	N	-0-	-0-
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	61	1	1182	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,418			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
COLEMAN "A"		WELL #: 102		RRCID -> 166956		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 11522 PERF.10952 - 11382								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	98	1	451	2	N	-0-					150
02	493 N	492	-0-	-1	-0-	78	1	414	2	N	-0-					150
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	85	1	483	2	N	1					151
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	1	9	90	1	471	2	N	-0-			151
05	527 N	511	-0-	-16	-0-	76	1	435	2	N	-0-					151
06	540 N	488	-0-	-52	-0-	75	1	413	2	N	-0-					151
07	589 N	492	-0-	-97	-0-	74	1	417	2	N	1					152
08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	1	9	80	1	420	2	N	1			153
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	76	1	399	2	N	-0-					153
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	82	1	410	2	N	-0-					153
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	76	1	403	2	N	-0-					153
12	496 N	419	-0-	-77	-0-	69	1	350	2	N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 6,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CAPP5		WELL #: 1		RRCID -> 172767		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11410 - 12294								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	85	1	388	2	N	-0-					20
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	89	1	473	2	N	1					21
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	1	9	94	1	531	2	N	1			22
04	450 N	163	-0-	-287	-0-	26	1	137	2	N	-0-					22
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	100	1	575	2	N	-0-					22
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	89	1	495	2	N	-0-					22
07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	103	1	583	2	N	2					24
08	682 N	562	-0-	-120	-0-	2	9	90	1	472	2	N	-0-			24
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	109	1	572	2	N	-0-					24
10	682 N	444	-0-	-238	-0-	74	1	370	2	N	-0-					24
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	101	1	533	2	N	-0-					24
12	713 N	643	-0-	-70	-0-	106	1	537	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UTLEY "C"		WELL #: 3		RRCID -> 176231		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 12655 PERF.12390 - 12545								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	924	-0-	-657	-0-	924	2			N	-0-					1
02	1479 N	791	-0-	-688	-0-	791	2			N	-0-					1
03	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					1
04	900 N	347	-0-	-553	-0-	347	2			N	-0-					1
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					1
06	570 N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-					1
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					1
08	930 N	419	-0-	-511	-0-	419	2			N	-0-					1
09	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					1
10	868 N	58	-0-	-810	-0-	58	2			N	-0-					1
11	420 N	24	-0-	-396	-0-	24	2			N	-0-					1
*12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
UTLEY "C"				WELL #: 4	RRCID -> 176956	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12369	- 12493		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3731	-0-	631	631	3731 2	N	-0-		47
02		2900 N	2724	-0-	-176	455	2724 2	N	-0-		47
03		2351 N	1896	-0-	-455	-0-	1896 2	N	-0-		47
04		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 2	N	-0-		47
05		1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1687 2	N	1		48
06		1020 X	212	-0-	-808	-0-	212 2	N	-0-		48
07		1054 X	40	-0-	-1014	-0-	40 2	N	-0-		48
08		1054 X	30	-0-	-1024	-0-	30 2	N	-0-		48
09		1020 X	49	-0-	-971	-0-	49 2	N	-0-		48
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-		48
11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-		48
*12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2	N	-0-		48
TOTAL GAS PROD:		14,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

DANIEL "G"				WELL #: 3	RRCID -> 177775	COMPL. DATE 03/31/2000	TOTAL DEPTH 12705	PERF.12030	- 12199		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	Y	-0-		-0-
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-		Y	-0-		-0-
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	Y	-0-		-0-
04		360 N	-0-	-0-	-360	-0-		Y	-0-		-0-
05		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	Y	-0-		-0-
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-		Y	-0-		-0-
07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	Y	-0-		-0-
08		341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2	Y	-0-		-0-
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	Y	-0-		-0-
10		341 N	300	-0-	-41	-0-	300 2	Y	-0-		-0-
11		300 N	208	-0-	-92	-0-	208 2	Y	-0-		-0-
12		341 N	145	-0-	-196	-0-	145 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UTLEY "C"				WELL #: 5	RRCID -> 179306	COMPL. DATE 05/13/2000	TOTAL DEPTH 12693	PERF.12442	- 12546		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1984 X	1192	-0-	-792	-0-	1192 2	N	-0-		7
02		1421 X	1327	-0-	-94	-0-	1327 2	N	-0-		7
03		1519 X	728	-0-	-791	-0-	728 2	N	-0-		7
04		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2	N	-0-		7
05		1426 X	673	-0-	-753	-0-	673 2	N	-0-		7
06		1380 X	1138	-0-	-242	-0-	1138 2	N	-0-		7
07		1426 X	713	-0-	-713	-0-	713 2	N	-0-		7
08		1240 X	953	-0-	-287	-0-	953 2	N	-0-		7
09		1200 X	780	-0-	-420	-0-	780 2	N	-0-		7
10		1178 X	526	-0-	-652	-0-	526 2	N	-0-		7
11		1140 X	789	-0-	-351	-0-	789 2	N	-0-		7
12		961 X	864	-0-	-97	-0-	864 2	N	-0-		7
TOTAL GAS PROD:		10,880		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
UTLEY "C"		WELL #:		6	RRCID ->	179307	COMPL. DATE	06/24/2000	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12402 - 12452		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	403 N	178	-0-	-225	-0-	178	2		N	-0-			9
02	377 N	357	-0-	-20	-0-	357	2		N	-0-			9
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			9
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			9
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			9
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			9
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			9
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			9
09	570 N	526	-0-	-44	-0-	526	2		N	-0-			9
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	2		N	-0-			9
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			9
12	558 N	253	-0-	-305	-0-	253	2		N	-0-			9
TOTAL GAS PROD:		5,403				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BASS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	182176	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	12710	PERF.12476 - 12600		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	406	-0-	-400	-0-	406	2		N	-0-			1
02	435 N	364	-0-	-71	-0-	364	2		N	-0-			1
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			1
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			1
05	403 N	224	-0-	-179	-0-	224	2		N	-0-			1
06	690 N	83	-0-	-607	-0-	83	2		N	-0-			1
07	465 N	140	-0-	-325	-0-	140	2		N	-0-			1
08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			1
09	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2		N	-0-			1
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			1
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			1
*12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		4,241				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

MOODY ESTATE GU #2		WELL #:		3	RRCID ->	183891	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11909 - 12274		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	66	1	1546	2	N	-0-		129
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	2	N	-0-		129
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	61	1	1388	2	N	-0-		129
04	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	57	1	1280	2	N	-0-		129
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	67	1	1465	2	N	-0-		129
06	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	67	1	1384	2	N	-0-		129
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	66	1	1375	2	N	-0-		129
08	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	69	1	1311	2	N	-0-		129
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	59	1	1182	2	N	-0-		129
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	66	1	1277	2	N	-0-		129
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	63	1	1173	2	N	-0-		129
*12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	60	1	1151	2	N	-0-		129
TOTAL GAS PROD:		16,724				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
UTLEY "C"		WELL #: 7X		RRCID -> 183911		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 12567 PERF.12375 - 12435					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5301 X	3826	-0-	-1475	-0-	3826	2		N	-0-			27
02	4930 X	4589	-0-	-341	-0-	4589	2		N	-0-			27
03	4774 X	1880	-0-	-2894	-0-	1880	2		N	-0-			27
04	4620 X	4322	-0-	-298	-0-	4322	2		N	-0-			27
05	4898 X	1096	-0-	-3802	-0-	1096	2		N	-0-			27
06	4740 X	4166	-0-	-574	-0-	4166	2		N	-0-			27
07	4898 X	4317	-0-	-581	-0-	4317	2		N	-0-			27
08	4464 X	3318	-0-	-1146	-0-	3318	2		N	-0-			27
09	4320 X	3527	-0-	-793	-0-	3527	2		N	-0-			27
10	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2		N	-0-			27
11	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2		N	-0-			27
*12	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		45,169		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UTLEY "A"		WELL #: 4		RRCID -> 187176		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 12554 PERF.12280 - 12428					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			21
02	1218 N	445	-0-	-773	-0-	445	2		N	-0-			21
03	1209 N	431	-0-	-778	-0-	431	2		N	-0-			21
04	870 N	471	-0-	-399	-0-	471	2		N	-0-			21
05	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2		N	-0-			21
06	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	2		N	-0-			21
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			21
08	434 N	169	-0-	-265	-0-	169	2		N	-0-			21
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			21
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	2		N	-0-			21
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-			21
*12	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2		N	-0-			21
TOTAL GAS PROD:		9,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DANIEL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 187304		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 12690 PERF.12446 - 12554					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	868	-0-	-248	-0-	868	2		N	-0-			1
02	899 N	719	-0-	-180	-0-	719	2		N	-0-			1
03	899 N	807	-0-	-92	-0-	807	2		N	-0-			1
04	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	2		N	-0-			1
05	775 N	667	-0-	-108	-0-	667	2		N	-0-			1
06	780 N	467	-0-	-313	-0-	467	2		N	-0-			1
07	837 N	563	-0-	-274	-0-	563	2		N	-0-			1
08	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	2		N	-0-			1
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			1
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			1
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			1
12	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	2		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		8,493		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027									
S. SENTER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 187353		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10772 - 11180		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
02		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
03		961 N	954	-0-	-7	-0-	954	2		N	-0-			-0-
04		930 N	748	-0-	-182	-0-	748	2		N	-0-			-0-
05		961 N	618	-0-	-343	-0-	618	2		N	-0-			-0-
06		930 N	874	-0-	-56	-0-	874	2		N	-0-			-0-
07		775 N	592	-0-	-183	-0-	592	2		N	-0-			-0-
08		620 N	586	-0-	-34	-0-	586	2		N	-0-			-0-
09		870 N	608	-0-	-262	-0-	608	2		N	-0-			-0-
10		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
11		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-
*12		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,848		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BASS "A"			WELL #:		4	RRCID -> 189445		COMPL. DATE 05/12/2002		TOTAL DEPTH 12625		PERF.12390 - 12500		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			28
02		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			28
03		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			28
04		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-			28
05		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			28
06		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-			28
07		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		N	-0-			28
08		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2		N	-0-			28
09		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2		N	-0-			28
10		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-			28
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			28
*12		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			20,541		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

UTLEY "C"			WELL #:		10	RRCID -> 190083		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF.11901 - 12065		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2		N	-0-			1
02		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2		N	-0-			1
03		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2		N	-0-			1
04		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2		N	-0-			1
05		2635 X	2236	-0-	-399	-0-	2235	2	1 9	N	1			2
06		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		N	-0-			2
07		2635 X	2465	-0-	-170	-0-	2465	2		N	-0-			2
08		2635 X	2476	-0-	-159	-0-	2476	2		N	-0-			2
09		2550 X	1925	-0-	-625	-0-	1925	2		N	-0-			2
10		2635 X	2442	-0-	-193	-0-	2442	2		N	-0-			2
11		2550 X	2070	-0-	-480	-0-	2070	2		N	-0-			2
12		2480 X	1943	-0-	-537	-0-	1943	2		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			31,988		TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
UTLEY "C"		WELL #:		8	RRCID ->	190288	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	12598	PERF.12014 - 12152	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1023 X	424	-0-	-599	-0-	424 2		N	-0-		13
02		957 X	893	-0-	-64	-0-	893 2		N	-0-		13
03		1023 X	962	-0-	-61	-0-	962 2		N	-0-		13
04		960 X	630	-0-	-330	-0-	630 2		N	-0-		13
05		992 X	663	-0-	-329	-0-	663 2		N	-0-		13
06		930 X	644	-0-	-286	-0-	644 2		N	-0-		13
07		651 N	556	-0-	-95	-0-	556 2		N	-0-		13
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-		13
09		630 N	460	-0-	-170	-0-	460 2		N	-0-		13
10		558 N	458	-0-	-100	-0-	458 2		N	-0-		13
11		630 N	269	-0-	-361	-0-	269 2		N	-0-		13
*12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		7,116		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BASS "A"		WELL #:		5	RRCID ->	192384	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	12653	PERF.12078 - 12190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2		N	-0-		65
02		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2		N	-0-		65
03		1085 N	437	-0-	-648	-0-	437 2		N	-0-		65
04		1590 N	1385	-0-	-205	-0-	1385 2		N	-0-		65
05		1643 N	1079	-0-	-564	-0-	1079 2		N	-0-		65
06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-		65
07		1426 N	629	-0-	-797	-0-	629 2		N	-0-		65
08		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-		65
09		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-		65
10		620 N	590	-0-	-30	-0-	590 2		N	-0-		65
11		1740 N	900	-0-	-840	-0-	900 2		N	-0-		65
12		1333 N	748	-0-	-585	-0-	747 2	1 9	N	1		66
TOTAL GAS PROD:		12,930		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

UTLEY "A"		WELL #:		5	RRCID ->	192459	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	12512	PERF.12290 - 12370	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2511 X	964	-0-	-1547	-0-	964 2		N	-0-		68
02		2813 X	1316	-0-	-1497	-0-	1316 2		N	-0-		68
03		3007 X	1355	-0-	-1652	-0-	1355 2		N	-0-		68
04		2910 X	1324	-0-	-1586	-0-	1278 2	46 9	N	42		110
05		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2247 2	19 9	N	17		127
06		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2		N	-0-		127
07		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		N	-0-		127
08		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2		N	-0-		127
09		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752 2		N	-0-		127
10		2480 X	326	-0-	-2154	-0-	326 2		N	-0-		127
11		2400 X	1530	-0-	-870	-0-	1530 2		N	-0-		127
12		2852 X	1265	-0-	-1587	-0-	1265 2		N	-0-		127
TOTAL GAS PROD:		20,253		TOTAL CONDENSATE PROD:		59						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
AYCOCK "1"		WELL #:		3	RRCID ->	193526	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	12470	PERF.11966 - 12028		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	120	-0-	120	120	120	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	116	-0-	116	236	116	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	106	-0-	106	342	106	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	4460	-0-	4460	4802	4458	2	2 9	N	2			2
06	11409 X	6607	-0-	-4802	-0-	6607	2		N	-0-			2
07	3100 N	5425	-0-	2325	2325	5425	2		N	-0-			2
08	6638 X	4313	-0-	-2325	-0-	4313	2		N	-0-			2
09	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		N	-0-			2
10	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2		N	-0-			2
11	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			2
*12	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		33,828				TOTAL CONDENSATE PROD:				2			

UTLEY "A"		WELL #:		6	RRCID ->	196758	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12620	PERF.11868 - 12450		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2		N	-0-			28
02	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2		N	-0-			28
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2		N	-0-			28
04	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3456	2	50 9	N	45			73
05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2833	2	19 9	N	17			90
06	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2		N	-0-			90
07	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2		N	-0-			90
08	2604 X	2116	-0-	-488	-0-	2116	2		N	-0-			90
09	2520 X	1260	-0-	-1260	-0-	1260	2		N	-0-			90
10	2604 X	2422	-0-	-182	-0-	2422	2		N	-0-			90
11	2520 X	2368	-0-	-152	-0-	2368	2		N	-0-			90
12	2604 X	2034	-0-	-570	-0-	2034	2		N	-0-			90
TOTAL GAS PROD:		35,224				TOTAL CONDENSATE PROD:				62			

UTLEY "C"		WELL #:		12	RRCID ->	197375	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	12693	PERF.12380 - 12490		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2		N	-0-			22
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			22
03	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		N	-0-			22
04	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2		N	-0-			22
05	2387 N	1726	-0-	-661	-0-	1725	2	1 9	N	1			23
06	2310 N	2067	-0-	-243	-0-	2067	2		N	-0-			23
07	2387 N	2072	-0-	-315	-0-	2072	2		N	-0-			23
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-			23
09	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-			23
10	3100 N	3171	-0-	71	71	3171	2		N	-0-			23
11	3000 N	2971	-0-	-29	-29	2971	2		N	-0-			23
*12	3074 N	3032	-0-	-42	-0-	3032	2		N	-0-			23
TOTAL GAS PROD:		30,266				TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
DANIEL "G"		WELL #:		5	RRCID ->	198450	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	12725	PERF.12056 - 12530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	276	-0-	-282	-0-	276 2		N	-0-		26
02		377 N	241	-0-	-136	-0-	241 2		N	-0-		26
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		26
04		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-		26
05		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1599 2	1 9	N	1		27
06		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-		27
07		1333 N	875	-0-	-458	-0-	875 2		N	-0-		27
08		1612 N	464	-0-	-1148	-0-	464 2		N	-0-		27
09		870 N	826	-0-	-44	-0-	826 2		N	-0-		27
10		868 N	241	-0-	-627	-0-	241 2		N	-0-		27
11		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2		N	-0-		27
*12		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-		27
TOTAL GAS PROD:		10,408				TOTAL CONDENSATE PROD:				1		

UTLEY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	198981	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	12640	PERF.11932 - 12420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		N	-0-		33
02		1856 N	1474	-0-	-382	-0-	1474 2		N	-0-		33
03		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		N	-0-		33
04		1920 N	687	-0-	-1233	-0-	687 2		N	-0-		33
05		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2193 2	1 9	N	1		34
06		1920 N	1565	-0-	-355	-0-	1565 2		N	-0-		34
07		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		N	-0-		34
08		1984 N	1767	-0-	-217	-0-	1767 2		N	-0-		34
09		1560 N	1164	-0-	-396	-0-	1164 2		N	-0-		34
10		1984 N	1620	-0-	-364	-0-	1620 2		N	-0-		34
11		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2		N	-0-		34
*12		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 2		N	-0-		34
TOTAL GAS PROD:		20,233				TOTAL CONDENSATE PROD:				1		

UTLEY "C"		WELL #:		14	RRCID ->	199166	COMPL. DATE	09/28/2003	TOTAL DEPTH	12665	PERF.11977 - 12049	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		527 N	460	-0-	-67	-0-	460 2		N	-0-		-0-
02		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-		-0-
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-		-0-
04		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-		-0-
05		1395 N	439	-0-	-956	-0-	439 2		N	-0-		-0-
06		510 N	382	-0-	-128	-0-	382 2		N	-0-		-0-
07		527 N	80	-0-	-447	-0-	80 2		N	-0-		-0-
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		-0-
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-		-0-
10		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-		-0-
11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-		-0-
12		682 N	370	-0-	-312	-0-	370 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,975				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
UTLEY "A"		WELL #:		7	RRCID ->	199901	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11957 - 12049	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3813 X	3378	-0-	-435	-0-	3376 2	2 9	N	2		63
02		3567 X	2828	-0-	-739	-0-	2828 2		N	-0-		63
03		3813 X	3354	-0-	-459	-0-	3354 2		N	-0-		63
04		3270 X	3248	-0-	-22	-0-	3215 2	33 9	N	30		93
05		3379 X	2912	-0-	-467	-0-	2901 2	11 9	N	10		103
06		3270 X	2553	-0-	-717	-0-	2553 2		N	-0-		103
07		3348 X	1876	-0-	-1472	-0-	1876 2		N	-0-		103
08		3348 X	2336	-0-	-1012	-0-	2336 2		N	-0-		103
09		3240 X	2403	-0-	-837	-0-	2403 2		N	-0-		103
10		2914 X	2406	-0-	-508	-0-	2406 2		N	-0-		103
11		2550 X	2514	-0-	-36	-0-	2514 2		N	-0-		103
*12		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 2		N	-0-		103
TOTAL GAS PROD:		32,418		TOTAL CONDENSATE PROD:		42						

UTLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	200069	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12722	PERF.11900 - 12450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3782 X	2359	-0-	-1423	-0-	2359 2		N	-0-		73
02		3538 X	2609	-0-	-929	-0-	2609 2		N	-0-		73
03		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 2		N	-0-		73
04		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3048 2		N	-0-		73
05		3131 X	1391	-0-	-1740	-0-	1391 2		N	-0-		73
06		3420 X	2726	-0-	-694	-0-	2726 2		N	-0-		73
07		3534 X	1868	-0-	-1666	-0-	1868 2		N	-0-		73
08		3534 X	2879	-0-	-655	-0-	2879 2		N	-0-		73
09		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 2		N	-0-		73
10		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 2		N	-0-		73
11		2790 X	2382	-0-	-408	-0-	2382 2		N	-0-		73
12		3441 X	2587	-0-	-854	-0-	2587 2		N	-0-		73
TOTAL GAS PROD:		31,753		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UTLEY "A"		WELL #:		10	RRCID ->	200112	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11916 - 12064	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-		63
02		1769 N	1731	-0-	-38	-0-	1731 2		N	-0-		63
03		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2		N	-0-		63
04		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		N	-0-		63
05		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2190 2	1 9	N	1		64
06		1950 N	519	-0-	-1431	-0-	519 2		N	-0-		64
07		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2		N	-0-		64
08		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		N	-0-		64
09		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 2		N	-0-		64
10		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558 2		N	-0-		64
11		2100 N	1892	-0-	-208	-0-	1892 2		N	-0-		64
12		2170 N	1968	-0-	-202	-0-	1968 2		N	-0-		64
TOTAL GAS PROD:		23,970		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
UTLEY "C"		WELL #:		15	RRCID ->	200142	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	12693	PERF.12380 - 12500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2		N	-0-	1
02		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2		N	-0-	1
03		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2		N	-0-	1
04		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2		N	-0-	1
05		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3652	2	2 9	N	-2	3
06		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2		N	-0-	3
07		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2		N	-0-	3
08		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2		N	-0-	3
09		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2		N	-0-	3
10		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2		N	-0-	3
11		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2		N	-0-	3
*12		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2		N	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		43,273		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

UTLEY "C"		WELL #:		16	RRCID ->	200349	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	12746	PERF.12006 - 12140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2		N	-0-	-0-
02		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-	-0-
03		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2		N	-0-	-0-
04		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2		N	-0-	-0-
05		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3164	2	2 9	N	-2	2
06		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		N	-0-	2
07		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-	2
08		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-	2
09		1470 X	1160	-0-	-310	-0-	1160	2		N	-0-	2
10		1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-	2
11		2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		N	-0-	2
*12		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-	2
TOTAL GAS PROD:		27,302		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

UTLEY "C"		WELL #:		13	RRCID ->	200664	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	12707	PERF.12390 - 12530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3537	-0-	437	437	3537	2		N	-0-	27
02		2094 N	1657	-0-	-437	-0-	1657	2		N	-0-	27
03		3100 N	3318	-0-	218	218	3318	2		N	-0-	27
04		3289 X	3071	-0-	-218	-0-	3071	2		N	-0-	27
05		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3013	2	1 9	N	-1	28
06		2460 X	2445	-0-	-15	-0-	2445	2		N	-0-	28
07		2542 X	1929	-0-	-613	-0-	1929	2		N	-0-	28
08		2542 X	1995	-0-	-547	-0-	1995	2		N	-0-	28
09		2460 X	1740	-0-	-720	-0-	1740	2		N	-0-	28
10		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2		N	-0-	28
11		2460 X	1820	-0-	-640	-0-	1820	2		N	-0-	28
*12		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2		N	-0-	28
TOTAL GAS PROD:		31,338		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
UTLEY "A"		WELL #:		11	RRCID ->	200671	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	12725	PERF.12380 - 12542	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4470 2		N	-0-		47
02		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348 2		N	-0-		47
03		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620 2		N	-0-		47
04		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807 2		N	-0-		47
05		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2870 2	2 9	N	-2		49
06		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 2		N	-0-		49
07		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3740 2		N	-0-		49
08		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344 2		N	-0-		49
09		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3859 2		N	-0-		49
10		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 2		N	-0-		49
11		2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2		N	-0-		49
*12		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3954 2		N	-0-		49
TOTAL GAS PROD:		43,019		TOTAL CONDENSATE PROD:		2						

DANIEL "G"		WELL #:		6	RRCID ->	200850	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12502 - 12582	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		1
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		1
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		484		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DANIEL "G"		WELL #:		7	RRCID ->	202840	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	12678	PERF.12430 - 12500	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1085 N	976	-0-	-109	-0-	976 2		N	-0-		-0-
02		957 N	885	-0-	-72	-0-	885 2		N	-0-		-0-
03		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-		-0-
04		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-		-0-
05		961 N	955	-0-	-6	-0-	955 2		N	-0-		-0-
06		1050 N	968	-0-	-82	-0-	968 2		N	-0-		-0-
07		992 N	945	-0-	-47	-0-	945 2		N	-0-		-0-
08		961 N	709	-0-	-252	-0-	709 2		N	-0-		-0-
09		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-		-0-
10		930 N	922	-0-	-8	-0-	922 2		N	-0-		-0-
11		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-		-0-
12		1085 N	890	-0-	-195	-0-	890 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		11,251		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
UTLEY "C"		WELL #:		17	RRCID ->	204376	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	12658	PERF.11989 - 12120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3600 X	3600	-0-	-0-	3600	2		N	-0-		1
02		2175 X	1909	-0-	-266	1909	2		N	-0-		1
03		2981 X	2981	-0-	-0-	2981	2		N	-0-		1
04		2770 X	2770	-0-	-0-	2770	2		N	-0-		1
05		2601 X	2601	-0-	-0-	2600	2	1 9	N	1		2
06		2250 X	1120	-0-	-1130	1120	2		N	-0-		2
07		2633 X	2633	-0-	-0-	2633	2		N	-0-		2
08		2325 X	2316	-0-	-9	2316	2		N	-0-		2
09		2250 X	2238	-0-	-12	2238	2		N	-0-		2
10		2325 N	1406	-0-	-919	1406	2		N	-0-		2
11		2250 N	1303	-0-	-947	1303	2		N	-0-		2
*12		3100 N	3604	-0-	504	3604	2		N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		28,481		TOTAL CONDENSATE PROD:		1						

UTLEY "C"		WELL #:		19	RRCID ->	204738	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	12745	PERF.12470 - 12540	
01		2139 N	1686	-0-	-453	1686	2		N	-0-		1
02		2128 N	2128	-0-	-0-	2128	2		N	-0-		1
03		2427 N	2427	-0-	-0-	1	1	2426 2	N	-0-		1
04		1885 N	1885	-0-	-0-	1885	2		N	-0-		1
05		2139 N	1677	-0-	-462	1677	2		N	-0-		1
06		2070 N	921	-0-	-1149	921	2		N	-0-		1
07		2786 N	2786	-0-	-0-	2786	2		N	-0-		1
08		2082 N	2082	-0-	-0-	2082	2		N	-0-		1
09		1918 N	1918	-0-	-0-	1918	2		N	-0-		1
10		2139 N	1288	-0-	-851	1288	2		N	-0-		1
11		2099 N	2099	-0-	-0-	2099	2		N	-0-		1
12		1984 N	1961	-0-	-23	1961	2		N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		22,858		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

UTLEY "C"		WELL #:		22	RRCID ->	204740	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12344 - 12394	
01		8165 X	2305	-0-	-5860	2305	2		N	-0-		49
02		2785 X	2785	-0-	-0-	2785	2		N	-0-		49
03		3857 X	3857	-0-	-0-	3857	2		N	-0-		49
04		2610 X	848	-0-	-1762	848	2		N	-0-		49
05		2697 X	959	-0-	-1738	959	2		N	-0-		49
06		2610 X	401	-0-	-2209	401	2		N	-0-		49
07		3207 X	3207	-0-	-0-	3207	2		N	-0-		49
08		2697 X	575	-0-	-2122	575	2		N	-0-		49
09		930 X	607	-0-	-323	607	2		N	-0-		49
10		2697 X	781	-0-	-1916	781	2		N	-0-		49
11		2610 X	686	-0-	-1924	686	2		N	-0-		49
12		2697 X	635	-0-	-2062	635	2		N	-0-		49
TOTAL GAS PROD:		17,646		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
UTLEY "C"		WELL #:		18	RRCID ->	206177	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	12709	PERF.12050 - 12514
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		419 N	419	-0-	-0-	419	2	N	-0-		1
02		464 N	455	-0-	-9	455	2	N	-0-		1
03		620 N	495	-0-	-125	495	2	N	-0-		1
04		764 N	764	-0-	-0-	764	2	N	-0-		1
05		637 N	637	-0-	-0-	637	2	N	-0-		1
06		594 N	594	-0-	-0-	594	2	N	-0-		1
07		775 N	625	-0-	-150	625	2	N	-0-		1
08		651 N	542	-0-	-109	542	2	N	-0-		1
09		600 N	559	-0-	-41	559	2	N	-0-		1
10		620 N	312	-0-	-308	312	2	N	-0-		1
11		510 N	37	-0-	-473	37	2	N	-0-		1
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		1

TOTAL GAS PROD: 5,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A"		WELL #:		12	RRCID ->	206679	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	12552	PERF.11934 - 12370
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3290 X	3290	-0-	-0-	3290	2	N	-0-		11
02		2494 X	2456	-0-	-38	2456	2	N	-0-		11
03		2666 X	2234	-0-	-432	2234	2	N	-0-		11
04		3180 X	2738	-0-	-442	2738	2	N	-0-		11
05		3286 X	1869	-0-	-1417	1868	2	N	1		12
06		3180 X	2038	-0-	-1142	2038	2	N	-0-		12
07		2821 X	2015	-0-	-806	2015	2	N	-0-		12
08		2821 X	1618	-0-	-1203	1618	2	N	-0-		12
09		2730 X	820	-0-	-1910	820	2	N	-0-		12
10		2108 X	951	-0-	-1157	951	2	N	-0-		12
11		2040 X	693	-0-	-1347	693	2	N	-0-		12
12		2015 X	223	-0-	-1792	223	2	N	-0-		12

TOTAL GAS PROD: 20,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UTLEY "A"		WELL #:		14	RRCID ->	207242	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	12629	PERF.11954 - 12426
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		230 N	230	-0-	-0-	230	2	N	-0-		128
02		145 N	117	-0-	-28	117	2	N	-0-		128
03		155 N	88	-0-	-67	88	2	N	-0-		128
04		1021 N	1021	-0-	-0-	1021	2	N	-0-		128
05		1079 N	1079	-0-	-0-	1079	2	N	-0-		128
06		862 N	862	-0-	-0-	862	2	N	-0-		128
07		1083 N	1083	-0-	-0-	1083	2	N	-0-		128
08		782 N	782	-0-	-0-	782	2	N	-0-		128
09		689 N	689	-0-	-0-	689	2	N	-0-		128
10		951 N	951	-0-	-0-	951	2	N	-0-		128
11		694 N	694	-0-	-0-	694	2	N	-0-		128
*12		3100 N	5236	-0-	2136	5236	2	N	-0-		128

TOTAL GAS PROD: 12,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
UTLEY "A"		WELL #:		15	RRCID ->	207295	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11956 - 12126
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2	N	-0-		-0-
02		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2	N	-0-		-0-
03		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2	N	-0-		-0-
04		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2	N	-0-		-0-
05		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1406 2	N	1		1
06		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2	N	-0-		1
07		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2	N	-0-		1
08		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	N	-0-		1
09		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-		1
10		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2	N	-0-		1
11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	N	-0-		1
12		713 X	391	-0-	-322	-0-	391 2	N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		13,960		TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

UTLEY "C"		WELL #:		20	RRCID ->	207306	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	12702	PERF.12040 - 12515
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2511 N	2416	-0-	-95	-0-	2416 2	N	-0-		25
02		2291 N	2271	-0-	-20	-0-	2271 2	N	-0-		25
03		2418 N	2013	-0-	-405	-0-	2013 2	N	-0-		25
04		2340 N	2139	-0-	-201	-0-	2139 2	N	-0-		25
05		2418 N	2199	-0-	-219	-0-	2198 2	N	1		26
06		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2	N	-0-		26
07		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2	N	-0-		26
08		2201 N	2062	-0-	-139	-0-	2062 2	N	-0-		26
09		2340 N	1768	-0-	-572	-0-	1768 2	N	-0-		26
10		2294 N	1877	-0-	-417	-0-	1877 2	N	-0-		26
11		2010 N	1067	-0-	-943	-0-	1067 2	N	-0-		26
12		1829 N	1126	-0-	-703	-0-	1126 2	N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:		23,566		TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

BASS "A"		WELL #:		6	RRCID ->	207969	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	12608	PERF.12395 - 12435
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2790 N	1072	-0-	-1718	-0-	1072 2	N	-0-		63
02		2494 N	536	-0-	-1958	-0-	536 2	N	-0-		63
03		2232 N	877	-0-	-1355	-0-	877 2	N	-0-		63
04		3000 N	3194	-0-	194	-0-	3194 2	N	-0-		63
05		2492 N	2298	-0-	-194	-0-	2297 2	N	1		64
06		3000 N	3462	-0-	462	-0-	3462 2	N	-0-		64
07		2790 X	433	-0-	-2357	-0-	433 2	N	-0-		64
08		2790 X	115	-0-	-2675	-0-	115 2	N	-0-		64
09		2700 X	529	-0-	-2171	-0-	529 2	N	-0-		64
10		2790 X	2714	-0-	-76	-0-	2714 2	N	-0-		64
11		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2	N	-0-		64
*12		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2	N	-0-		64
TOTAL GAS PROD:		20,864		TOTAL CONDENSATE PROD:				1			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
UTLEY "A"		WELL #:		13	RRCID ->	208128	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	12667	PERF.11955 - 12047		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	110	-0-	110	110	110	2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	113	-0-	113	223	113	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	105	-0-	105	328	105	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	198	-0-	198	526	198	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	526				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	526				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	526				N	-0-			-0-
09	526 X	-0-	-0-	-526	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		526		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

UTLEY "C"		WELL #:		24	RRCID ->	211615	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	12762	PERF.12109 - 12208		
01	2635 X	2493	-0-	-142	-0-	2493	2		N	-0-			1
02	2552 X	2504	-0-	-48	-0-	2504	2		N	-0-			1
03	2728 X	2162	-0-	-566	-0-	2162	2		N	-0-			1
04	2640 X	2259	-0-	-381	-0-	2259	2		N	-0-			1
05	2666 X	2478	-0-	-188	-0-	2477	2	1 9	N	-1			2
06	2580 X	2248	-0-	-332	-0-	2248	2		N	-0-			2
07	2666 X	2496	-0-	-170	-0-	2496	2		N	-0-			2
08	2480 X	1587	-0-	-893	-0-	1587	2		N	-0-			2
09	2400 X	2370	-0-	-30	-0-	2370	2		N	-0-			2
10	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2		N	-0-			2
11	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2		N	-0-			2
*12	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		34,770		TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

UTLEY "C"		WELL #:		21	RRCID ->	212118	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	12704	PERF.12158 - 12590		
01	2077 X	1942	-0-	-135	-0-	1942	2		N	-0-			1
02	1943 X	691	-0-	-1252	-0-	691	2		N	-0-			1
03	1798 X	722	-0-	-1076	-0-	722	2		N	-0-			1
04	1890 X	980	-0-	-910	-0-	980	2		N	-0-			1
05	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-			1
06	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-			1
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-			1
08	1581 N	793	-0-	-788	-0-	793	2		N	-0-			1
09	1710 N	851	-0-	-859	-0-	851	2		N	-0-			1
10	1643 N	743	-0-	-900	-0-	743	2		N	-0-			1
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			1
*12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		14,280		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
BASS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	212422	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	12770	PERF.12104 - 12642		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2759 X	2545	-0-	-214	-0-	2545 2		N	-0-			38
02		3074 X	2460	-0-	-614	-0-	2460 2		N	-0-			38
03		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 2		N	-0-			38
04		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448 2		N	-0-			38
05		3286 X	3051	-0-	-235	-0-	3050 2	1 9	N	1			39
06		3180 X	2590	-0-	-590	-0-	2590 2		N	-0-			39
07		3286 X	2221	-0-	-1065	-0-	2221 2		N	-0-			39
08		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889 2		N	-0-			39
09		3180 X	2883	-0-	-297	-0-	2883 2		N	-0-			39
10		3038 X	2876	-0-	-162	-0-	2876 2		N	-0-			39
11		3180 X	2636	-0-	-544	-0-	2636 2		N	-0-			39
12		3286 X	3193	-0-	-93	-0-	3193 2		N	-0-			39
TOTAL GAS PROD:		36,106				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

BASS "A"		WELL #:		7	RRCID ->	212489	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12414 - 12642		
01		279 N	273	-0-	-6	-0-	273 2		N	-0-			25
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			25
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			25
04		270 N	260	-0-	-10	-0-	260 2		N	-0-			25
05		279 N	274	-0-	-5	-0-	274 2		N	-0-			25
06		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			25
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			25
08		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			25
09		300 N	272	-0-	-28	-0-	272 2		N	-0-			25
10		279 N	270	-0-	-9	-0-	270 2		N	-0-			25
11		270 N	261	-0-	-9	-0-	261 2		N	-0-			25
12		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		3,285				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DANIEL "G"		WELL #:		9	RRCID ->	213048	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	12826	PERF.12580 - 12610		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02		14B2 EXT	120	-0-	120	120	120 2		N	-0-			10
03		14B2 EXT	104	-0-	104	224	104 2		N	-0-			10
04		14B2 EXT	136	-0-	136	360	136 2		N	-0-			10
05		14B DENY	8663	-0-	8663	9023	8660 2	3 9	N	3			13
06		14B2 EXT	6698	-0-	6698	15721	6698 2		N	-0-			13
07		14B2 EXT	5779	-0-	5779	21500	5779 2		N	-0-			13
08		14B2 EXT	3213	-0-	3213	24713	3213 2		N	-0-			13
09		24728 X	15	-0-	-24713	-0-	15 2		N	-0-			13
10		74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			13
11		6690 X	-0-	-0-	-6690	-0-			N	-0-			13
12		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-			N	-0-			13
TOTAL GAS PROD:		24,802				TOTAL CONDENSATE PROD:		3					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
DANIEL "G" WELL #: 8 RRCID -> 213051 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12260 - 12746												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
01		2046 N	1851	-0-	-195	-0-	1851	2		N	-0-	59
02		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-	59
03		1860 N	1556	-0-	-304	-0-	1556	2		N	-0-	59
04		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2		N	-0-	59
05		1891 N	875	-0-	-1016	-0-	875	2		N	-0-	59
06		1500 N	1359	-0-	-141	-0-	1359	2		N	-0-	59
07		2046 N	1161	-0-	-885	-0-	1161	2		N	-0-	59
08		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-	59
09		1350 N	962	-0-	-388	-0-	962	2		N	-0-	59
10		1147 N	907	-0-	-240	-0-	907	2		N	-0-	59
11		1260 N	1132	-0-	-128	-0-	1132	2		N	-0-	59
*12		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-	59
TOTAL GAS PROD:			16,138			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DUBOSE WELL #: 3 RRCID -> 213104 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10172 - 11236												
01		434 N	384	-0-	-50	-0-	35	1	349	2	N	104
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	2	N	104
03		354 N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	2	N	104
04		360 N	280	-0-	-80	-0-	24	1	256	2	N	104
05		341 N	249	-0-	-92	-0-	21	1	228	2	N	104
06		330 N	229	-0-	-101	-0-	20	1	209	2	N	104
07		279 N	214	-0-	-65	-0-	19	1	194	2	N	105
							1	9				
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	30	1	291	2	N	105
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	295	2	N	105
10		339 N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	296	2	N	117
							13	9				
11		300 N	230	-0-	-70	-0-	22	1	197	2	N	127
							11	9				
12		341 N	221	-0-	-120	-0-	20	1	195	2	N	132
							6	9				
TOTAL GAS PROD:			3,461			TOTAL CONDENSATE PROD:			28			

UTLEY "C" WELL #: 25 RRCID -> 214153 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12170 - 12440												
01		2883 X	1998	-0-	-885	-0-	1998	2		N	-0-	78
02		2291 X	1519	-0-	-772	-0-	1519	2		N	-0-	78
03		2046 X	853	-0-	-1193	-0-	853	2		N	-0-	78
04		1980 X	1825	-0-	-155	-0-	1825	2		N	-0-	78
05		1984 X	1483	-0-	-501	-0-	1482	2	1	9	N	79
06		1920 X	1904	-0-	-16	-0-	1904	2		N	-0-	79
07		1891 X	1781	-0-	-110	-0-	1781	2		N	-0-	79
08		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-	79
09		1890 X	1792	-0-	-98	-0-	1792	2		N	-0-	79
10		1953 X	1894	-0-	-59	-0-	1894	2		N	-0-	79
11		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2		N	-0-	79
*12		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2		N	-0-	79
TOTAL GAS PROD:			21,377			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			//CONT.//		120027											
DUBOSE			WELL #:		1	RRCID -> 215511			COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 12235 PERF.11210 - 12056				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	132	1	1312	2	N	-0-				100
02		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	105	1	1102	2	N	10				110
							11	9								
03		961 N	387	-0-	-574	-0-	31	1	332	2	N	22				132
							24	9								
04		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	109	1	1175	2	N	99	184	1		47
							109	9								
05		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	135	1	1448	2	N	-0-				47
06		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	132	1	1381	2	N	-0-				47
07		1240 N	1150	-0-	-90	-0-	104	1	1046	2	N	-0-				47
08		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	132	1	1291	2	N	17				64
							19	9								
09		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	147	1	1369	2	N	-0-				64
10		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	115	1	1150	2	N	16				80
							18	9								
11		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	128	1	1132	2	N	34				114
							37	9								
*12		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	117	1	1148	2	N	37				151
							41	9								
TOTAL GAS PROD:			15,532			TOTAL CONDENSATE PROD:			235							

BASS "A"			WELL #:		9	RRCID -> 216615			COMPL. DATE 05/17/2005			TOTAL DEPTH 12822 PERF.12626 - 12656				
01		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-				11
02		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-				11
03		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-				11
04		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-				11
05		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1986	2	1	9	N	1				12
06		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-				12
07		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-				12
08		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-				12
09		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-				12
10		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-				12
11		1560 N	848	-0-	-712	-0-	848	2			N	-0-				12
*12		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-				12
TOTAL GAS PROD:			24,585			TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

BASS "A"			WELL #:		11	RRCID -> 216618			COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 12843 PERF.12111 - 12636				
01		3410 X	2701	-0-	-709	-0-	2701	2			N	-0-				2
02		3190 X	2171	-0-	-1019	-0-	2171	2			N	-0-				2
03		3317 X	2682	-0-	-635	-0-	2682	2			N	-0-				2
04		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-				2
05		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5436	2	2	9	N	2				4
06		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-				4
07		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-				4
08		3410 X	3091	-0-	-319	-0-	3091	2			N	-0-				4
09		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-				4
10		3410 X	3017	-0-	-393	-0-	3017	2			N	-0-				4
11		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-				4
*12		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-				4
TOTAL GAS PROD:			42,227			TOTAL CONDENSATE PROD:			2							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
UTLEY "C" WELL #: 27 RRCID -> 216978 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12708 PERF. 0 - 12134														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2		N	-0-			26
02		2900 N	3465	-0-	565	565	3465	2		N	-0-			26
03		3100 N	3936	-0-	836	1401	3936	2		N	-0-			26
04		3000 N	2796	-0-	-204	1197	2796	2		N	-0-			26
05		4808 X	3611	-0-	-1197	-0-	3609	2	2 9	N	2			28
06		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2		N	-0-			28
07		1488 X	1391	-0-	-97	-0-	1391	2		N	-0-			28
08		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-			28
09		1440 X	1417	-0-	-23	-0-	1417	2		N	-0-			28
10		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2		N	-0-			28
11		1440 X	1165	-0-	-275	-0-	1165	2		N	-0-			28
*12		1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			29,202		TOTAL CONDENSATE PROD:			2						

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 4 RRCID -> 217308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12380 PERF.11804 - 12190														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2201 X	1727	-0-	-474	-0-	71	1	1656	2	N	-0-		32
02		1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	77	1	1582	2	N	-0-		32
03		1457 X	1397	-0-	-60	-0-	59	1	1338	2	N	-0-		32
04		1680 X	1672	-0-	-8	-0-	72	1	1600	2	N	-0-		32
05		1767 X	1141	-0-	-626	-0-	50	1	1091	2	N	-0-		32
06		1710 X	493	-0-	-1217	-0-	23	1	470	2	N	-0-		32
07		1767 X	12	-0-	-1755	-0-	1	1	11	2	N	-0-		32
08		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-		32
09		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-		32
10		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-		32
11		480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-		32
*12		12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		32
TOTAL GAS PROD:			8,101		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BASS "A" WELL #: 12 RRCID -> 217416 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12550 - 12620														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1674 N	668	-0-	-1006	-0-	668	2		N	-0-			-0-
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
03		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
04		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-			-0-
05		961 N	852	-0-	-109	-0-	852	2		N	-0-			-0-
06		840 N	696	-0-	-144	-0-	696	2		N	-0-			-0-
07		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-			-0-
08		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-			-0-
10		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
11		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
*12		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,140		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
UTLEY "C"		WELL #: 28		RRCID -> 217518		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 12645 PERF.12288 - 12482								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UTLEY "H"		WELL #: 7		RRCID -> 217560		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 12719 PERF.12308 - 12694								
01	2387 N	2157	-0-	-230	-0-	2157	2	N	-0-	51						
02	2291 N	1574	-0-	-717	-0-	1574	2	N	-0-	51						
03	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2	N	-0-	51						
04	2430 X	2391	-0-	-39	-0-	2391	2	N	-0-	51						
05	2511 X	1938	-0-	-573	-0-	1938	2	N	-0-	51						
06	2430 X	2350	-0-	-80	-0-	2350	2	N	-0-	51						
07	2511 X	2455	-0-	-56	-0-	2455	2	N	-0-	51						
08	2511 X	2099	-0-	-412	-0-	2099	2	N	-0-	51						
09	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2	N	-0-	51						
10	2449 N	2019	-0-	-430	-0-	2019	2	N	-0-	51						
11	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2	N	-0-	51						
12	2511 N	2458	-0-	-53	-0-	2458	2	N	-0-	51						
TOTAL GAS PROD:		27,139				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BASS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 217619		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12744 PERF.12588 - 12656								
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-	1						
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2	N	-0-	1						
03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2	N	-0-	1						
04	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-	1						
05	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-	1						
06	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-	1						
07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-	1						
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2	N	-0-	1						
09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	-0-	1						
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-	1						
11	330 N	10	-0-	-320	-0-	10	2	N	-0-	1						
*12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2	N	-0-	1						
TOTAL GAS PROD:		19,630				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217642 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11754 - 11826														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE		

01		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	4007	2	37		
02		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	-0-	424	1	4434	2	37		
03		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1	5031	2	37		
04		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	4471	2	37		
05		4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	4215	2	37		
06		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	4019	2	37		
07		5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	-0-	460	1	4625	2	42		
								6	9					
08		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	3912	2	42		
09		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	-0-	359	1	3349	2	42		
10		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	-0-	408	1	4073	2	42		
11		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	3218	2	42		
*12		5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1	4911	2	42		
TOTAL GAS PROD:			55,248	TOTAL CONDENSATE PROD:							5			

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217653 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11870 - 11979														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE		

01		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	-0-	412	1	4104	2	146		
02		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	3882	2	146		
03		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	5006	2	146		
04		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	-0-	424	1	4584	2	70		
								88	9					
05		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	-0-	455	1	4867	2	70		
06		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	-0-	439	1	4588	2	70		
07		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	4379	2	70		
08		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	-0-	449	1	4391	2	70		
09		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	-0-	428	1	3998	2	70		
10		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	-0-	457	1	4564	2	70		
11		4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	-0-	444	1	3926	2	70		
*12		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	3968	2	70		
TOTAL GAS PROD:			57,530	TOTAL CONDENSATE PROD:							80			

DANIEL "G" WELL #: 10 RRCID -> 217917 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12044 - 12558														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE		

01		620 N	437	-0-	-183	-0-	-0-	437	2		N	-0-		
02		406 N	230	-0-	-176	-0-	-0-	230	2		N	-0-		
03		341 N	215	-0-	-126	-0-	-0-	215	2		N	-0-		
04		420 N	180	-0-	-240	-0-	-0-	180	2		N	-0-		
05		248 N	170	-0-	-78	-0-	-0-	170	2		N	-0-		
06		210 N	144	-0-	-66	-0-	-0-	144	2		N	-0-		
07		186 N	141	-0-	-45	-0-	-0-	141	2		N	-0-		
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		
10		155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	139	2		N	-0-		
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-		
*12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-		
TOTAL GAS PROD:			2,299	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027											
UTLEY "H"		WELL #:		3	RRCID ->	217918	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	12781	PERF.12584 - 12644				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2697 X	2270	-0-	-427	-0-	2270	2			N	-0-			4
02		2813 N	2804	-0-	-9	-0-	2804	2			N	-0-			4
03		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-			4
04		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-			4
05		3007 N	2670	-0-	-337	-0-	2669	2	1	9	N	1			5
06		2700 N	2616	-0-	-84	-0-	2616	2			N	-0-			5
07		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-			5
08		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-			5
09		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-			5
10		2728 N	2722	-0-	-6	-0-	2722	2			N	-0-			5
11		2580 N	2268	-0-	-312	-0-	2268	2			N	-0-			5
*12		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		31,603				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

UTLEY "H"		WELL #:		5	RRCID ->	217921	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	12720	PERF.12172 - 12592				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-			70
02		1972 X	954	-0-	-1018	-0-	954	2			N	-0-			70
03		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-			70
04		2040 X	504	-0-	-1536	-0-	504	2			N	-0-			70
05		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2823	2	1	9	N	1			71
06		2040 X	1539	-0-	-501	-0-	1539	2			N	-0-			71
07		2108 X	1944	-0-	-164	-0-	1944	2			N	-0-			71
08		2108 X	1771	-0-	-337	-0-	1771	2			N	-0-			71
09		2040 X	174	-0-	-1866	-0-	174	2			N	-0-			71
10		2108 X	1931	-0-	-177	-0-	1931	2			N	-0-			71
11		1890 X	1790	-0-	-100	-0-	1790	2			N	-0-			71
*12		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-			71
TOTAL GAS PROD:		20,804				TOTAL CONDENSATE PROD:		1							

BASS "A"		WELL #:		16	RRCID ->	217925	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	12865	PERF.12630 - 12690				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
BASS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 217960		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 12833 PERF.12612 - 12652								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BASS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 217964		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12076 - 12182								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	125					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BASS "A"		WELL #: 17		RRCID -> 218949		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 12714 PERF.12144 - 12506								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	110	-0-	110	110					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	107	-0-	107	217	110	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	217	107	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	217					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	217					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	217					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	217					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	217					N	-0-					-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		217				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
UTLEY "A"		WELL #:		18	RRCID ->	220475	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	12611	PERF.11942 - 12408		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3999 X	3423	-0-	-576	-0-	3423	2		N	-0-			26
02	3741 X	1854	-0-	-1887	-0-	1854	2		N	-0-			26
03	3999 X	3409	-0-	-590	-0-	3409	2		N	-0-			26
04	3870 X	3411	-0-	-459	-0-	3411	2		N	-0-			26
05	3410 X	2487	-0-	-923	-0-	2486	2	1 9	N	1			27
06	3300 X	1489	-0-	-1811	-0-	1489	2		N	-0-			27
07	3534 X	2942	-0-	-592	-0-	2942	2		N	-0-			27
08	3534 X	2392	-0-	-1142	-0-	2392	2		N	-0-			27
09	3420 X	2376	-0-	-1044	-0-	2376	2		N	-0-			27
10	2945 X	2870	-0-	-75	-0-	2870	2		N	-0-			27
11	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2		N	-0-			27
12	2945 X	2100	-0-	-845	-0-	2100	2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		32,261				TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

BASS "A"		WELL #:		18	RRCID ->	220481	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	12715	PERF.12507 - 12547	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

UTLEY "C"		WELL #:		29	RRCID ->	220506	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12765	PERF.11990 - 12494	
01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-		12
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-		12
03	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-		12
04	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-		12
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2124	2	1 9	N	1		13
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-		13
07	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2		N	-0-		13
08	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-		13
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-		13
10	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-		13
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		N	-0-		13
*12	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-		13
TOTAL GAS PROD:		25,400				TOTAL CONDENSATE PROD:		1				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
KEILS, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 220509 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9532 - 10246												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
01		680 N	680	-0-	-0-	-0-	309 1	371 2		N	-0-	128
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	300 1	475 2		N	-0-	128
03		820 N	820	-0-	-0-	-0-	325 1	495 2		N	-0-	128
04		660 N	590	-0-	-70	-0-	253 1	337 2		N	-0-	128
05		806 N	760	-0-	-46	-0-	315 1	445 2		N	-0-	128
06		780 N	659	-0-	-121	-0-	275 1	384 2		N	-0-	128
07		762 N	762	-0-	-0-	-0-	313 1	449 2		N	-0-	128
08		775 N	662	-0-	-113	-0-	290 1	372 2		N	-0-	128
09		732 N	732	-0-	-0-	-0-	305 1	427 2		N	-0-	128
10		775 N	747	-0-	-28	-0-	315 1	432 2		N	-0-	128
11		705 N	705	-0-	-0-	-0-	305 1	400 2		N	-0-	128
12		744 N	663	-0-	-81	-0-	297 1	366 2		N	-0-	128
TOTAL GAS PROD:			8,555	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

DANIEL "G" WELL #: 11 RRCID -> 220518 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12680 - 12734												
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	107	-0-	107	107	107 2			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	108	-0-	108	215	108 2			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	126	-0-	126	341	126 2			N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	341				N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	2074	-0-	2074	2415	2074 2			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	1407	-0-	1407	3822	1407 2			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	1816	-0-	1816	5638	1816 2			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	1461	-0-	1461	7099	1461 2			N	-0-	-0-
10		8175 X	1076	-0-	-7099	-0-	1076 2			N	-0-	-0-
11		1770 N	971	-0-	-799	-0-	971 2			N	-0-	-0-
12		1519 N	898	-0-	-621	-0-	898 2			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,044	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

AYCOCK "1" WELL #: 4 RRCID -> 220655 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 12682 PERF.11952 - 12272												
01		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163 2			N	-0-	2
02		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979 2			N	-0-	2
03		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874 2			N	-0-	2
04		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2			N	-0-	2
05		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3093 2	1 9		N	1	3
06		2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2			N	-0-	3
07		2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2			N	-0-	3
08		2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2			N	-0-	3
09		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2			N	-0-	3
10		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4706 2			N	-0-	3
11		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	3511 2			N	-0-	3
*12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2			N	-0-	3
TOTAL GAS PROD:			34,568	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
UTLEY "C" WELL #: 23 RRCID -> 221474 COMPL. DATE 02/24/2006										TOTAL DEPTH 12770	PERF.12470 - 12562			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-			1
02		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-			1
03		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-			1
04		1380 N	396	-0-	-984	-0-	396	2		N	-0-			1
05		1426 N	296	-0-	-1130	-0-	296	2		N	-0-			1
06		1380 N	848	-0-	-532	-0-	848	2		N	-0-			1
07		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2		N	-0-			1
08		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			1
09		840 N	705	-0-	-135	-0-	705	2		N	-0-			1
10		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		N	-0-			1
11		3000 N	3109	-0-	109	-0-	3109	2		N	-0-			1
*12		2576 N	2467	-0-	-109	-0-	2467	2		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			21,661			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UTLEY "C" WELL #: 30 RRCID -> 221507 COMPL. DATE 06/10/2006										TOTAL DEPTH 12658	PERF.12360 - 12430			
01		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			1
02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			1
03		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			1
04		840 N	751	-0-	-89	-0-	751	2		N	-0-			1
05		868 N	646	-0-	-222	-0-	646	2		N	-0-			1
06		810 N	340	-0-	-470	-0-	340	2		N	-0-			1
07		824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			1
08		651 N	454	-0-	-197	-0-	454	2		N	-0-			1
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			1
10		837 N	136	-0-	-701	-0-	136	2		N	-0-			1
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			1
*12		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			6,750			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 5 RRCID -> 223348 COMPL. DATE 08/09/2006										TOTAL DEPTH 12400	PERF.12084 - 12190			
01		2449 N	2262	-0-	-187	-0-	93	1	2169	2	N	-0-		55
02		2204 N	2037	-0-	-167	-0-	95	1	1942	2	N	-0-		55
03		2294 N	2041	-0-	-253	-0-	86	1	1955	2	N	-0-		55
04		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	106	1	2366	2	N	-0-		55
05		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	103	1	2246	2	N	-0-		55
06		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	101	1	2085	2	N	-0-		55
07		2542 N	2307	-0-	-235	-0-	105	1	2202	2	N	-0-		55
08		2356 N	2213	-0-	-143	-0-	110	1	2103	2	N	-0-		55
09		2190 N	1999	-0-	-191	-0-	95	1	1904	2	N	-0-		55
10		2294 N	2257	-0-	-37	-0-	111	1	2146	2	N	-0-		55
11		2130 N	2112	-0-	-18	-0-	107	1	2005	2	N	-0-		55
*12		2077 N	1992	-0-	-85	-0-	98	1	1894	2	N	-0-		55
TOTAL GAS PROD:			26,227			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
UTLEY "C" WELL #: 31 RRCID -> 224217 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12061 - 12193														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		620 N	518	-0-	-102	-0-	518	2		N	-0-			1
02		783 N	526	-0-	-257	-0-	526	2		N	-0-			1
03		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			1
04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			1
05		558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2		N	-0-			1
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			1
07		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			1
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			1
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-			1
10		589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2		N	-0-			1
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-			1
*12		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			7,160			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BASS "A" WELL #: 15 RRCID -> 224792 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11950 - 12456														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			66
02		1566 N	776	-0-	-790	-0-	776	2		N	-0-			66
03		651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2		N	-0-			66
04		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-			66
05		837 N	492	-0-	-345	-0-	492	2		N	-0-			66
06		600 N	398	-0-	-202	-0-	398	2		N	-0-			66
07		1302 N	319	-0-	-983	-0-	319	2		N	-0-			66
08		496 N	280	-0-	-216	-0-	280	2		N	-0-			66
09		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-			66
10		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			66
11		270 N	152	-0-	-118	-0-	152	2		N	-0-			66
12		1953 N	1285	-0-	-668	-0-	1285	2		N	-0-			66
TOTAL GAS PROD:			10,415			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UTLEY "A" WELL #: 16 RRCID -> 226555 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12054 - 12520														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1085 N	878	-0-	-207	-0-	878	2		N	-0-			1
02		1711 N	1286	-0-	-425	-0-	1286	2		N	-0-			1
03		1054 N	588	-0-	-466	-0-	588	2		N	-0-			1
04		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-			1
05		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1425	2	1 9	N	1			2
06		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			2
07		1209 N	933	-0-	-276	-0-	933	2		N	-0-			2
08		1426 N	733	-0-	-693	-0-	733	2		N	-0-			2
09		1380 N	740	-0-	-640	-0-	740	2		N	-0-			2
10		930 N	565	-0-	-365	-0-	565	2		N	-0-			2
11		720 N	361	-0-	-359	-0-	361	2		N	-0-			2
12		775 N	385	-0-	-390	-0-	385	2		N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			10,419			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
BASS A		WELL #: 19		RRCID -> 228602		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11876 - 12030								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

BASS "A"		WELL #: 23		RRCID -> 229196		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 12808 PERF.12050 - 12536								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UTLEY "H"		WELL #: 6		RRCID -> 229202		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 13037 PERF. 1282 - 12744								
01	961 N	507	-0-	-454	-0-	507	2			N	-0-					30
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					30
03	775 N	617	-0-	-158	-0-	617	2			N	-0-					30
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					30
05	837 N	592	-0-	-245	-0-	592	2			N	-0-					30
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					30
07	961 N	228	-0-	-733	-0-	228	2			N	-0-					30
08	3100 N	3169	-0-	69	69	3169	2			N	-0-					30
09	3000 N	4789	-0-	1789	1858	4789	2			N	-0-					30
10	3100 N	5320	-0-	2220	4078	5320	2			N	-0-					30
11	7747 X	3669	-0-	-4078	-0-	3669	2			N	-0-					30
*12	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					30
TOTAL GAS PROD:		25,315				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027											
UTLEY "A"		WELL #: 17		RRCID -> 229262		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12347 - 12397					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2043	-0-	-871	-0-	2043	2		N	-0-			81
02	2610 X	2464	-0-	-146	-0-	2464	2		N	-0-			81
03	3193 X	2823	-0-	-370	-0-	2823	2		N	-0-			81
04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2		N	-0-			81
05	3193 X	1133	-0-	-2060	-0-	1133	2		N	-0-			81
06	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2		N	-0-			81
07	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2		N	-0-			81
08	3193 X	2414	-0-	-779	-0-	2414	2		N	-0-			81
09	3090 X	1796	-0-	-1294	-0-	1796	2		N	-0-			81
10	3193 X	2521	-0-	-672	-0-	2521	2		N	-0-			81
11	3090 X	1943	-0-	-1147	-0-	1943	2		N	-0-			81
12	3193 X	2351	-0-	-842	-0-	2351	2		N	-0-			81

TOTAL GAS PROD: 29,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A"		WELL #: 20		RRCID -> 231234		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12653 PERF.12093 - 12214					
01	1798 X	518	-0-	-1280	-0-	518	2		N	-0-			1
02	1595 N	871	-0-	-724	-0-	871	2		N	-0-			1
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			1
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			1
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			1
06	1290 N	1117	-0-	-173	-0-	1117	2		N	-0-			1
07	1085 N	716	-0-	-369	-0-	716	2		N	-0-			1
08	961 N	315	-0-	-646	-0-	315	2		N	-0-			1
09	1110 N	760	-0-	-350	-0-	760	2		N	-0-			1
10	713 N	676	-0-	-37	-0-	676	2		N	-0-			1
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			1
12	775 N	698	-0-	-77	-0-	698	2		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 9,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY "A"		WELL #: 21		RRCID -> 231237		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 12589 PERF.12005 - 12164					
01	1612 X	361	-0-	-1251	-0-	361	2		N	-0-			1
02	493 N	304	-0-	-189	-0-	304	2		N	-0-			1
03	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2		N	-0-			1
04	360 N	284	-0-	-76	-0-	284	2		N	-0-			1
05	310 N	227	-0-	-83	-0-	227	2		N	-0-			1
06	330 N	128	-0-	-202	-0-	128	2		N	-0-			1
07	279 N	150	-0-	-129	-0-	150	2		N	-0-			1
08	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	2		N	-0-			1
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-			1
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			1
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			1
12	1612 N	442	-0-	-1170	-0-	442	2		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 5,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.// 120027														
DANIEL "G"		WELL #: 12		RRCID -> 231873		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 12706 PERF.12244 - 12665								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

UTLEY "H"		WELL #: 4		RRCID -> 232106		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12756 PERF.12128 - 12638								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 232284		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11073 - 11892								
01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	328	1	1502	2	N	4					129
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	254	1	1349	2	N	8					137
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	264	1	1499	2	N	4					141
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	302	1	1587	2	N	1					142
05	1736 N	1680	-0-	-56	-0-	249	1	1429	2	N	2					144
06	1710 N	1543	-0-	-167	-0-	236	1	1305	2	N	2					146
07	1953 N	1720	-0-	-233	-0-	258	1	1453	2	N	8					154
08	1674 N	1605	-0-	-69	-0-	256	1	1341	2	N	7					161
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	246	1	1293	2	N	-0-					161
10	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	272	1	1353	2	N	1					162
11	1560 N	1401	-0-	-159	-0-	222	1	1177	2	N	2					164
12	1581 N	1508	-0-	-73	-0-	248	1	1259	2	N	1					165
TOTAL GAS PROD:		19,725				TOTAL CONDENSATE PROD:		40								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027								
UTLEY "A"		WELL #:		23	RRCID -> 232301			COMPL. DATE 05/25/2007			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12330 - 12370	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		186 N	42	-0-	-144	-0-	42 2	N	-0-			30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			30
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			30
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
TOTAL GAS PROD:			42	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

AYCOCK "1"		WELL #:		5	RRCID -> 233510			COMPL. DATE 11/01/2007			TOTAL DEPTH 12664 PERF.11977 - 12440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		868 N	342	-0-	-526	-0-	342 2	N	-0-			74
02		812 N	558	-0-	-254	-0-	558 2	N	-0-			74
03		868 N	798	-0-	-70	-0-	798 2	N	-0-			74
04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-			74
05		589 N	533	-0-	-56	-0-	533 2	N	-0-			74
06		780 N	319	-0-	-461	-0-	319 2	N	-0-			74
07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-			74
08		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2	N	-0-			74
09		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-			74
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-			74
11		840 N	695	-0-	-145	-0-	695 2	N	-0-			74
12		868 N	605	-0-	-263	-0-	605 2	N	-0-			74
TOTAL GAS PROD:			8,601	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BASS "A"		WELL #:		20	RRCID -> 234291			COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 12781 PERF.12183 - 12650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2	N	-0-			25
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-			25
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-			25
04		300 N	183	-0-	-117	-0-	183 2	N	-0-			25
05		341 N	76	-0-	-265	-0-	76 2	N	-0-			25
06		240 N	148	-0-	-92	-0-	148 2	N	-0-			25
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-			25
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-			25
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-			25
10		310 N	136	-0-	-174	-0-	136 2	N	-0-			25
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-			25
12		248 N	120	-0-	-128	-0-	120 2	N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			2,344	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
MOODY ESTATE GU #2 WELL #: 6HZ RRCID -> 234738 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF. 0 - 14440												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
01		8184 X	7381	-0-	-803	-0-	303	1	7078	2	N	-0-
02		6786 X	5720	-0-	-1066	-0-	266	1	5454	2	N	-0-
03		7254 X	5949	-0-	-1305	-0-	252	1	5697	2	N	-0-
04		7140 X	6621	-0-	-519	-0-	284	1	6337	2	N	-0-
05		7378 X	5749	-0-	-1629	-0-	253	1	5496	2	N	-0-
06		7140 X	4794	-0-	-2346	-0-	221	1	4573	2	N	-0-
07		6851 X	5739	-0-	-1112	-0-	262	1	5477	2	N	-0-
08		6851 X	5065	-0-	-1786	-0-	252	1	4813	2	N	-0-
09		6630 X	5884	-0-	-746	-0-	280	1	5604	2	N	-0-
10		6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	323	1	6245	2	N	-0-
11		6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	333	1	6249	2	N	-0-
*12		6076 X	5635	-0-	-441	-0-	277	1	5358	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			71,687			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UTLEY "C" WELL #: 26 RRCID -> 234864 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12366 - 12376												
01		1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-
02		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-
03		2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-
04		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-
05		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-
06		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-
07		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-
08		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-
09		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-
10		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-
11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-
*12		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			13,723			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UTLEY "C" WELL #: 32 RRCID -> 236032 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 12625 PERF.11999 - 12149												
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-
02		87 N	49	-0-	-38	-0-	49	2			N	-0-
03		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-
04		60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-
05		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			200			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027														
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 7H RRCID -> 250608 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12287 PERF. 0 - 16675														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	5234	2	N	-0-	-0-
02		5104 X	5075	-0-	-29	-0-	-0-	236	1	4839	2	N	-0-	-0-
03		6169 X	6141	-0-	-28	-0-	-0-	260	1	5881	2	N	-0-	-0-
04		5970 X	5756	-0-	-214	-0-	-0-	247	1	5509	2	N	-0-	-0-
05		6169 X	5886	-0-	-283	-0-	-0-	259	1	5627	2	N	-0-	-0-
06		5940 X	4930	-0-	-1010	-0-	-0-	227	1	4703	2	N	-0-	-0-
07		6138 X	4943	-0-	-1195	-0-	-0-	226	1	4717	2	N	-0-	-0-
08		6138 X	4810	-0-	-1328	-0-	-0-	239	1	4571	2	N	-0-	-0-
09		5760 X	4097	-0-	-1663	-0-	-0-	195	1	3902	2	N	-0-	-0-
10		5890 X	4402	-0-	-1488	-0-	-0-	216	1	4186	2	N	-0-	-0-
11		4920 X	4321	-0-	-599	-0-	-0-	219	1	4102	2	N	-0-	-0-
*12		4929 X	4001	-0-	-928	-0-	-0-	197	1	3804	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			59,820			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 8H RRCID -> 259539 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13240 - 17370														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		16461 X	14180	-0-	-2281	-0-	-0-	2734	1	11446	2	N	-0-	-0-
02		15254 X	10529	-0-	-4725	-0-	-0-	2422	1	8107	2	N	-0-	-0-
03		16306 X	16108	-0-	-198	-0-	-0-	2761	1	13347	2	N	-0-	-0-
04		16284 X	16284	-0-	-0-	-0-	-0-	2778	1	13506	2	N	-0-	-0-
05		15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	-0-	2816	1	12402	2	N	-0-	-0-
06		15600 X	13902	-0-	-1698	-0-	-0-	2713	1	11189	2	N	-0-	-0-
07		16833 X	13653	-0-	-3180	-0-	-0-	2766	1	10887	2	N	-0-	-0-
08		16833 X	11639	-0-	-5194	-0-	-0-	2574	1	9065	2	N	-0-	-0-
09		16290 X	11598	-0-	-4692	-0-	-0-	2620	1	8978	2	N	-0-	-0-
10		15221 X	12398	-0-	-2823	-0-	-0-	2743	1	9655	2	N	-0-	-0-
11		13890 X	11724	-0-	-2166	-0-	-0-	2655	1	9069	2	N	-0-	-0-
*12		13640 X	10512	-0-	-3128	-0-	-0-	2513	1	7999	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			157,745			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 259798 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 12319 PERF.16570 - 17583														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

01		13950 X	13784	-0-	-166	-0-	-0-	2000	1	11784	2	N	-0-	-0-
02		13050 X	11249	-0-	-1801	-0-	-0-	1858	1	9391	2	N	-0-	-0-
03		13330 X	10153	-0-	-3177	-0-	-0-	1677	1	8476	2	N	-0-	-0-
04		13350 X	12762	-0-	-588	-0-	-0-	1749	1	11013	2	N	-0-	-0-
05		13795 X	11570	-0-	-2225	-0-	-0-	1848	1	9722	2	N	-0-	-0-
06		13350 X	10147	-0-	-3203	-0-	-0-	1757	1	8390	2	N	-0-	-0-
07		15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	-0-	2122	1	13075	2	N	-0-	-0-
08		13175 X	11276	-0-	-1899	-0-	-0-	1845	1	9431	2	N	-0-	-0-
09		12750 X	10586	-0-	-2164	-0-	-0-	1744	1	8842	2	N	-0-	-0-
10		15066 X	11513	-0-	-3553	-0-	-0-	1942	1	9571	2	N	-0-	-0-
11		14580 X	9559	-0-	-5021	-0-	-0-	1767	1	7792	2	N	-0-	-0-
*12		15066 X	12056	-0-	-3010	-0-	-0-	1878	1	10178	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			139,852			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027															
MOODY ESTATE GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 261220 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12495 - 14230															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		4433 X	3802	-0-	-631	-0-		156 1	3646 2	N	-0-				-0-
02		4147 X	2033	-0-	-2114	-0-		95 1	1938 2	N	-0-				-0-
03		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-		234 1	5296 2	N	-0-				-0-
04		4393 X	4393	-0-	-0-	-0-		189 1	4204 2	N	-0-				-0-
05		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-		183 1	3977 2	N	-0-				-0-
06		4290 X	3959	-0-	-331	-0-		183 1	3776 2	N	-0-				-0-
07		4433 X	3935	-0-	-498	-0-		180 1	3755 2	N	-0-				-0-
08		4433 X	3888	-0-	-545	-0-		193 1	3695 2	N	-0-				-0-
09		4290 X	3512	-0-	-778	-0-		167 1	3345 2	N	-0-				-0-
10		4154 X	3784	-0-	-370	-0-		186 1	3598 2	N	-0-				-0-
11		3960 X	3562	-0-	-398	-0-		180 1	3382 2	N	-0-				-0-
*12		3937 X	3412	-0-	-525	-0-		168 1	3244 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			45,970			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MOODY ESTATES GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 261741 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12472 PERF.13000 - 15600															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14105 X	12170	-0-	-1935	-0-		3797 1	8373 2	N	-0-				-0-
02		13195 X	10989	-0-	-2206	-0-		3462 1	7527 2	N	-0-				-0-
03		13361 X	10129	-0-	-3232	-0-		3502 1	6627 2	N	-0-				-0-
04		12930 X	6529	-0-	-6401	-0-		3133 1	3396 2	N	-0-				-0-
05		12183 X	11325	-0-	-858	-0-		3786 1	7539 2	N	-0-				-0-
06		11790 X	11523	-0-	-267	-0-		3812 1	7711 2	N	-0-				-0-
07		11749 X	11548	-0-	-201	-0-		3919 1	7629 2	N	-0-				-0-
08		12056 X	12056	-0-	-0-	-0-		3976 1	8080 2	N	-0-				-0-
09		13990 X	13990	-0-	-0-	-0-		3940 1	10050 2	N	-0-				-0-
10		11904 X	10903	-0-	-1001	-0-		3805 1	7098 2	N	-0-				-0-
11		11670 X	10985	-0-	-685	-0-		3820 1	7165 2	N	-0-				-0-
*12		14105 X	10801	-0-	-3304	-0-		3692 1	7109 2	N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			132,948			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MITCHELL, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271865 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11048 - 12090															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-		166 1	1654 2	N	-0-				54
02		1711 N	1675	-0-	-36	-0-		146 1	1529 2	N	-0-				54
03		1829 N	1761	-0-	-68	-0-		150 1	1611 2	N	-0-				54
04		1770 N	1642	-0-	-128	-0-		139 1	1503 2	N	-0-				54
05		1798 N	1666	-0-	-132	-0-		142 1	1524 2	N	-0-				54
06		1710 N	1547	-0-	-163	-0-		135 1	1412 2	N	-0-				54
07		1705 N	1404	-0-	-301	-0-		127 1	1277 2	N	-0-				54
08		1674 N	1480	-0-	-194	-0-		137 1	1343 2	N	-0-				54
09		1560 N	1499	-0-	-61	-0-		145 1	1354 2	N	-0-				54
10		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-		137 1	1372 2	N	-0-				54
11		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		152 1	1343 2	N	-0-				54
12		1550 N	1181	-0-	-369	-0-		109 1	1072 2	N	-0-				54
TOTAL GAS PROD:			18,679			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027									
UTLEY 'A'		WELL #:		26	RRCID ->	275552	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	13456	PERF.	12394 -	12434
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7316 X	6675	-0-	-641	-0-	6632 2	43 9	N	39			73
02		6844 X	5904	-0-	-940	-0-	5840 2	64 9	N	58			131
03		6789 X	6608	-0-	-181	-0-	6512 2	96 9	N	87			218
04		6570 X	6276	-0-	-294	-0-	6272 2	4 9	N	4	188 1		34
05		6665 X	5582	-0-	-1083	-0-	5580 2	2 9	N	2			36
06		6450 X	5717	-0-	-733	-0-	5717 2		N	-0-			36
07		6603 X	6251	-0-	-352	-0-	6251 2		N	-0-			36
08		6603 X	6550	-0-	-53	-0-	6537 2	13 9	N	12			48
09		6270 X	6184	-0-	-86	-0-	6138 2	46 9	N	42			90
10		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6201 2	68 9	N	62			152
11		6330 X	6264	-0-	-66	-0-	6169 2	95 9	N	86			238
12		6541 X	5408	-0-	-1133	-0-	5382 2	26 9	N	24			262
TOTAL GAS PROD:		73,688		TOTAL CONDENSATE PROD:		416							

MOODY ESTATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		11H	RRCID ->	277486	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	12433	PERF.	12885 -	14610
01		12679 X	11740	-0-	-939	-0-	482 1	11258 2	N	-0-			-0-
02		11861 X	10709	-0-	-1152	-0-	498 1	10211 2	N	-0-			-0-
03		13268 X	12690	-0-	-578	-0-	537 1	12153 2	N	-0-			-0-
04		12840 X	10622	-0-	-2218	-0-	456 1	10166 2	N	-0-			-0-
05		13268 X	10300	-0-	-2968	-0-	454 1	9846 2	N	-0-			-0-
06		12270 X	11205	-0-	-1065	-0-	517 1	10688 2	N	-0-			-0-
07		12679 X	8547	-0-	-4132	-0-	391 1	8156 2	N	-0-			-0-
08		12679 X	9666	-0-	-3013	-0-	480 1	9186 2	N	-0-			-0-
09		11220 X	10298	-0-	-922	-0-	489 1	9809 2	N	-0-			-0-
10		11594 X	10232	-0-	-1362	-0-	503 1	9729 2	N	-0-			-0-
11		11220 X	10063	-0-	-1157	-0-	509 1	9554 2	N	-0-			-0-
*12		10633 X	9279	-0-	-1354	-0-	456 1	8823 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		125,351		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CRATON OPERATING LLC		186717		WELL #:		1	RRCID ->	175414	COMPL. DATE	08/22/1999	TOTAL DEPTH	11106	PERF.	9657 -	9664
01		44 X	-0-	-0-	-44	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC				189405									
IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	117580	COMPL. DATE	01/13/1985	TOTAL DEPTH	12505	PERF.11966	- 12369	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	21 1	200 2	Y	-0-			-0-
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	20 1	195 2	Y	-0-			-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	23 1	201 2	Y	-0-			-0-
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	20 1	177 2	Y	-0-			-0-
05		217 N	199	-0-	-18	-0-	20 1	179 2	Y	-0-			-0-
06		210 N	147	-0-	-63	-0-	12 1	135 2	Y	-0-			-0-
07		217 N	194	-0-	-23	-0-	13 1	181 2	Y	-0-			-0-
08		186 N	181	-0-	-5	-0-	13 1	168 2	Y	-0-			-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	16 1	197 2	Y	-0-			-0-
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	15 1	212 2	Y	-0-			-0-
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	13 1	182 2	Y	-0-			-0-
*12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	12 1	170 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,395		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

STRADFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152540	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12551	- 12634	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 2	Y	-0-			-0-
02		87 N	84	-0-	-3	-0-	4 1	80 2	Y	-0-			-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 2	Y	-0-			-0-
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	4 1	74 2	Y	-0-			-0-
05		93 N	80	-0-	-13	-0-	4 1	76 2	Y	-0-			-0-
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	4 1	78 2	Y	-0-			-0-
07		93 N	73	-0-	-20	-0-	4 1	69 2	Y	-0-			-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	Y	-0-			-0-
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	Y	-0-			-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	Y	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y	-0-			-0-
*12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		929		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

MCILVEEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155987	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	12625	PERF.12321	- 12440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	8 1	148 2	N	-0-			-0-
02		145 N	138	-0-	-7	-0-	7 1	131 2	N	-0-			-0-
03		155 N	150	-0-	-5	-0-	8 1	142 2	N	-0-			-0-
04		150 N	146	-0-	-4	-0-	8 1	138 2	N	-0-			-0-
05		155 N	147	-0-	-8	-0-	8 1	139 2	N	-0-			-0-
06		150 N	147	-0-	-3	-0-	8 1	139 2	N	-0-			-0-
07		158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	N	-0-			-0-
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	8 1	152 2	N	-0-			-0-
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146 2	N	-0-			-0-
10		155 N	154	-0-	-1	-0-	8 1	146 2	N	-0-			-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	142 2	N	-0-			-0-
*12		146 N	146	-0-	-0-	-0-	8 1	138 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,806		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405										
AYCOCK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156081	COMPL. DATE	08/21/1995	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	12572	-	12748
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	2635 X	2476	-0-	-159	-0-		131 1	2345 2	Y	-0-			-0-	
02	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-		118 1	2221 2	Y	-0-			-0-	
03	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-		131 1	2380 2	Y	-0-			-0-	
04	2400 N	2374	-0-	-26	-0-		124 1	2250 2	Y	-0-			-0-	
05	2511 N	2395	-0-	-116	-0-		129 1	2266 2	Y	-0-			-0-	
06	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-		130 1	2379 2	Y	-0-			-0-	
07	2449 N	2396	-0-	-53	-0-		126 1	2270 2	Y	-0-			-0-	
08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-		129 1	2355 2	Y	-0-			-0-	
09	2400 N	2360	-0-	-40	-0-		125 1	2235 2	Y	-0-			-0-	
10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-		133 1	2284 2	Y	-0-			-0-	
11	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-		130 1	2213 2	Y	-0-			-0-	
*12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-		126 1	2286 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				29,016			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

STRADFORD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	156338	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12512	-	12565
01	1116 N	1067	-0-	-49	-0-		56 1	1011 2	Y	-0-			-0-	2
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		57 1	1072 2	Y	-0-			-0-	2
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		60 1	1081 2	Y	-0-			-0-	2
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		57 1	1026 2	Y	-0-	2 7		-0-	
05	1178 N	1160	-0-	-18	-0-		62 1	1098 2	Y	-0-			-0-	
06	1110 N	1101	-0-	-9	-0-		57 1	1044 2	Y	-0-			-0-	
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-		57 1	1028 2	Y	-0-			-0-	
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		60 1	1097 2	Y	-0-			-0-	
09	1110 N	1100	-0-	-10	-0-		58 1	1042 2	Y	-0-			-0-	
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		61 1	1038 2	Y	-0-			-0-	
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		56 1	956 2	Y	-0-			-0-	
*12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		56 1	1009 2	Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				13,199			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	171845	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	12448	PERF.	12248	-	12294
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-	
02	2233 X	5	-0-	-2228	-0-		5 2		Y	-0-			-0-	
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				Y	-0-			-0-	
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	
05	175 X	175	-0-	-0-	-0-		18 1	157 2	Y	-0-			-0-	
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-	
07	50 X	50	-0-	-0-	-0-		3 1	47 2	Y	-0-			-0-	
08	124 N	3	-0-	-121	-0-		3 2		Y	-0-			-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:				233			TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405										
IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 173076		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11534 - 11764				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	66	1 637 2	Y	-0-			-0-
02	667 N	650	-0-	-17	-0-	60	1 590 2	Y	-0-			-0-
03	713 N	690	-0-	-23	-0-	71	1 619 2	Y	-0-			-0-
04	690 N	627	-0-	-63	-0-	63	1 564 2	Y	-0-			-0-
05	682 N	640	-0-	-42	-0-	65	1 575 2	Y	-0-			-0-
06	660 N	611	-0-	-49	-0-	50	1 561 2	Y	-0-			-0-
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	46	1 665 2	Y	-0-			-0-
08	651 N	641	-0-	-10	-0-	45	1 596 2	Y	-0-			-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	52	1 658 2	Y	-0-			-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	45	1 635 2	Y	-0-			-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	45	1 614 2	Y	-0-			-0-
*12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	32	1 472 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL "G"		WELL #: 1		RRCID -> 179038		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12027 - 12132				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2327	-0-	-773	-0-	219	1 2108 2	Y	-0-			23
02	2900 X	2354	-0-	-546	-0-	216	1 2138 2	Y	-0-			23
03	2511 X	2258	-0-	-253	-0-	232	1 2026 2	Y	-0-			23
04	2250 X	919	-0-	-1331	-0-	93	1 825 2	Y	1	23 7		1
05	2511 X	2437	-0-	-74	-0-	248	1 2189 2	Y	-0-			1
06	2430 X	1541	-0-	-889	-0-	125	1 1416 2	Y	-0-			-0-
07	2511 X	1557	-0-	-954	-0-	97	1 1432 2	Y	25			25
08	2418 N	324	-0-	-2094	-0-	23	1 301 2	Y	-0-			25
09	1500 N	449	-0-	-1051	-0-	33	1 416 2	Y	-0-			25
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	100	1 1403 2	Y	-0-			25
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	121	1 1654 2	Y	-0-			25
*12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	131	1 1939 2	Y	-0-			25
TOTAL GAS PROD:		19,514		TOTAL CONDENSATE PROD:		26						

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 179604		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11918 - 12059				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	2535	-0-	-69	-0-	239	1 2296 2	Y	-0-			-0-
02	2494 N	2356	-0-	-138	-0-	217	1 2139 2	Y	-0-			-0-
03	2697 N	2431	-0-	-266	-0-	250	1 2181 2	Y	-0-			-0-
04	2460 N	2199	-0-	-261	-0-	222	1 1977 2	Y	-0-			-0-
05	2511 N	2418	-0-	-93	-0-	246	1 2172 2	Y	-0-			-0-
06	2340 N	2183	-0-	-157	-0-	178	1 2005 2	Y	-0-			-0-
07	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	160	1 2305 2	Y	-0-			-0-
08	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	177	1 2344 2	Y	-0-			-0-
09	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	172	1 2179 2	Y	-0-			-0-
10	2480 N	2359	-0-	-121	-0-	157	1 2202 2	Y	-0-			-0-
11	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	180	1 2462 2	Y	-0-			-0-
*12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	110	1 1617 2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,187		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.// 189405													
PHILIP IVY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180332		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 12375 PERF.12029 - 12168							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	140	1	1352	2	Y	-0-			12
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	129	1	1269	2	Y	-0-			12
03	1519	N	1403	-0-	-116	-0-	144	1	1259	2	Y	-0-			12
04	1440	N	1292	-0-	-148	-0-	131	1	1161	2	Y	-0-	12	7	-0-
05	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	136	1	1202	2	Y	-0-			-0-
06	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	109	1	1225	2	Y	-0-			-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	94	1	1354	2	Y	-0-			-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	103	1	1361	2	Y	-0-			-0-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	99	1	1245	2	Y	-0-			-0-
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	90	1	1257	2	Y	-0-			-0-
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	95	1	1297	2	Y	-0-			-0-
*12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	61	1	901	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,214				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 181948		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 12414 PERF.12302 - 12230							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	243	1	2339	2	Y	-0-			-0-
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	207	1	2043	2	Y	-0-			-0-
03	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	208	1	1818	2	Y	-0-			-0-
04	2490	N	1287	-0-	-1203	-0-	130	1	1157	2	Y	-0-			-0-
05	2418	N	1393	-0-	-1025	-0-	142	1	1251	2	Y	-0-			-0-
06	1950	N	1461	-0-	-489	-0-	119	1	1342	2	Y	-0-			-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	90	1	1288	2	Y	-0-			-0-
08	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	92	1	1224	2	Y	-0-			-0-
09	1440	N	1226	-0-	-214	-0-	90	1	1136	2	Y	-0-			-0-
10	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	81	1	1133	2	Y	-0-			-0-
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	88	1	1198	2	Y	-0-			-0-
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	57	1	842	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,318				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 184028		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11902 - 12097							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	1891	X	616	-0-	-1275	-0-	58	1	558	2	Y	-0-			-0-
02	1624	X	1239	-0-	-385	-0-	114	1	1125	2	Y	-0-			-0-
03	1488	X	754	-0-	-734	-0-	78	1	676	2	Y	-0-			-0-
04	1320	X	647	-0-	-673	-0-	65	1	582	2	Y	-0-			-0-
05	1333	X	610	-0-	-723	-0-	62	1	548	2	Y	-0-			-0-
06	1290	X	634	-0-	-656	-0-	52	1	582	2	Y	-0-			-0-
07	1333	X	670	-0-	-663	-0-	44	1	626	2	Y	-0-			-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	50	1	661	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	551	-0-	-49	-0-	40	1	511	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	39	1	551	2	Y	-0-			-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	387	2	Y	-0-			-0-
*12	3100	N	4777	-0-	1677	1677	303	1	4474	2	Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,214				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE		
CRESCENT PASS ENERGY, LLC		//CONT.//		189405								
STRADFORD GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	185177	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	12741	PERF.	12478 - 12663
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	154 1	2757 2	Y	-0-		20
02		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	136 1	2552 2	Y	-0-		20
03		2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	148 1	2680 2	Y	3		23
04		2790 N	2727	-0-	-63	-0-	143 1	2584 2	Y	-0-	23 7	-0-
05		2883 N	2714	-0-	-169	-0-	146 1	2568 2	Y	-0-		-0-
06		2730 N	2644	-0-	-86	-0-	137 1	2507 2	Y	-0-		-0-
07		2821 N	2705	-0-	-116	-0-	142 1	2563 2	Y	-0-		-0-
08		2666 N	2643	-0-	-23	-0-	137 1	2506 2	Y	-0-		-0-
09		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	138 1	2475 2	Y	-0-		-0-
10		2666 N	1735	-0-	-931	-0-	96 1	1639 2	Y	-0-		-0-
11		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	93 1	1586 2	Y	-0-		-0-
*12		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	91 1	1651 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,632				TOTAL CONDENSATE PROD:		3				

IVY "B" GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	193358	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	12275	PERF.	11592 - 12152
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		2046 N	1682	-0-	-364	-0-	158 1	1524 2	Y	-0-		53
02		1972 X	1185	-0-	-787	-0-	109 1	1076 2	Y	-0-		53
03		2046 X	1153	-0-	-893	-0-	119 1	1034 2	Y	-0-		53
04		1650 X	866	-0-	-784	-0-	88 1	778 2	Y	-0-	53 7	-0-
05		1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	182 1	1604 2	Y	-0-		-0-
06		1620 X	790	-0-	-830	-0-	64 1	726 2	Y	-0-		-0-
07		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	147 1	2109 2	Y	-0-		-0-
08		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	149 1	1980 2	Y	-0-		-0-
09		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	132 1	1672 2	Y	-0-		-0-
10		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	145 1	2034 2	Y	-0-		-0-
11		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	96 1	1304 2	Y	-0-		-0-
*12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,231				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

IVY, PHILIP GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	199838	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	12446	PERF.	12308 - 12351
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1922 X	1877	-0-	-45	-0-	177 1	1700 2	Y	-0-		-0-
02		1798 N	1546	-0-	-252	-0-	142 1	1404 2	Y	-0-		-0-
03		1922 N	1825	-0-	-97	-0-	188 1	1637 2	Y	-0-		-0-
04		1830 N	1620	-0-	-210	-0-	164 1	1456 2	Y	-0-		-0-
05		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	187 1	1649 2	Y	-0-		-0-
06		1770 N	1722	-0-	-48	-0-	140 1	1582 2	Y	-0-		-0-
07		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	127 1	1828 2	Y	-0-		-0-
08		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	135 1	1792 2	Y	-0-		-0-
09		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	134 1	1694 2	Y	-0-		-0-
10		1953 N	1845	-0-	-108	-0-	123 1	1722 2	Y	-0-		-0-
11		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	129 1	1755 2	Y	-0-		-0-
*12		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	72 1	1069 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,006				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FREESTONE				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
HULLUM HEIRS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 066679	COMPL. DATE 04/21/1976	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11910	- 12024					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	1802	-0-	-1236	-0-	58	1	1744	2	N	-0-			20
02	2842 X	1975	-0-	-867	-0-	58	1	1917	2	N	-0-			20
03	3038 X	2684	-0-	-354	-0-	31	1	2653	2	N	-0-			20
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	30	1	2824	2	N	-0-			20
05	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	30	1	2826	2	N	-0-			20
06	3000 N	3016	-0-	16	16	30	1	2986	3	N	-0-			20
07	3100 N	3191	-0-	91	107	31	1	3160	2	N	-0-			20
08	3100 N	3110	-0-	10	117	31	1	3079	2	N	-0-			20
09	3125 X	3008	-0-	-117	-0-	30	1	2978	2	N	-0-			20
10	3038 X	2683	-0-	-355	-0-	28	1	2655	2	N	-0-			20
11	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	60	1	2953	2	N	-0-			20
*12	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	60	1	3385	2	N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		33,637				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

HULLUM HEIRS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 166270	COMPL. DATE 12/12/2002	TOTAL DEPTH 12474	PERF.10135	- 10675					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
UTLEY #1				WELL #: 1	RRCID -> 076764	COMPL. DATE 10/03/1977	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12313	- 12426					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-			1
02	493 N	471	-0-	-22	-0-	471	3			N	-0-			1
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			1
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			1
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			1
06	540 N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-			1
07	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-			1
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-			1
09	510 N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-			1
10	558 N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-			1
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-			1
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:		6,143				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
MIDDLETON "E" WELL #: 1 RRCID -> 106291 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12331 - 12432																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

UTLEY #1 WELL #: 2 RRCID -> 111457 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12298 - 12448																	

01	5487	X	5452	-0-	-35	-0-	5448	3	4	9	N	4	4	1			1
02	5191	X	4278	-0-	-913	-0-	4278	3			N	-0-					1
03	5549	X	4653	-0-	-896	-0-	4652	3	1	9	N	1	1	1			1
04	5370	X	4403	-0-	-967	-0-	4401	3	2	9	N	2	2	1			1
05	5456	X	4197	-0-	-1259	-0-	4196	3	1	9	N	1					2
06	5280	X	3409	-0-	-1871	-0-	3407	3	2	9	N	2	2	1			2
07	4650	X	4271	-0-	-379	-0-	4269	3	2	9	N	2	2	1			2
08	4650	X	4500	-0-	-150	-0-	4497	3	3	9	N	3	3	1			2
09	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					2
10	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4904	3	2	9	N	2	2	1			2
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4463	3	1	9	N	1	1	1			2
12	4898	X	4760	-0-	-138	-0-	4759	3	1	9	N	1	1	1			2
TOTAL GAS PROD:			54,047			TOTAL CONDENSATE PROD:			19								

EUBANKS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158593 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12169 - 12229																	

01	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
02	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	651	-0-	-434	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	973	-0-	-107	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
07	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
10	2232	N	1396	-0-	-836	-0-	1396	3			Y	-0-					-0-
11	2040	N	1357	-0-	-683	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1238	-0-	-219	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			15,756			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MOORE, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 160425 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11912 - 12184												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		1492 3		Y	-0-	-0-
02		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-		1144 3		Y	-0-	-0-
03		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		1313 3		Y	-0-	-0-
04		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		1691 3		Y	-0-	-0-
05		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		1610 3		Y	-0-	-0-
06		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-		1817 3		Y	-0-	-0-
07		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-		1755 3		Y	-0-	-0-
08		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		1764 3		Y	-0-	-0-
09		1380 N	1337	-0-	-43	-0-		1337 3		Y	-0-	-0-
10		1426 N	1262	-0-	-164	-0-		1262 3		Y	-0-	-0-
11		1380 N	1220	-0-	-160	-0-		1220 3		Y	-0-	-0-
12		1395 N	1059	-0-	-336	-0-		1059 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,464			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 160441 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12110													
01		3720 X	3231	-0-	-489	-0-		3230 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		3277 X	2993	-0-	-284	-0-		2993 3		Y	-0-	-0-	-0-
03		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-		3383 3		Y	-0-	-0-	-0-
04		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-		3397 3		Y	-0-	-0-	-0-
05		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-		3583 3		Y	-0-	-0-	-0-
06		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-		3521 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-		3664 3		Y	-0-	-0-	-0-
08		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-		3668 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		3510 X	3470	-0-	-40	-0-		3470 3		Y	-0-	-0-	-0-
10		3658 X	3314	-0-	-344	-0-		3314 3		Y	-0-	-0-	-0-
11		3540 X	3446	-0-	-94	-0-		3446 3		Y	-0-	-0-	-0-
12		3658 X	3347	-0-	-311	-0-		3347 3		Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			41,019			TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

MOORE, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 161968 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11860 - 12200													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
FERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 163225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11254 - 11796													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		Y	-0-		18
02		29 N	9	-0-	-20	-0-	9	3		Y	-0-		18
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		Y	-0-		18
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		Y	-0-		18
05		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-		18
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-		18
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-		18
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		Y	-0-		18
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-		18
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-		18
11		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		Y	-0-		18
*12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		Y	-0-		18
TOTAL GAS PROD:			265				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENDEYSON WELL #: 1 RRCID -> 163776 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12020 - 12256													

01		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3255	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3		Y	-0-		-0-
03		2604 X	2569	-0-	-35	-0-	2569	3		Y	-0-		-0-
04		2520 X	2087	-0-	-433	-0-	2087	3		Y	-0-		-0-
05		2604 X	2221	-0-	-383	-0-	2221	3		Y	-0-		-0-
06		2520 X	2226	-0-	-294	-0-	2226	3		Y	-0-		-0-
07		2604 X	2324	-0-	-280	-0-	2324	3		Y	-0-		-0-
08		2573 X	1916	-0-	-657	-0-	1916	3		Y	-0-		-0-
09		2220 X	6	-0-	-2214	-0-	6	3		Y	-0-		-0-
10		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				Y	-0-		-0-
11		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-				Y	-0-		-0-
12		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,333				TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

LEDBETTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 163922 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10700 - 11953													

01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		Y	-0-		-0-
02		493 N	473	-0-	-20	-0-	473	3		Y	-0-		-0-
03		403 N	393	-0-	-10	-0-	393	3		Y	-0-		-0-
04		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		Y	-0-		-0-
05		496 N	368	-0-	-128	-0-	368	3		Y	-0-		-0-
06		390 N	253	-0-	-137	-0-	253	3		Y	-0-		-0-
07		527 N	270	-0-	-257	-0-	270	3		Y	-0-		-0-
08		372 N	257	-0-	-115	-0-	257	3		Y	-0-		-0-
09		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-		-0-
10		279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3		Y	-0-		-0-
11		240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3		Y	-0-		-0-
12		248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,964				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 CLARY WELL #: 1 RRCID -> 164201 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12174 - 12262

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		Y	-0-			-0-	
02		348 N	283	-0-	-65	-0-	283	3		Y	-0-			-0-	
03		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		Y	-0-			-0-	
04		480 N	379	-0-	-101	-0-	379	3		Y	-0-			-0-	
05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-			-0-	
06		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		Y	-0-			-0-	
07		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		Y	-0-			-0-	
08		782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3		Y	-0-			-0-	
09		690 X	684	-0-	-6	-0-	684	3		Y	-0-			-0-	
10		837 X	585	-0-	-252	-0-	585	3		Y	-0-			-0-	
11		810 X	364	-0-	-446	-0-	364	3		Y	-0-			-0-	
12		837 X	713	-0-	-124	-0-	713	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			6,825											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HARTLEY WELL #: 1 RRCID -> 164476 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12380 - 12498

01		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-			-0-	
02		261 N	260	-0-	-1	-0-	260	3		Y	-0-			-0-	
03		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-			-0-	
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-			-0-	
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		Y	-0-			-0-	
06		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		Y	-0-			-0-	
07		310 N	279	-0-	-31	-0-	279	3		Y	-0-			-0-	
08		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-			-0-	
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		Y	-0-			-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		Y	-0-			-0-	
*12		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,565											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 164525 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 11727

01		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-			-0-	
02		290 N	127	-0-	-163	-0-	127	3		Y	-0-			-0-	
03		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		Y	-0-			-0-	
04		300 N	173	-0-	-127	-0-	173	3		Y	-0-			-0-	
05		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			-0-	
06		330 N	237	-0-	-93	-0-	237	3		Y	-0-			-0-	
07		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-			-0-	
08		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		Y	-0-			-0-	
09		240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3		Y	-0-			-0-	
10		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3		Y	-0-			-0-	
11		240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3		Y	-0-			-0-	
12		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,833											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//		495445									
MOORE, ALMA			WELL #:		2	RRCID -> 165124		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12106 - 12168		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3			Y	-0-			-0-
02		957 N	938	-0-	-19	-0-	938 3			Y	-0-			-0-
03		1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1010 3			Y	-0-			-0-
04		1020 N	971	-0-	-49	-0-	971 3			Y	-0-			-0-
05		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3			Y	-0-			-0-
06		990 N	958	-0-	-32	-0-	958 3			Y	-0-			-0-
07		992 N	976	-0-	-16	-0-	976 3			Y	-0-			-0-
08		992 N	975	-0-	-17	-0-	975 3			Y	-0-			-0-
09		960 N	950	-0-	-10	-0-	950 3			Y	-0-			-0-
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3			Y	-0-			-0-
11		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3			Y	-0-			-0-
*12		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,765		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

WHITTINGTON			WELL #:		1	RRCID -> 166132		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 12768		PERF.12721 - 12755		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
02		29 N	26	-0-	-3	-0-	26 3			Y	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			Y	-0-			-0-
04		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3			Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3			Y	-0-			-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3			Y	-0-			-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3			Y	-0-			-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			Y	-0-			-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3			Y	-0-			-0-
11		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			196		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

ENGLISH			WELL #:		2	RRCID -> 166630		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10250 - 12298		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

01		1519 N	1107	-0-	-412	-0-	1107 3			Y	-0-			-0-
02		1189 N	972	-0-	-217	-0-	972 3			Y	-0-			-0-
03		1178 N	977	-0-	-201	-0-	977 3			Y	-0-			-0-
04		1080 N	906	-0-	-174	-0-	906 3			Y	-0-			-0-
05		1054 N	889	-0-	-165	-0-	889 3			Y	-0-			-0-
06		960 N	779	-0-	-181	-0-	779 3			Y	-0-			-0-
07		930 N	768	-0-	-162	-0-	768 3			Y	-0-			-0-
08		899 N	736	-0-	-163	-0-	736 3			Y	-0-			-0-
09		780 N	723	-0-	-57	-0-	723 3			Y	-0-			-0-
10		775 N	651	-0-	-124	-0-	651 3			Y	-0-			-0-
11		720 N	669	-0-	-51	-0-	669 3			Y	-0-			-0-
12		744 N	567	-0-	-177	-0-	567 3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,744		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MOORE, ALMA WELL #: 3 RRCID -> 169766 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12557 - 14650												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MOORE, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 169929 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12184 - 12292												

01		4709 X	330	-0-	-4379	-0-		330	3		Y	-0-
02		1276 N	159	-0-	-1117	-0-		159	3		Y	-0-
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	3		Y	-0-
04		585 N	585	-0-	-0-	-0-		585	3		Y	-0-
05		707 N	707	-0-	-0-	-0-		707	3		Y	-0-
06		637 N	637	-0-	-0-	-0-		637	3		Y	-0-
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-		695	3		Y	-0-
08		T. A.	1150	-0-	1150	1150		1150	3		Y	-0-
09		T. A.	1107	-0-	1107	2257		1107	3		Y	-0-
10		T. A.	1158	-0-	1158	3415		1158	3		Y	-0-
11		T. A.	927	-0-	927	4342		927	3		Y	-0-
*12		6848 X	2506	-0-	-4342	-0-		2506	3		Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			10,302			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ENGLISH WELL #: 4 RRCID -> 169958 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12159 - 12314												

01		372 N	349	-0-	-23	-0-		349	3		Y	-0-
02		2900 N	4607	-0-	1707	1707		4607	3		Y	-0-
03		3100 N	6962	-0-	3862	5569		6961	3	1 9	Y	-0-
04		3000 N	5933	-0-	2933	8502		5931	3	2 9	Y	-0-
05		14114 X	5612	-0-	-8502	-0-		5612	3		Y	-0-
06		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-		5129	3	2 9	Y	-0-
07		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-		4973	3	1 9	Y	-0-
08		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-		4785	3	2 9	Y	-0-
09		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-		4435	3		Y	-0-
10		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-		3988	3	1 9	Y	-0-
11		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-		4257	3		Y	-0-
*12		4231 X	4231	-0-	-0-	-0-		4231	3		Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			55,267			TOTAL CONDENSATE PROD:			9			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 170005 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12210 - 12428

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		868 N	842	-0-	-26	-0-	842	3		Y	-0-			-0-
02		812 N	783	-0-	-29	-0-	783	3		Y	-0-			-0-
03		837 N	834	-0-	-3	-0-	834	3		Y	-0-			-0-
04		810 N	796	-0-	-14	-0-	796	3		Y	-0-			-0-
05		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		Y	-0-			-0-
06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		Y	-0-			-0-
07		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		Y	-0-			-0-
08		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		Y	-0-			-0-
09		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		Y	-0-			-0-
10		930 N	904	-0-	-26	-0-	904	3		Y	-0-			-0-
11		900 N	883	-0-	-17	-0-	883	3		Y	-0-			-0-
12		930 N	898	-0-	-32	-0-	898	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,392			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 170284 COMPL. DATE 08/23/1998 TOTAL DEPTH 12838 PERF.12347 - 12643

01		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		Y	-0-			-0-
02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		Y	-0-			-0-
03		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3		Y	-0-			-0-
04		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3		Y	-0-			-0-
05		1488 N	1463	-0-	-25	-0-	1463	3		Y	-0-			-0-
06		1560 N	1404	-0-	-156	-0-	1404	3		Y	-0-			-0-
07		1643 N	1335	-0-	-308	-0-	1335	3		Y	-0-			-0-
08		1457 N	1346	-0-	-111	-0-	1346	3		Y	-0-			-0-
09		1410 N	1110	-0-	-300	-0-	1110	3		Y	-0-			-0-
10		1333 N	1098	-0-	-235	-0-	1098	3		Y	-0-			-0-
11		1290 N	988	-0-	-302	-0-	988	3		Y	-0-			-0-
12		1147 N	955	-0-	-192	-0-	955	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,719			TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-			

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 170285 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12207 - 12611

01		3100 N	3445	-0-	345	345	3443	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
02		2900 N	3072	-0-	172	517	3072	3			Y	-0-			-0-
03		2688 N	2171	-0-	-517	-0-	2171	3			Y	-0-			-0-
04		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			Y	-0-			-0-
05		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3			Y	-0-			-0-
06		4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4305	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4289	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
08		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4087	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			Y	-0-			-0-
10		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			Y	-0-			-0-
11		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	3			Y	-0-			-0-
*12		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			43,554			TOTAL CONDENSATE PROD:					5				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MOORE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 170910 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12065 - 12237												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
01		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3417 3		2 9	Y	2	-0-
02		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167 3			Y	2 1	-0-
03		3348 X	3286	-0-	-62	-0-	3286 3			Y		-0-
04		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270 3			Y		-0-
05		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386 3			Y		-0-
06		3240 X	3226	-0-	-14	-0-	3226 3		1 9	Y	1 1	-0-
07		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 3			Y		-0-
08		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3404 3		1 9	Y	1 1	-0-
09		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321 3			Y		-0-
10		3472 X	2426	-0-	-1046	-0-	2426 3			Y		-0-
11		3360 X	741	-0-	-2619	-0-	741 3			Y		-0-
12		3472 X	641	-0-	-2831	-0-	641 3			Y		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,755			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

EUBANKS TRUST WELL #: 3 RRCID -> 170927 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12094 - 12305												
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3			Y	-0-	-0-
02		522 N	510	-0-	-12	-0-	510 3			Y	-0-	-0-
03		372 N	365	-0-	-7	-0-	365 3			Y	-0-	-0-
04		600 N	588	-0-	-12	-0-	588 3			Y	-0-	-0-
05		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3			Y	-0-	-0-
06		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3			Y	-0-	-0-
07		620 N	569	-0-	-51	-0-	569 3			Y	-0-	-0-
08		589 N	556	-0-	-33	-0-	556 3			Y	-0-	-0-
09		540 N	486	-0-	-54	-0-	486 3			Y	-0-	-0-
10		558 N	432	-0-	-126	-0-	432 3			Y	-0-	-0-
11		540 N	419	-0-	-121	-0-	419 3			Y	-0-	-0-
12		496 N	207	-0-	-289	-0-	207 3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			5,878			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ENGLISH WELL #: 3 RRCID -> 171058 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12050 - 12165												
01		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4252 3		2 9	Y	2	-0-
02		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011 3			Y	-0-	-0-
03		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 3			Y	-0-	-0-
04		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3688 3		1 9	Y	1	-0-
05		2666 X	950	-0-	-1716	-0-	950 3			Y	1 1	-0-
06		2580 X	1013	-0-	-1567	-0-	1013 3			Y	-0-	-0-
07		2666 X	1189	-0-	-1477	-0-	1189 3			Y	-0-	-0-
08		3906 X	925	-0-	-2981	-0-	925 3			Y	-0-	-0-
09		3690 X	2901	-0-	-789	-0-	2901 3			Y	-0-	-0-
10		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4709 3		1 9	Y	1	-0-
11		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5157 3			Y	1 1	-0-
*12		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5127 3		1 9	Y	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			37,826			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
WHITE, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171121 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12507 - 12710															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-		3074 3	1 9	Y	1	1 1		-0-	
02		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-		2870 3		Y	-0-			-0-	
03		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-		2881 3		Y	-0-			-0-	
04		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-		2657 3		Y	-0-			-0-	
05		2783 X	2783	-0-	-0-	-0-		2783 3		Y	-0-			-0-	
06		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-		2759 3		Y	-0-			-0-	
07		2542 X	2394	-0-	-148	-0-		2394 3		Y	-0-			-0-	
08		2635 X	1768	-0-	-867	-0-		1768 3		Y	-0-			-0-	
09		2550 N	628	-0-	-1922	-0-		628 3		Y	-0-			-0-	
10		2387 N	41	-0-	-2346	-0-		41 3		Y	-0-			-0-	
11		1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-				Y	-0-			-0-	
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			21,856							TOTAL CONDENSATE PROD:		1			

EUBANKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171346 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11992 - 12270															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		281 N	281	-0-	-0-	-0-		281 3		Y	-0-			-0-	
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-		233 3		Y	-0-			-0-	
03		87 N	87	-0-	-0-	-0-		87 3		Y	-0-			-0-	
04		115 N	115	-0-	-0-	-0-		115 3		Y	-0-			-0-	
05		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 3		Y	-0-			-0-	
06		30 N	23	-0-	-7	-0-		23 3		Y	-0-			-0-	
07		326 N	326	-0-	-0-	-0-		326 3		Y	-0-			-0-	
08		156 N	156	-0-	-0-	-0-		156 3		Y	-0-			-0-	
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 3		Y	-0-			-0-	
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-	
11		150 N	17	-0-	-133	-0-		17 3		Y	-0-			-0-	
*12		169 N	169	-0-	-0-	-0-		169 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			1,624							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

MOORE, ALMA WELL #: 4 RRCID -> 171348 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12101 - 12416															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

01		289 N	289	-0-	-0-	-0-		289 3		Y	-0-			-0-	
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-		270 3		Y	-0-			-0-	
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-		205 3		Y	-0-			-0-	
04		240 N	21	-0-	-219	-0-		21 3		Y	-0-			-0-	
05		248 N	28	-0-	-220	-0-		28 3		Y	-0-			-0-	
06		210 N	189	-0-	-21	-0-		189 3		Y	-0-			-0-	
07		281 N	281	-0-	-0-	-0-		281 3		Y	-0-			-0-	
08		296 N	296	-0-	-0-	-0-		296 3		Y	-0-			-0-	
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-		298 3		Y	-0-			-0-	
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-		304 3		Y	-0-			-0-	
11		300 N	289	-0-	-11	-0-		289 3		Y	-0-			-0-	
12		310 N	301	-0-	-9	-0-		301 3		Y	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			2,771							TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 CLARY WELL #: 3 RRCID -> 171350 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12324 - 12600

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3		Y	-0-			-0-
02		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		Y	-0-			-0-
03		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3		Y	-0-			-0-
04		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3		Y	-0-			-0-
05		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		Y	-0-			-0-
06		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3		Y	-0-			-0-
07		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3		Y	-0-			-0-
08		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		Y	-0-			-0-
09		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 3		Y	-0-			-0-
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		Y	-0-			-0-
11		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 3		Y	-0-			-0-
*12		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARY WELL #: 2 RRCID -> 171422 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12235 - 12513

01		3286 X	2119	-0-	-1167	-0-	2119 3		Y	-0-			-0-
02		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3438 3		Y	-0-			-0-
03		3193 X	1868	-0-	-1325	-0-	1868 3		Y	-0-			-0-
04		2040 X	1333	-0-	-707	-0-	1333 3		Y	-0-			-0-
05		3441 X	1125	-0-	-2316	-0-	1125 3		Y	-0-			-0-
06		3330 X	1003	-0-	-2327	-0-	1003 3		Y	-0-			-0-
07		3441 X	1004	-0-	-2437	-0-	1004 3		Y	-0-			-0-
08		1860 X	928	-0-	-932	-0-	928 3		Y	-0-			-0-
09		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3		Y	-0-			-0-
10		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3		Y	-0-			-0-
11		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3		Y	-0-			-0-
12		1829 N	1702	-0-	-127	-0-	1702 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171424 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12586 - 12829

01		155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
02		116 N	65	-0-	-51	-0-	65 3		Y	-0-			-0-
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	89 3		Y	-0-			-0-
04		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		Y	-0-			-0-
05		62 N	24	-0-	-38	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
08		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		Y	-0-			-0-
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		Y	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		Y	-0-			-0-
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3		Y	-0-			-0-
*12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
HARTLEY WELL #: 2 RRCID -> 171432 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12412 - 12644													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1395 N	1330	-0-	-65	-0-	1330	3		Y	-0-		-0-
02		1334 N	1333	-0-	-1	-0-	1333	3		Y	-0-		-0-
03		1643 N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3		Y	-0-		-0-
04		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3		Y	-0-		-0-
05		1426 N	1099	-0-	-327	-0-	1099	3		Y	-0-		-0-
06		1560 N	939	-0-	-621	-0-	939	3		Y	-0-		-0-
07		1550 N	874	-0-	-676	-0-	874	3		Y	-0-		-0-
08		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		Y	-0-		-0-
09		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		Y	-0-		-0-
10		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		Y	-0-		-0-
11		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		Y	-0-		-0-
12		1550 N	994	-0-	-556	-0-	994	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,767			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

EUBANKS TRUST WELL #: 4 RRCID -> 171892 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12167 - 12447													
01		3007 N	2937	-0-	-70	-0-	2936	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		2813 N	2710	-0-	-103	-0-	2710	3		Y	-0-		-0-
03		3038 N	2836	-0-	-202	-0-	2836	3		Y	-0-		-0-
04		2850 N	2769	-0-	-81	-0-	2769	3		Y	-0-		-0-
05		2883 N	2774	-0-	-109	-0-	2774	3		Y	-0-		-0-
06		2730 N	2588	-0-	-142	-0-	2588	3		Y	-0-		-0-
07		2852 N	2660	-0-	-192	-0-	2660	3		Y	-0-		-0-
08		2852 X	2503	-0-	-349	-0-	2503	3		Y	-0-		-0-
09		2760 X	2351	-0-	-409	-0-	2351	3		Y	-0-		-0-
10		2759 X	1654	-0-	-1105	-0-	1654	3		Y	-0-		-0-
11		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3		Y	-0-		-0-
12		2666 X	2405	-0-	-261	-0-	2405	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,953			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

WHITE, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 171986 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12601 - 12893													
01		6851 X	6478	-0-	-373	-0-	6475	3	3 9	Y	3	3 1	-0-
02		6409 X	5064	-0-	-1345	-0-	5064	3		Y	-0-		-0-
03		7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	7258	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7683	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
05		6851 X	5946	-0-	-905	-0-	5946	3		Y	-0-		-0-
06		6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6923	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
07		6851 X	6007	-0-	-844	-0-	6005	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
08		5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5450	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09		5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	3		Y	-0-		-0-
10		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	6035	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
11		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	3		Y	-0-		-0-
*12		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7691	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
TOTAL GAS PROD:			76,106			TOTAL CONDENSATE PROD:			16				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
HARTLEY WELL #: 3 RRCID -> 172336 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12391 - 12710														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

WHITE, H. E. WELL #: 4 RRCID -> 172947 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12691 - 13014														
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		Y	-0-			-0-
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3		Y	-0-			-0-
03		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		Y	-0-			-0-
04		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		Y	-0-			-0-
05		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		Y	-0-			-0-
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		Y	-0-			-0-
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		Y	-0-			-0-
08		837 N	682	-0-	-155	-0-	682	3		Y	-0-			-0-
09		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		Y	-0-			-0-
10		620 N	539	-0-	-81	-0-	539	3		Y	-0-			-0-
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		Y	-0-			-0-
*12		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										9,252	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

CLARY WELL #: 4 RRCID -> 173415 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12234 - 12519														
01		961 N	920	-0-	-41	-0-	920	3		Y	-0-			-0-
02		870 N	849	-0-	-21	-0-	849	3		Y	-0-			-0-
03		930 N	928	-0-	-2	-0-	928	3		Y	-0-			-0-
04		900 N	868	-0-	-32	-0-	868	3		Y	-0-			-0-
05		899 N	870	-0-	-29	-0-	870	3		Y	-0-			-0-
06		900 N	827	-0-	-73	-0-	827	3		Y	-0-			-0-
07		899 N	853	-0-	-46	-0-	853	3		Y	-0-			-0-
08		868 N	845	-0-	-23	-0-	845	3		Y	-0-			-0-
09		840 N	783	-0-	-57	-0-	783	3		Y	-0-			-0-
10		868 N	776	-0-	-92	-0-	776	3		Y	-0-			-0-
11		810 N	683	-0-	-127	-0-	683	3		Y	-0-			-0-
*12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										10,013	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
ENGLISH WELL #: 6 RRCID -> 173441 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12164 - 12318													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3		Y	-0-		-0-
02		58 N	31	-0-	-27	-0-	31	3		Y	-0-		-0-
03		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		Y	-0-		-0-
04		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-		-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-		-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-		-0-
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-		-0-
10		124 N	4	-0-	-120	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
11		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-		-0-
12		186 N	105	-0-	-81	-0-	105	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,531			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 174218 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12042 - 12335													
01		1767 N	1066	-0-	-701	-0-	1066	3		Y	-0-		-0-
02		1653 N	504	-0-	-1149	-0-	504	3		Y	-0-		-0-
03		1643 N	737	-0-	-906	-0-	737	3		Y	-0-		-0-
04		1020 N	255	-0-	-765	-0-	255	3		Y	-0-		-0-
05		527 N	442	-0-	-85	-0-	442	3		Y	-0-		-0-
06		720 N	397	-0-	-323	-0-	397	3		Y	-0-		-0-
07		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-		-0-
08		434 N	339	-0-	-95	-0-	339	3		Y	-0-		-0-
09		390 N	337	-0-	-53	-0-	337	3		Y	-0-		-0-
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		Y	-0-		-0-
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		Y	-0-		-0-
*12		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,596			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ENGLISH WELL #: 5 RRCID -> 174226 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11952 - 12172													
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		Y	-0-		-0-
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-		-0-
03		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		Y	-0-		-0-
04		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		Y	-0-		-0-
05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		Y	-0-		-0-
06		810 N	508	-0-	-302	-0-	508	3		Y	-0-		-0-
07		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		Y	-0-		-0-
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		Y	-0-		-0-
09		510 N	456	-0-	-54	-0-	456	3		Y	-0-		-0-
10		496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3		Y	-0-		-0-
11		480 N	461	-0-	-19	-0-	461	3		Y	-0-		-0-
*12		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,684			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
WHITTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 174900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 13081 PERF.12635 - 12912													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3670 X	599	-0-	-3071	-0-	599	3		Y	-0-		-0-
02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		Y	-0-		-0-
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		Y	-0-		-0-
04		570 N	563	-0-	-7	-0-	563	3		Y	-0-		-0-
05		589 N	555	-0-	-34	-0-	555	3		Y	-0-		-0-
06		570 N	514	-0-	-56	-0-	514	3		Y	-0-		-0-
07		589 N	543	-0-	-46	-0-	543	3		Y	-0-		-0-
08		T. A.	537	-0-	537	-0-	537	3		Y	-0-		-0-
09		T. A.	511	-0-	511	-0-	511	3		Y	-0-		-0-
10		T. A.	506	-0-	506	-0-	506	3		Y	-0-		-0-
11		T. A.	594	-0-	594	-0-	594	3		Y	-0-		-0-
*12		2680 X	532	-0-	-2148	-0-	532	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			6,609			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOORE, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 175024 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12246 - 12595													
01		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		Y	-0-		-0-
02		377 N	57	-0-	-320	-0-	57	3		Y	-0-		-0-
03		403 N	68	-0-	-335	-0-	68	3		Y	-0-		-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-		-0-
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-		-0-
06		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-		-0-
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		Y	-0-		-0-
08		398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3		Y	-0-		-0-
09		426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		Y	-0-		-0-
10		418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3		Y	-0-		-0-
11		427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3		Y	-0-		-0-
12		434 X	339	-0-	-95	-0-	339	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,440			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOORE, ALMA WELL #: 6 RRCID -> 175435 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11927 - 12243													
01		2573 N	2546	-0-	-27	-0-	2545	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3		Y	-0-		-0-
03		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3		Y	-0-		-0-
04		2460 N	2423	-0-	-37	-0-	2423	3		Y	-0-		-0-
05		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3		Y	-0-		-0-
06		2430 N	2351	-0-	-79	-0-	2351	3		Y	-0-		-0-
07		2511 N	2157	-0-	-354	-0-	2157	3		Y	-0-		-0-
08		2480 N	1289	-0-	-1191	-0-	1289	3		Y	-0-		-0-
09		2340 N	821	-0-	-1519	-0-	821	3		Y	-0-		-0-
10		2170 N	956	-0-	-1214	-0-	956	3		Y	-0-		-0-
11		1260 N	1001	-0-	-259	-0-	1001	3		Y	-0-		-0-
*12		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,920			TOTAL CONDENSATE PROD:			1				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
ENGLISH WELL #: 8 RRCID -> 175761 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11928 - 12161														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4902	3	2	9	Y	2	2 1	-0-
02		4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	3			Y	-0-		-0-
03		4712 X	4694	-0-	-18	-0-	4694	3			Y	-0-		-0-
04		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4658	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
05		4712 X	4261	-0-	-451	-0-	4261	3			Y	-0-		-0-
06		4560 X	3462	-0-	-1098	-0-	3461	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
07		4712 X	2029	-0-	-2683	-0-	2029	3			Y	-0-		-0-
08		4805 X	2429	-0-	-2376	-0-	2429	3			Y	-0-		-0-
09		4650 X	3605	-0-	-1045	-0-	3605	3			Y	-0-		-0-
10		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4457	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
11		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	3			Y	-0-		-0-
*12		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			48,065			TOTAL CONDENSATE PROD:			5					

ENGLISH WELL #: 7 RRCID -> 175763 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12088 - 12228														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2635 X	2497	-0-	-138	-0-	2496	3	1	9	Y	1	1 1	-0-
02		2465 X	2368	-0-	-97	-0-	2368	3			Y	-0-		-0-
03		2635 X	2496	-0-	-139	-0-	2496	3			Y	-0-		-0-
04		2490 X	2393	-0-	-97	-0-	2393	3			Y	-0-		-0-
05		2573 X	2402	-0-	-171	-0-	2402	3			Y	-0-		-0-
06		2460 X	2341	-0-	-119	-0-	2341	3			Y	-0-		-0-
07		2542 X	2415	-0-	-127	-0-	2415	3			Y	-0-		-0-
08		2387 N	2372	-0-	-15	-0-	2372	3			Y	-0-		-0-
09		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			Y	-0-		-0-
10		2418 N	2168	-0-	-250	-0-	2168	3			Y	-0-		-0-
11		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-		-0-
12		2511 N	2420	-0-	-91	-0-	2420	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,781			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 176164 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12170 - 12479														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		620 N	524	-0-	-96	-0-	524	3			Y	-0-		-0-
02		551 N	517	-0-	-34	-0-	517	3			Y	-0-		-0-
03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-		-0-
04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-		-0-
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-		-0-
06		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-		-0-
07		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-		-0-
08		961 N	878	-0-	-83	-0-	878	3			Y	-0-		-0-
09		930 N	859	-0-	-71	-0-	859	3			Y	-0-		-0-
10		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-		-0-
11		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-		-0-
12		899 N	804	-0-	-95	-0-	804	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,485			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 176166 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12383 - 12680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1488 N	1457	-0-	-31	-0-	1457	3			Y	-0-
02		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			Y	-0-
03		1519 N	1376	-0-	-143	-0-	1376	3			Y	-0-
04		1410 N	1315	-0-	-95	-0-	1315	3			Y	-0-
05		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-
06		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-
07		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-
08		1736 N	1319	-0-	-417	-0-	1319	3			Y	-0-
09		1560 N	1404	-0-	-156	-0-	1404	3			Y	-0-
10		1364 N	1275	-0-	-89	-0-	1275	3			Y	-0-
11		1290 N	1209	-0-	-81	-0-	1209	3			Y	-0-
12		1457 N	1235	-0-	-222	-0-	1235	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			16,599			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WHITTINGTON WELL #: 4 RRCID -> 176280 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13320 PERF.12609 - 12967												

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

EUBANKS TRUST WELL #: 5 RRCID -> 176283 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12097 - 12358												

01		4340 X	4168	-0-	-172	-0-	4166	3	2	9	Y	-0-
02		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			Y	-0-
03		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			Y	-0-
04		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3948	3	1	9	Y	-0-
05		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			Y	-0-
06		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3808	3	1	9	Y	-0-
07		3813 X	3757	-0-	-56	-0-	3757	3			Y	-0-
08		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3531	3	1	9	Y	-0-
09		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			Y	-0-
10		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	3			Y	-0-
11		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3			Y	-0-
*12		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			45,597			TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
MOORE, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 176351 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12238												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		Y	-0-	-0-
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-	-0-
03		93 N	20	-0-	-73	-0-	20	3		Y	-0-	-0-
04		300 N	21	-0-	-279	-0-	21	3		Y	-0-	-0-
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3		Y	-0-	-0-
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-	-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-	-0-
08		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-	-0-
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		Y	-0-	-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-	-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	-0-
12		341 N	9	-0-	-332	-0-	9	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			1,033				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

MOORE, ALMA WELL #: 7 RRCID -> 176708 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12080 - 12446												
01		2697 N	2683	-0-	-14	-0-	2682	3	1 9	Y	1	-0-
02		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3		Y	-0-	-0-
03		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3		Y	-0-	-0-
04		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3		Y	-0-	-0-
05		2697 N	2676	-0-	-21	-0-	2676	3		Y	-0-	-0-
06		2610 N	2526	-0-	-84	-0-	2526	3		Y	-0-	-0-
07		2697 N	2526	-0-	-171	-0-	2526	3		Y	-0-	-0-
08		2666 N	2125	-0-	-541	-0-	2125	3		Y	-0-	-0-
09		2520 N	2191	-0-	-329	-0-	2191	3		Y	-0-	-0-
10		2511 N	2145	-0-	-366	-0-	2145	3		Y	-0-	-0-
11		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3		Y	-0-	-0-
*12		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,387				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

MOORE, ALMA WELL #: 8 RRCID -> 176814 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11933 - 12258												
01		713 N	645	-0-	-68	-0-	645	3		Y	-0-	-0-
02		609 N	443	-0-	-166	-0-	443	3		Y	-0-	-0-
03		682 N	393	-0-	-289	-0-	393	3		Y	-0-	-0-
04		630 N	456	-0-	-174	-0-	456	3		Y	-0-	-0-
05		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-	-0-
06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		Y	-0-	-0-
07		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		Y	-0-	-0-
08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		Y	-0-	-0-
09		540 N	524	-0-	-16	-0-	524	3		Y	-0-	-0-
10		558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3		Y	-0-	-0-
11		540 N	496	-0-	-44	-0-	496	3		Y	-0-	-0-
12		527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,110				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MOORE, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 176818 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12018 - 12232													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3		Y	-0-		-0-
02		1566 N	1546	-0-	-20	-0-	1546	3		Y	-0-		-0-
03		1674 N	1636	-0-	-38	-0-	1636	3		Y	-0-		-0-
04		1620 N	1585	-0-	-35	-0-	1585	3		Y	-0-		-0-
05		1643 N	1629	-0-	-14	-0-	1629	3		Y	-0-		-0-
06		1590 N	1574	-0-	-16	-0-	1574	3		Y	-0-		-0-
07		1643 N	1617	-0-	-26	-0-	1617	3		Y	-0-		-0-
08		1612 N	1507	-0-	-105	-0-	1507	3		Y	-0-		-0-
09		1560 N	1374	-0-	-186	-0-	1374	3		Y	-0-		-0-
10		1612 N	1464	-0-	-148	-0-	1464	3		Y	-0-		-0-
11		1470 N	1040	-0-	-430	-0-	1040	3		Y	-0-		-0-
12		1426 N	1259	-0-	-167	-0-	1259	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,895			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOORE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 177840 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12390 PERF.11947 - 12035													
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				Y	-0-		-0-
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-		-0-
04		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		Y	-0-		-0-
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-		-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-		-0-
10		155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3		Y	-0-		-0-
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-		-0-
12		124 N	63	-0-	-61	-0-	63	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			1,180			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHITE, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 177864 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12533 - 12866													
01		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3		Y	-0-		-0-
02		1885 N	1785	-0-	-100	-0-	1785	3		Y	-0-		-0-
03		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3		Y	-0-		-0-
04		1950 N	1946	-0-	-4	-0-	1946	3		Y	-0-		-0-
05		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3		Y	-0-		-0-
06		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3		Y	-0-		-0-
07		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3		Y	-0-		-0-
08		2170 N	2122	-0-	-48	-0-	2122	3		Y	-0-		-0-
09		2040 N	1836	-0-	-204	-0-	1836	3		Y	-0-		-0-
10		2077 N	1787	-0-	-290	-0-	1787	3		Y	-0-		-0-
11		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3		Y	-0-		-0-
12		1891 N	1376	-0-	-515	-0-	1376	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,739			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//	88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE							
LEGACY RESERVES OPERATING LP			//CONT.//	495445												
EUBANKS TRUST			WELL #:	6	RRCID ->	177947	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	12470	PERF.	11988 - 12285				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

EUBANKS TRUST			WELL #:	7	RRCID ->	177974	COMPL. DATE	03/29/2000	TOTAL DEPTH	12440	PERF.	12115 - 12260				
01		1399 N	1162	-0-	-237	-0-	1162	3			Y	-0-				-0-
02		1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-				-0-
03		1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-				-0-
04		253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-				-0-
05		318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-				-0-
06		180 X	155	-0-	-25	-0-	155	3			Y	-0-				-0-
07		186 X	56	-0-	-130	-0-	56	3			Y	-0-				-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-				-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			4,670											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-	

HENDERSON			WELL #:	9	RRCID ->	178286	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12480	PERF.	11873 - 12012				
01		2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2678	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
02		2494 N	2390	-0-	-104	-0-	2390	3			Y	-0-				-0-
03		2666 N	2643	-0-	-23	-0-	2643	3			Y	-0-				-0-
04		2580 N	2372	-0-	-208	-0-	2372	3			Y	-0-				-0-
05		2542 N	2485	-0-	-57	-0-	2485	3			Y	-0-				-0-
06		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			Y	-0-				-0-
07		2449 N	1841	-0-	-608	-0-	1841	3			Y	-0-				-0-
08		1798 N	1017	-0-	-781	-0-	1017	3			Y	-0-				-0-
09		1740 N	678	-0-	-1062	-0-	678	3			Y	-0-				-0-
10		1798 N	660	-0-	-1138	-0-	660	3			Y	-0-				-0-
11		990 N	501	-0-	-489	-0-	501	3			Y	-0-				-0-
12		713 N	374	-0-	-339	-0-	374	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			20,220											TOTAL CONDENSATE PROD:	1	

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MOORE, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 178328 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12022 - 12207														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		806 N	513	-0-	-293	-0-	513	3		Y	-0-			-0-
02		754 N	567	-0-	-187	-0-	567	3		Y	-0-			-0-
03		806 N	482	-0-	-324	-0-	482	3		Y	-0-			-0-
04		510 N	154	-0-	-356	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
05		620 N	224	-0-	-396	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
06		480 N	172	-0-	-308	-0-	172	3		Y	-0-			-0-
07		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-			-0-
08		217 N	155	-0-	-62	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
09		180 N	154	-0-	-26	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
10		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
12		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,071			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

ENGLISH WELL #: 9 RRCID -> 178329 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12146 - 12294														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12			

01	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5610	3	3 9	Y	3	3 1			-0-
02	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3		Y	-0-				-0-
03	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5899	3	1 9	Y	1	1 1			-0-
04	5160 X	4678	-0-	-482	-0-	4677	3	1 9	Y	1	1 1			-0-
05	5332 X	4787	-0-	-545	-0-	4787	3		Y	-0-				-0-
06	5160 X	4826	-0-	-334	-0-	4824	3	2 9	Y	2	2 1			-0-
07	5332 X	5131	-0-	-201	-0-	5130	3	1 9	Y	1	1 1			-0-
08	5890 X	4713	-0-	-1177	-0-	4711	3	2 9	Y	2	2 1			-0-
09	4830 X	4678	-0-	-152	-0-	4678	3		Y	-0-				-0-
10	5146 X	3761	-0-	-1385	-0-	3761	3		Y	-0-				-0-
11	4980 X	2507	-0-	-2473	-0-	2507	3		Y	-0-				-0-
12	5146 X	2536	-0-	-2610	-0-	2536	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			54,209			TOTAL CONDENSATE PROD:			10					

EUBANKS TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178332 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12416 PERF.11994 - 12218														
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12			

01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		Y	-0-				-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		Y	-0-				-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		Y	-0-				-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		Y	-0-				-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		Y	-0-				-0-
07	310 N	182	-0-	-128	-0-	182	3		Y	-0-				-0-
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		Y	-0-				-0-
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-				-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-				-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		Y	-0-				-0-
*12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			3,442			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 MOORE, ALMA WELL #: 10 RRCID -> 178749 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12289

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3		Y	-0-			-0-
02		1450 N	1404	-0-	-46	-0-	1404	3		Y	-0-			-0-
03		1519 N	1518	-0-	-1	-0-	1518	3		Y	-0-			-0-
04		1500 N	1456	-0-	-44	-0-	1456	3		Y	-0-			-0-
05		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		Y	-0-			-0-
06		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		Y	-0-			-0-
07		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		Y	-0-			-0-
08		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3		Y	-0-			-0-
09		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3		Y	-0-			-0-
10		1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1088	3		Y	-0-			-0-
11		1170 N	772	-0-	-398	-0-	772	3		Y	-0-			-0-
*12		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ALMA WELL #: 12 RRCID -> 178766 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12204 - 12488

01		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2932	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02		2581 X	2579	-0-	-2	-0-	2579	3		Y	-0-			-0-
03		2759 X	2133	-0-	-626	-0-	2133	3		Y	-0-			-0-
04		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3		Y	-0-			-0-
05		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3		Y	-0-			-0-
06		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3		Y	-0-			-0-
07		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3		Y	-0-			-0-
08		3286 X	2832	-0-	-454	-0-	2831	3	1 9	Y	1	1 1		-0-
09		3180 X	2631	-0-	-549	-0-	2631	3		Y	-0-			-0-
10		2914 X	2191	-0-	-723	-0-	2191	3		Y	-0-			-0-
11		2790 X	2158	-0-	-632	-0-	2158	3		Y	-0-			-0-
12		2883 X	2437	-0-	-446	-0-	2437	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOORE, ALMA WELL #: 11 RRCID -> 179065 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12164 - 12426

01		2263 N	2185	-0-	-78	-0-	2185	3		Y	-0-			-0-
02		2117 N	1323	-0-	-794	-0-	1323	3		Y	-0-			-0-
03		2263 N	2078	-0-	-185	-0-	2078	3		Y	-0-			-0-
04		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3		Y	-0-			-0-
05		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3		Y	-0-			-0-
06		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3		Y	-0-			-0-
07		2356 N	2290	-0-	-66	-0-	2290	3		Y	-0-			-0-
08		2387 N	2347	-0-	-40	-0-	2347	3		Y	-0-			-0-
09		2130 N	1034	-0-	-1096	-0-	1034	3		Y	-0-			-0-
10		2294 N	673	-0-	-1621	-0-	673	3		Y	-0-			-0-
11		2280 N	693	-0-	-1587	-0-	693	3		Y	-0-			-0-
12		1054 N	677	-0-	-377	-0-	677	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
HENNDERSON WELL #: 8 RRCID -> 179262 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12020 - 12273																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		124 N	124	-0-	-0-	-0-		124	3		Y	-0-					-0-
06		516 N	516	-0-	-0-	-0-		516	3		Y	-0-					-0-
07		421 N	421	-0-	-0-	-0-		421	3		Y	-0-					-0-
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-		344	3		Y	-0-					-0-
09		510 N	334	-0-	-176	-0-		334	3		Y	-0-					-0-
10		434 N	337	-0-	-97	-0-		337	3		Y	-0-					-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-		362	3		Y	-0-					-0-
*12		365 N	365	-0-	-0-	-0-		365	3		Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			2,803		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

HENNDERSON WELL #: 11 RRCID -> 179263 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12313 - 12598																	

01		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-		3176	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
02		2900 X	2842	-0-	-58	-0-		2842	3			Y	-0-				-0-
03		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-		3138	3			Y	-0-				-0-
04		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-		3062	3			Y	-0-				-0-
05		3100 X	3002	-0-	-98	-0-		3002	3			Y	-0-				-0-
06		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-		3020	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
07		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-		3124	3			Y	-0-				-0-
08		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-		3027	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
09		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-		3069	3			Y	-0-				-0-
10		2976 X	2439	-0-	-537	-0-		2439	3			Y	-0-				-0-
11		2880 X	1758	-0-	-1122	-0-		1758	3			Y	-0-				-0-
12		2976 X	2128	-0-	-848	-0-		2128	3			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			33,788		TOTAL CONDENSATE PROD:			3									

UTLEY #1 WELL #: 3 RRCID -> 179333 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12308 - 12412																	

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
MOORE, ALMA WELL #: 9 RRCID -> 179511 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 12385 PERF.11927 - 12236													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2790 N	2019	-0-	-771	-0-	2019	3		Y	-0-		-0-
02		2610 N	1586	-0-	-1024	-0-	1586	3		Y	-0-		-0-
03		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3		Y	-0-		-0-
04		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3		Y	-0-		-0-
05		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3		Y	-0-		-0-
06		2640 N	2388	-0-	-252	-0-	2388	3		Y	-0-		-0-
07		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	3		Y	-0-		-0-
08		2573 N	2524	-0-	-49	-0-	2524	3		Y	-0-		-0-
09		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3		Y	-0-		-0-
10		2573 N	2193	-0-	-380	-0-	2193	3		Y	-0-		-0-
11		2430 N	946	-0-	-1484	-0-	946	3		Y	-0-		-0-
12		2604 N	1039	-0-	-1565	-0-	1039	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,328			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 180072 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12246 - 12542													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		Y	-0-		-0-
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		Y	-0-		-0-
03		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		Y	-0-		-0-
04		810 N	776	-0-	-34	-0-	776	3		Y	-0-		-0-
05		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		Y	-0-		-0-
06		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		Y	-0-		-0-
07		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		Y	-0-		-0-
08		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		Y	-0-		-0-
09		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		Y	-0-		-0-
10		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		Y	-0-		-0-
11		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		Y	-0-		-0-
*12		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,885			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ENGLISH WELL #: 10 RRCID -> 180375 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12014 - 12380													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		Y	-0-		-0-
02		1624 N	1536	-0-	-88	-0-	1536	3		Y	-0-		-0-
03		1705 N	1586	-0-	-119	-0-	1586	3		Y	-0-		-0-
04		1710 N	1477	-0-	-233	-0-	1477	3		Y	-0-		-0-
05		1643 N	1519	-0-	-124	-0-	1519	3		Y	-0-		-0-
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		Y	-0-		-0-
07		1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1505	3		Y	-0-		-0-
08		1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1481	3		Y	-0-		-0-
09		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		Y	-0-		-0-
10		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		Y	-0-		-0-
11		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		Y	-0-		-0-
*12		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,140			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 181013 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12394 - 12525

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3		Y	-0-			-0-
02		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3		Y	-0-			-0-
03		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3		Y	-0-			-0-
04		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3		Y	-0-			-0-
05		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		Y	-0-			-0-
06		1470 N	1190	-0-	-280	-0-	1190	3		Y	-0-			-0-
07		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3		Y	-0-			-0-
08		1953 N	1811	-0-	-142	-0-	1811	3		Y	-0-			-0-
09		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3		Y	-0-			-0-
10		1891 N	1682	-0-	-209	-0-	1682	3		Y	-0-			-0-
11		1740 N	1357	-0-	-383	-0-	1357	3		Y	-0-			-0-
12		1891 N	1669	-0-	-222	-0-	1669	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTLEY WELL #: 4 RRCID -> 181345 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12396 - 12686

01		558 N	448	-0-	-110	-0-	448	3		Y	-0-			-0-
02		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3		Y	-0-			-0-
03		527 N	391	-0-	-136	-0-	391	3		Y	-0-			-0-
04		420 N	290	-0-	-130	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
05		868 N	401	-0-	-467	-0-	401	3		Y	-0-			-0-
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		Y	-0-			-0-
07		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		Y	-0-			-0-
08		403 N	380	-0-	-23	-0-	380	3		Y	-0-			-0-
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		Y	-0-			-0-
10		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		Y	-0-			-0-
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		Y	-0-			-0-
12		744 N	525	-0-	-219	-0-	525	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 4 RRCID -> 182586 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12350 - 12450

01		496 N	284	-0-	-212	-0-	284	3		N	-0-			1
02		464 N	275	-0-	-189	-0-	275	3		N	-0-			1
03		310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3		N	-0-			1
04		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			1
05		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			1
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			1
07		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			1
08		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			1
09		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			1
10		496 N	450	-0-	-46	-0-	450	3		N	-0-			1
11		480 N	347	-0-	-133	-0-	347	3		N	-0-			1
12		496 N	361	-0-	-135	-0-	361	3		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 4,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MOORE, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 182640 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12297 PERF.11738 - 11954														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOORE, ALMA WELL #: 15 RRCID -> 183306 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12136 - 12374														
01		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3		Y	-0-			-0-
02		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3		Y	-0-			-0-
03		1333 N	933	-0-	-400	-0-	933	3		Y	-0-			-0-
04		1320 N	225	-0-	-1095	-0-	225	3		Y	-0-			-0-
05		1488 N	274	-0-	-1214	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
06		900 N	334	-0-	-566	-0-	334	3		Y	-0-			-0-
07		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
08		279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3		Y	-0-			-0-
09		330 N	266	-0-	-64	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-			-0-
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-			-0-
*12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,348			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MOORE, ALMA WELL #: 13 RRCID -> 183517 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12175 - 12437														
01		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		Y	-0-			-0-
02		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3		Y	-0-			-0-
03		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3		Y	-0-			-0-
04		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3		Y	-0-			-0-
05		1922 N	1779	-0-	-143	-0-	1779	3		Y	-0-			-0-
06		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3		Y	-0-			-0-
07		1953 N	1940	-0-	-13	-0-	1940	3		Y	-0-			-0-
08		1581 N	1260	-0-	-321	-0-	1260	3		Y	-0-			-0-
09		1530 N	1130	-0-	-400	-0-	1130	3		Y	-0-			-0-
10		1581 N	805	-0-	-776	-0-	805	3		Y	-0-			-0-
11		1230 N	371	-0-	-859	-0-	371	3		Y	-0-			-0-
12		1178 N	193	-0-	-985	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			16,868			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
LEDBETTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184230 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11822 - 12012														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		1259 3		Y	-0-			-0-
02		986 N	965	-0-	-21	-0-		965 3		Y	-0-			-0-
03		736 N	736	-0-	-0-	-0-		736 3		Y	-0-			-0-
04		1110 N	1057	-0-	-53	-0-		1057 3		Y	-0-			-0-
05		1023 N	895	-0-	-128	-0-		895 3		Y	-0-			-0-
06		850 N	850	-0-	-0-	-0-		850 3		Y	-0-			-0-
07		1085 N	948	-0-	-137	-0-		948 3		Y	-0-			-0-
08		899 N	887	-0-	-12	-0-		887 3		Y	-0-			-0-
09		842 N	842	-0-	-0-	-0-		842 3		Y	-0-			-0-
10		961 N	759	-0-	-202	-0-		759 3		Y	-0-			-0-
11		935 N	935	-0-	-0-	-0-		935 3		Y	-0-			-0-
*12		870 N	870	-0-	-0-	-0-		870 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,003			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EUBANKS TRUST WELL #: 10 RRCID -> 184644 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11987 - 12333														
01		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-		1555 3		Y	-0-			-0-
02		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-		1461 3		Y	-0-			-0-
03		1550 N	1489	-0-	-61	-0-		1489 3		Y	-0-			-0-
04		1500 N	1432	-0-	-68	-0-		1432 3		Y	-0-			-0-
05		1550 N	1478	-0-	-72	-0-		1478 3		Y	-0-			-0-
06		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-		1444 3		Y	-0-			-0-
07		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-		1611 3		Y	-0-			-0-
08		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-		1569 3		Y	-0-			-0-
09		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-		1502 3		Y	-0-			-0-
10		1612 N	1446	-0-	-166	-0-		1446 3		Y	-0-			-0-
11		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		1566 3		Y	-0-			-0-
*12		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		1626 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,179			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

EUBANKS TRUST WELL #: 8 RRCID -> 184649 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12030 - 12250														
01		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-				Y	-0-			-0-
02		4669 X	-0-	-0-	-4669	-0-				Y	-0-			-0-
03		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-				Y	-0-			-0-
04		1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-				Y	-0-			-0-
05		341 X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
UTLEY #1 WELL #: 5 RRCID -> 184773 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12306 - 12458													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		682 N	624	-0-	-58	-0-	624	3		N	-0-		1
02		609 N	587	-0-	-22	-0-	587	3		N	-0-		1
03		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-		1
04		600 N	585	-0-	-15	-0-	585	3		N	-0-		1
05		620 N	601	-0-	-19	-0-	601	3		N	-0-		1
06		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-		1
07		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-		1
08		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-		1
09		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-		1
10		682 N	537	-0-	-145	-0-	537	3		N	-0-		1
11		810 N	495	-0-	-315	-0-	495	3		N	-0-		1
12		651 N	494	-0-	-157	-0-	494	3		N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			7,427			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HARTLEY WELL #: 5 RRCID -> 184903 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12462 - 12786													
01		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3		Y	-0-		-0-
02		1914 N	1818	-0-	-96	-0-	1818	3		Y	-0-		-0-
03		2046 N	1621	-0-	-425	-0-	1621	3		Y	-0-		-0-
04		1980 N	1751	-0-	-229	-0-	1751	3		Y	-0-		-0-
05		1953 N	1718	-0-	-235	-0-	1718	3		Y	-0-		-0-
06		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3		Y	-0-		-0-
07		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		Y	-0-		-0-
08		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3		Y	-0-		-0-
09		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3		Y	-0-		-0-
10		1829 N	1813	-0-	-16	-0-	1813	3		Y	-0-		-0-
11		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3		Y	-0-		-0-
*12		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			22,539			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MOORE, J. H. WELL #: 8 RRCID -> 185632 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11857 - 12249													
01		2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1999	3		Y	-0-		-0-
02		1943 N	1872	-0-	-71	-0-	1872	3		Y	-0-		-0-
03		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3		Y	-0-		-0-
04		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3		Y	-0-		-0-
05		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3		Y	-0-		-0-
06		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3		Y	-0-		-0-
07		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		Y	-0-		-0-
08		2046 N	2019	-0-	-27	-0-	2019	3		Y	-0-		-0-
09		1980 N	1933	-0-	-47	-0-	1933	3		Y	-0-		-0-
10		2015 N	1644	-0-	-371	-0-	1644	3		Y	-0-		-0-
11		1950 N	1930	-0-	-20	-0-	1930	3		Y	-0-		-0-
*12		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,495			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
MIDDLETON "E" WELL #: 2 RRCID -> 185857 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11941 - 12071															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01		3069 X	2938	-0-	-131	-0-		2936 3		2 9	N	2	2 1	1	
02		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-		3157 3			N	-0-		1	
03		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-		3413 3			N	-0-		1	
04		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-		3315 3		1 9	N	1	1 1	1	
05		3069 X	3039	-0-	-30	-0-		3038 3		1 9	N	1		2	
06		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-		3026 3		2 9	N	2	2 1	2	
07		3069 X	2854	-0-	-215	-0-		2853 3		1 9	N	1	1 1	2	
08		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-		3331 3		2 9	N	2	2 1	2	
09		2970 X	2822	-0-	-148	-0-		2822 3			N	-0-		2	
10		3069 X	2972	-0-	-97	-0-		2971 3		1 9	N	1	1 1	2	
11		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-		3103 3			N	-0-		2	
12		3069 X	2689	-0-	-380	-0-		2689 3			N	-0-		2	
TOTAL GAS PROD:			36,664	TOTAL CONDENSATE PROD:							10				

MIDDLETON "E" WELL #: 3 RRCID -> 185979 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12015 - 12109															
01		3035 N	3035	-0-	-0-	-0-		3033 3		2 9	N	2	2 1	1	
02		2822 N	2822	-0-	-0-	-0-		2822 3			N	-0-		1	
03		3018 N	3018	-0-	-0-	-0-		3018 3			N	-0-		1	
04		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-		2893 3		1 9	N	1	1 1	1	
05		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-		2836 3		1 9	N	1		2	
06		2659 N	2659	-0-	-0-	-0-		2658 3		1 9	N	1	1 1	2	
07		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-		2893 3		1 9	N	1	1 1	2	
08		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-		2755 3		2 9	N	2	2 1	2	
09		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-		2610 3			N	-0-		2	
10		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-		2090 3			N	-0-		2	
11		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-		2288 3			N	-0-		2	
*12		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-		2273 3			N	-0-		2	
TOTAL GAS PROD:			32,177	TOTAL CONDENSATE PROD:							8				

EUBANKS TRUST WELL #: 12 RRCID -> 187180 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11848 - 12125															
01		2418 N	1767	-0-	-651	-0-		1767 3			Y	-0-		-0-	
02		2001 N	1542	-0-	-459	-0-		1542 3			Y	-0-		-0-	
03		1953 N	839	-0-	-1114	-0-		839 3			Y	-0-		-0-	
04		1710 N	795	-0-	-915	-0-		795 3			Y	-0-		-0-	
05		1643 N	1159	-0-	-484	-0-		1159 3			Y	-0-		-0-	
06		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		1236 3			Y	-0-		-0-	
07		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		1159 3			Y	-0-		-0-	
08		1147 N	1056	-0-	-91	-0-		1056 3			Y	-0-		-0-	
09		1230 N	1104	-0-	-126	-0-		1104 3			Y	-0-		-0-	
10		1147 N	871	-0-	-276	-0-		871 3			Y	-0-		-0-	
11		1020 N	784	-0-	-236	-0-		784 3			Y	-0-		-0-	
*12		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-		1213 3			Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			13,525	TOTAL CONDENSATE PROD:							-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
ENGLISH WELL #: 12 RRCID -> 187203 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12086 - 12164														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		3534 X	3246	-0-	-288	-0-	3245	3	1	9	Y	1	1	-0-
02		3190 X	2991	-0-	-199	-0-	2991	3			Y	-0-		-0-
03		3410 X	3148	-0-	-262	-0-	3148	3			Y	-0-		-0-
04		3270 X	2249	-0-	-1021	-0-	2249	3			Y	-0-		-0-
05		3286 X	1815	-0-	-1471	-0-	1815	3			Y	-0-		-0-
06		3150 X	2145	-0-	-1005	-0-	2145	3			Y	-0-		-0-
07		3193 X	2236	-0-	-957	-0-	2236	3			Y	-0-		-0-
08		3162 X	2123	-0-	-1039	-0-	2123	3			Y	-0-		-0-
09		2250 X	1900	-0-	-350	-0-	1900	3			Y	-0-		-0-
10		2232 X	1851	-0-	-381	-0-	1851	3			Y	-0-		-0-
11		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			Y	-0-		-0-
*12		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,920			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

ENGLISH WELL #: 11 RRCID -> 187239 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12124 - 12258															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		4402 X	4168	-0-	-234	-0-	4166	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
02		4060 X	3682	-0-	-378	-0-	3682	3			Y	-0-			-0-
03		4123 X	3793	-0-	-330	-0-	3793	3			Y	-0-			-0-
04		4020 X	2752	-0-	-1268	-0-	2752	3			Y	-0-			-0-
05		4154 X	646	-0-	-3508	-0-	646	3			Y	-0-			-0-
06		4020 X	741	-0-	-3279	-0-	741	3			Y	-0-			-0-
07		3937 X	1397	-0-	-2540	-0-	1397	3			Y	-0-			-0-
08		3782 X	1228	-0-	-2554	-0-	1228	3			Y	-0-			-0-
09		2760 X	537	-0-	-2223	-0-	537	3			Y	-0-			-0-
10		1395 X	871	-0-	-524	-0-	871	3			Y	-0-			-0-
11		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			Y	-0-			-0-
*12		4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4792	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,002			TOTAL CONDENSATE PROD:			3						

LEDBETTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187278 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11792 - 11960															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

01		217 N	102	-0-	-115	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-			-0-
03		496 N	187	-0-	-309	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
04		90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-			-0-
05		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-			-0-
06		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-			-0-
07		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-			-0-
08		558 N	184	-0-	-374	-0-	184	3			Y	-0-			-0-
09		450 N	30	-0-	-420	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-			-0-
11		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-			-0-
*12		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,949			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
EUBANKS TRUST WELL #: 11 RRCID -> 187310 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 12373 PERF.11953 - 12251												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		1643 N	1538	-0-	-105	-0-		1538 3		Y	-0-	-0-
02		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		1472 3		Y	-0-	-0-
03		1612 N	1548	-0-	-64	-0-		1548 3		Y	-0-	-0-
04		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		1549 3		Y	-0-	-0-
05		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-		1600 3		Y	-0-	-0-
06		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		1545 3		Y	-0-	-0-
07		1612 N	1559	-0-	-53	-0-		1559 3		Y	-0-	-0-
08		1612 N	1551	-0-	-61	-0-		1551 3		Y	-0-	-0-
09		1560 N	1488	-0-	-72	-0-		1488 3		Y	-0-	-0-
10		1550 N	1473	-0-	-77	-0-		1473 3		Y	-0-	-0-
11		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-		1506 3		Y	-0-	-0-
*12		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		1562 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			18,391				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

FERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187919 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11638 - 11926												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		669 N	669	-0-	-0-	-0-		669 3		Y	-0-	22
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-		590 3		Y	-0-	22
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-		634 3		Y	-0-	22
04		630 N	617	-0-	-13	-0-		617 3		Y	-0-	22
05		639 N	639	-0-	-0-	-0-		639 3		Y	-0-	22
06		617 N	617	-0-	-0-	-0-		617 3		Y	-0-	22
07		655 N	655	-0-	-0-	-0-		655 3		Y	-0-	22
08		651 N	617	-0-	-34	-0-		617 3		Y	-0-	22
09		630 N	616	-0-	-14	-0-		616 3		Y	-0-	22
10		651 N	387	-0-	-264	-0-		387 3		Y	-0-	22
11		600 N	582	-0-	-18	-0-		582 3		Y	-0-	22
12		651 N	617	-0-	-34	-0-		617 3		Y	-0-	22
TOTAL GAS PROD:			7,240				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HILL "A" WELL #: 4 RRCID -> 187988 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11908 - 12230												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
CLARY WELL #: 5 RRCID -> 187989 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12262 - 12386												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		2511 N	2382	-0-	-129	-0-		2381 3	1 9	Y	1	-0-
02		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-		2585 3		Y	-0-	-0-
03		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-		2784 3		Y	-0-	-0-
04		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-		2447 3		Y	-0-	-0-
05		2511 N	1672	-0-	-839	-0-		1672 3		Y	-0-	-0-
06		2430 N	1351	-0-	-1079	-0-		1351 3		Y	-0-	-0-
07		2511 N	1198	-0-	-1313	-0-		1198 3		Y	-0-	-0-
08		2790 X	971	-0-	-1819	-0-		971 3		Y	-0-	-0-
09		2460 X	1090	-0-	-1370	-0-		1090 3		Y	-0-	-0-
10		1674 X	1132	-0-	-542	-0-		1132 3		Y	-0-	-0-
11		1350 X	1058	-0-	-292	-0-		1058 3		Y	-0-	-0-
12		1209 X	1102	-0-	-107	-0-		1102 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,772			TOTAL CONDENSATE PROD:			1			

HILL "A" WELL #: 3 RRCID -> 187992 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11804 - 12206												
01		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-		1341 3		Y	-0-	-0-
02		1044 N	570	-0-	-474	-0-		570 3		Y	-0-	-0-
03		757 N	757	-0-	-0-	-0-		757 3		Y	-0-	-0-
04		1290 N	630	-0-	-660	-0-		630 3		Y	-0-	-0-
05		904 N	904	-0-	-0-	-0-		904 3		Y	-0-	-0-
06		720 N	555	-0-	-165	-0-		555 3		Y	-0-	-0-
07		651 N	445	-0-	-206	-0-		445 3		Y	-0-	-0-
08		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-		1235 3		Y	-0-	-0-
09		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-		2388 3		Y	-0-	-0-
10		698 N	698	-0-	-0-	-0-		698 3		Y	-0-	-0-
11		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-		1691 3		Y	-0-	-0-
12		1736 N	775	-0-	-961	-0-		775 3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,989			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

MOORE, ALMA WELL #: 14 RRCID -> 188032 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12194 - 12290												
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE															
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
HARTLEY WELL #: 7 RRCID -> 188115 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12464 - 12741															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		1085 N	867	-0-	-218	-0-	867	3			Y	-0-			-0-
02		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-			-0-
03		1085 N	917	-0-	-168	-0-	917	3			Y	-0-			-0-
04		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-			-0-
05		1395 N	473	-0-	-922	-0-	473	3			Y	-0-			-0-
06		900 N	566	-0-	-334	-0-	566	3			Y	-0-			-0-
07		961 N	893	-0-	-68	-0-	893	3			Y	-0-			-0-
08		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-			-0-
09		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-			-0-
10		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-			-0-
11		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-			-0-
*12		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			10,425			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HARTLEY WELL #: 8 RRCID -> 188117 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12306 - 12729															
01		930 N	912	-0-	-18	-0-	912	3			Y	-0-			-0-
02		928 N	799	-0-	-129	-0-	799	3			Y	-0-			-0-
03		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-			-0-
04		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-			-0-
05		868 N	854	-0-	-14	-0-	854	3			Y	-0-			-0-
06		1050 N	604	-0-	-446	-0-	604	3			Y	-0-			-0-
07		961 N	638	-0-	-323	-0-	638	3			Y	-0-			-0-
08		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-			-0-
09		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			Y	-0-			-0-
10		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-			-0-
11		900 N	777	-0-	-123	-0-	777	3			Y	-0-			-0-
12		961 N	722	-0-	-239	-0-	722	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,949			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 188121 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12246 - 12410															
01		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			Y	-0-			-0-
02		1508 N	1502	-0-	-6	-0-	1502	3			Y	-0-			-0-
03		1612 N	1570	-0-	-42	-0-	1570	3			Y	-0-			-0-
04		1590 N	1461	-0-	-129	-0-	1461	3			Y	-0-			-0-
05		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			Y	-0-			-0-
06		1530 N	1310	-0-	-220	-0-	1310	3			Y	-0-			-0-
07		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			Y	-0-			-0-
08		1612 N	1388	-0-	-224	-0-	1388	3			Y	-0-			-0-
09		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-			-0-
10		1612 N	745	-0-	-867	-0-	745	3			Y	-0-			-0-
11		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	-0-			-0-
12		1581 N	1028	-0-	-553	-0-	1028	3			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,034			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
LEDBETTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 188277 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11458 - 11621														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-		-0-	
02		29 N	28	-0-	-1	-0-	28	3		Y	-0-		-0-	
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		Y	-0-		-0-	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-	
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-		-0-	
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			89	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

WHITTINGTON WELL #: 7 RRCID -> 188734 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 13004 PERF.12756 - 12781														
01		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2620	3	1 9	Y	1	1 1	-0-	
02		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3		Y	-0-		-0-	
03		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3		Y	-0-		-0-	
04		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3		Y	-0-		-0-	
05		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3		Y	-0-		-0-	
06		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3		Y	-0-		-0-	
07		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3		Y	-0-		-0-	
08		2480 N	2440	-0-	-40	-0-	2440	3		Y	-0-		-0-	
09		2400 N	2337	-0-	-63	-0-	2337	3		Y	-0-		-0-	
10		2449 N	2052	-0-	-397	-0-	2052	3		Y	-0-		-0-	
11		2370 N	2277	-0-	-93	-0-	2277	3		Y	-0-		-0-	
12		2418 N	2352	-0-	-66	-0-	2352	3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			28,705	TOTAL CONDENSATE PROD:						1				

HARTLEY WELL #: 6 RRCID -> 188735 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12410 - 12657														
01		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		Y	-0-		-0-	
02		1247 N	1245	-0-	-2	-0-	1245	3		Y	-0-		-0-	
03		1333 N	1221	-0-	-112	-0-	1221	3		Y	-0-		-0-	
04		1290 N	1108	-0-	-182	-0-	1108	3		Y	-0-		-0-	
05		1333 N	1196	-0-	-137	-0-	1196	3		Y	-0-		-0-	
06		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3		Y	-0-		-0-	
07		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3		Y	-0-		-0-	
08		1209 N	1189	-0-	-20	-0-	1189	3		Y	-0-		-0-	
09		1200 N	1152	-0-	-48	-0-	1152	3		Y	-0-		-0-	
10		1240 N	1026	-0-	-214	-0-	1026	3		Y	-0-		-0-	
11		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		Y	-0-		-0-	
*12		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		Y	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			14,397	TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
WHITTINGTON		WELL #:		5	RRCID ->	188740	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	12920	PERF.12482 - 12766
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		186 N	58	-0-	-128	-0-	58 3	Y	-0-		-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-		Y	-0-		-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-		Y	-0-		-0-
04		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	Y	-0-		-0-
05		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3	Y	-0-		-0-
06		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3	Y	-0-		-0-
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	Y	-0-		-0-
08		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	Y	-0-		-0-
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	Y	-0-		-0-
10		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3	Y	-0-		-0-
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	Y	-0-		-0-
*12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		2,260		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UTLEY #1		WELL #:		6	RRCID ->	189404	COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	12560	PERF.12290 - 12400
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		1
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		1
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

UTLEY #1		WELL #:		7	RRCID ->	189405	COMPL. DATE	05/30/2002	TOTAL DEPTH	12525	PERF.12285 - 12425
01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1906 3	1 9	N	1	1 1
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3		N	-0-	1
03		2077 N	1853	-0-	-224	-0-	1853 3		N	-0-	1
04		1860 N	1558	-0-	-302	-0-	1558 3		N	-0-	1
05		1767 N	1121	-0-	-646	-0-	1121 3		N	-0-	1
06		1800 N	120	-0-	-1680	-0-	120 3		N	-0-	1
07		1612 N	539	-0-	-1073	-0-	539 3		N	-0-	1
08		1116 N	548	-0-	-568	-0-	548 3		N	-0-	1
09		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3		N	-0-	1
10		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3		N	-0-	1
11		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3		N	-0-	1
12		2077 N	2030	-0-	-47	-0-	2030 3		N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:		16,884		TOTAL CONDENSATE PROD:		1					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 UTLEY #1 WELL #: 8 RRCID -> 191248 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11870 - 12056

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-			1
02		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-			1
03		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-			1
04		930 N	898	-0-	-32	-0-	898	3			N	-0-			1
05		961 N	888	-0-	-73	-0-	888	3			N	-0-			1
06		900 N	798	-0-	-102	-0-	798	3			N	-0-			1
07		930 N	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-			1
08		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-			1
09		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-			1
10		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-			1
11		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-			1
12		1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095	3			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 11,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTLEY #1 WELL #: 10 RRCID -> 192533 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12306 - 12346

01	3906 X	3376	-0-	-530	-0-	3374	3	2	9	N	2	2	1	1
02	3596 X	3208	-0-	-388	-0-	3208	3			N	-0-			1
03	3658 X	3264	-0-	-394	-0-	3264	3			N	-0-			1
04	3540 X	1751	-0-	-1789	-0-	1751	3			N	-0-			1
05	3534 X	1	-0-	-3533	-0-	1	3			N	-0-			1
06	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-			1
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			1
08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			1
09	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-			1
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 11,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UTLEY #1 WELL #: 9 RRCID -> 194147 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12330 - 12430

01	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2634	3	2	9	N	2	2	1	1
02	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-			1
03	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-			1
04	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-			1
05	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2398	3	1	9	N	1			2
06	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2015	3	1	9	N	1	1	1	2
07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-			2
08	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2429	3	1	9	N	1	1	1	2
09	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-			2
10	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2565	3	1	9	N	1	1	1	2
11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-			2
*12	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 29,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
UTLEY #1 WELL #: 11 RRCID -> 194211 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11852 - 11996														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4557 X	2351	-0-	-2206	-0-	2349	3	2	9	N	2	2 1	1
02		4263 X	961	-0-	-3302	-0-	961	3			N	-0-		1
03		4743 X	1984	-0-	-2759	-0-	1984	3			N	-0-		1
04		4590 X	2104	-0-	-2486	-0-	2104	3			N	-0-		1
05		4743 X	2179	-0-	-2564	-0-	2178	3	1	9	N	1		2
06		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2337	3	1	9	N	1	1 1	2
07		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-		2
08		2170 X	1756	-0-	-414	-0-	1755	3	1	9	N	1	1 1	2
09		2340 X	2232	-0-	-108	-0-	2232	3			N	-0-		2
10		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2515	3	1	9	N	1	1 1	2
11		2340 X	2157	-0-	-183	-0-	2157	3			N	-0-		2
*12		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			25,356			TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

UTLEY #1 WELL #: 13 RRCID -> 197066 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12320 - 12440														
01		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2063	3	1	9	N	1	1 1	1
02		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-		1
03		1922 N	1792	-0-	-130	-0-	1792	3			N	-0-		1
04		2010 N	1746	-0-	-264	-0-	1746	3			N	-0-		1
05		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-		1
06		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2225	3	1	9	N	1	1 1	1
07		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-		1
08		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2215	3	1	9	N	1	1 1	1
09		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-		1
10		2232 N	2058	-0-	-174	-0-	2058	3			N	-0-		1
11		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-		1
12		2294 N	2246	-0-	-48	-0-	2246	3			N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			24,584			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

UTLEY #1 WELL #: 12 RRCID -> 197249 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12330 - 12440														
01		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	3	1	9	N	1	1 1	1
02		1798 N	1543	-0-	-255	-0-	1543	3			N	-0-		1
03		1829 N	1194	-0-	-635	-0-	1194	3			N	-0-		1
04		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-		1
05		1643 N	1127	-0-	-516	-0-	1127	3			N	-0-		1
06		1170 N	349	-0-	-821	-0-	349	3			N	-0-		1
07		2356 N	441	-0-	-1915	-0-	441	3			N	-0-		1
08		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2317	3	1	9	N	1	1 1	1
09		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-		1
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-		1
11		2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-	-0-				N	-0-		1
12		2232 N	2	-0-	-2230	-0-	2	3			N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			13,520			TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
ENGLISH WELL #: 13 RRCID -> 197385 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12189 - 12274														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1519 N	1211	-0-	-308	-0-	1211	3		Y	-0-			-0-
02		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		Y	-0-			-0-
03		1333 N	1072	-0-	-261	-0-	1072	3		Y	-0-			-0-
04		1170 N	978	-0-	-192	-0-	978	3		Y	-0-			-0-
05		1457 N	966	-0-	-491	-0-	966	3		Y	-0-			-0-
06		1050 N	878	-0-	-172	-0-	878	3		Y	-0-			-0-
07		1023 N	903	-0-	-120	-0-	903	3		Y	-0-			-0-
08		961 N	934	-0-	-27	-0-	934	3		Y	-0-			-0-
09		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3		Y	-0-			-0-
10		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		Y	-0-			-0-
11		900 N	800	-0-	-100	-0-	800	3		Y	-0-			-0-
12		930 N	783	-0-	-147	-0-	783	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,761			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UTLEY #1 WELL #: 14 RRCID -> 197676 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12440 - 12500														
01		1953 N	1585	-0-	-368	-0-	1584	3	1 9	N	1	1 1		1
02		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-			1
03		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-			1
04		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-			1
05		1395 N	981	-0-	-414	-0-	981	3		N	-0-			1
06		1230 N	824	-0-	-406	-0-	824	3		N	-0-			1
07		1643 N	853	-0-	-790	-0-	853	3		N	-0-			1
08		992 N	959	-0-	-33	-0-	959	3		N	-0-			1
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-			1
10		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			1
11		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		N	-0-			1
*12		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			14,272			TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 197862 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12170 - 12393														
01		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3		Y	-0-			-0-
02		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3		Y	-0-			-0-
03		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3		Y	-0-			-0-
04		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3		Y	-0-			-0-
05		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3		Y	-0-			-0-
06		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		Y	-0-			-0-
07		775 N	742	-0-	-33	-0-	742	3		Y	-0-			-0-
08		2077 N	592	-0-	-1485	-0-	592	3		Y	-0-			-0-
09		930 N	504	-0-	-426	-0-	504	3		Y	-0-			-0-
10		744 N	481	-0-	-263	-0-	481	3		Y	-0-			-0-
11		570 N	487	-0-	-83	-0-	487	3		Y	-0-			-0-
*12		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,840			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
UTLEY #1 WELL #: 16 RRCID -> 199189 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12024 - 12064													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3100 N	3080	-0-	-20	967	3078	3	2	9	N	2	1
02		2900 N	2303	-0-	-597	370	2303	3			N	-0-	1
03		3130 X	2760	-0-	-370	-0-	2760	3			N	-0-	1
04		2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2562	3	1	9	N	1	1
05		2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-	1
06		1140 X	915	-0-	-225	-0-	915	3			N	-0-	1
07		1178 X	968	-0-	-210	-0-	968	3			N	-0-	1
08		1178 X	805	-0-	-373	-0-	805	3			N	-0-	1
09		930 N	783	-0-	-147	-0-	783	3			N	-0-	1
10		961 N	736	-0-	-225	-0-	736	3			N	-0-	1
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-	1
*12		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			18,724			TOTAL CONDENSATE PROD:			3				

WHITTINGTON WELL #: 8 RRCID -> 200429 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12596 - 12881													
01		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-	-0-
02		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-	-0-
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-	-0-
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-	-0-
05		527 N	517	-0-	-10	-0-	517	3			Y	-0-	-0-
06		510 N	489	-0-	-21	-0-	489	3			Y	-0-	-0-
07		527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3			Y	-0-	-0-
08		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-	-0-
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-	-0-
10		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-	-0-
11		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-	-0-
*12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			6,548			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENDERSON WELL #: 14 RRCID -> 200454 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12256 - 12514													
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-	-0-
02		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-	-0-
03		527 N	425	-0-	-102	-0-	425	3			Y	-0-	-0-
04		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-	-0-
05		527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	3			Y	-0-	-0-
06		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-	-0-
07		527 N	72	-0-	-455	-0-	72	3			Y	-0-	-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-	-0-
09		600 N	210	-0-	-390	-0-	210	3			Y	-0-	-0-
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-	-0-
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-	-0-
12		217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			4,148			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
UTLEY #1 WELL #: 19 RRCID -> 200477 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12390 - 12430														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		2821 X	1699	-0-	-1122	-0-	1698	3	1	9	N	1	1	1
02		1827 X	1567	-0-	-260	-0-	1567	3			N	-0-		1
03		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-		1
04		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-		1
05		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2049	3	1	9	N	1		2
06		2040 X	1776	-0-	-264	-0-	1776	3			N	-0-		2
07		2108 X	1952	-0-	-156	-0-	1952	3			N	-0-		2
08		2108 X	2102	-0-	-6	-0-	2101	3	1	9	N	1	1	2
09		2040 X	1956	-0-	-84	-0-	1956	3			N	-0-		2
10		2046 X	1928	-0-	-118	-0-	1928	3			N	-0-		2
11		2040 X	1948	-0-	-92	-0-	1948	3			N	-0-		2
12		2108 X	1846	-0-	-262	-0-	1846	3			N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			22,964			TOTAL CONDENSATE PROD:			3					

UTLEY #1 WELL #: 20 RRCID -> 200865 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12000 - 12348														
01		1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			N	-0-		1
02		1450 N	1408	-0-	-42	-0-	1408	3			N	-0-		1
03		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-		1
04		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-		1
05		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-		1
06		1500 N	1478	-0-	-22	-0-	1478	3			N	-0-		1
07		1550 N	1540	-0-	-10	-0-	1540	3			N	-0-		1
08		1550 N	1410	-0-	-140	-0-	1410	3			N	-0-		1
09		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-		1
10		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-		1
11		1350 N	1263	-0-	-87	-0-	1263	3			N	-0-		1
12		1550 N	1020	-0-	-530	-0-	1020	3			N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			17,389			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UTLEY #1 WELL #: 15 RRCID -> 200866 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11938 - 11988														
01		310 N	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-		1
02		232 N	195	-0-	-37	-0-	195	3			N	-0-		1
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-		1
04		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-		1
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-		1
06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-		1
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-		1
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-		1
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-		1
10		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-		1
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-		1
12		341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-		1
TOTAL GAS PROD:			3,349			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ENGLISH WELL #: 14 RRCID -> 201166 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12100 - 12288												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
01		3658 X	3493	-0-	-165	-0-	3491	3	2	9	Y	-0-
02		3393 X	3093	-0-	-300	-0-	3093	3			Y	-0-
03		3627 X	3366	-0-	-261	-0-	3366	3			Y	-0-
04		3480 X	3360	-0-	-120	-0-	3360	3			Y	-0-
05		3596 X	3388	-0-	-208	-0-	3388	3			Y	-0-
06		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3580	3	1	9	Y	-0-
07		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			Y	-0-
08		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3666	3	1	9	Y	-0-
09		3570 X	3504	-0-	-66	-0-	3504	3			Y	-0-
10		3689 X	2775	-0-	-914	-0-	2775	3			Y	-0-
11		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			Y	-0-
12		3658 X	3637	-0-	-21	-0-	3637	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			41,084			TOTAL CONDENSATE PROD:			4			

CLARY WELL #: 7 RRCID -> 201551 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12342 - 12381												
01		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-
02		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-
03		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			Y	-0-
04		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-
05		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-
06		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-
07		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-
08		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-
09		1140 X	1126	-0-	-14	-0-	1126	3			Y	-0-
10		1178 X	992	-0-	-186	-0-	992	3			Y	-0-
11		1140 X	922	-0-	-218	-0-	922	3			Y	-0-
12		1178 X	1027	-0-	-151	-0-	1027	3			Y	-0-
TOTAL GAS PROD:			12,978			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UTLEY #1 WELL #: 17 RRCID -> 203093 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12320 - 12440												
01		3379 X	2902	-0-	-477	-0-	2900	3	2	9	N	1
02		3016 X	2687	-0-	-329	-0-	2687	3			N	1
03		3224 X	2953	-0-	-271	-0-	2953	3			N	1
04		2820 X	2687	-0-	-133	-0-	2686	3	1	9	N	1
05		2914 X	2737	-0-	-177	-0-	2736	3	1	9	N	2
06		2850 X	2595	-0-	-255	-0-	2594	3	1	9	N	2
07		2945 X	2695	-0-	-250	-0-	2694	3	1	9	N	2
08		2945 X	2668	-0-	-277	-0-	2666	3	2	9	N	2
09		2700 X	2641	-0-	-59	-0-	2641	3			N	2
10		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2865	3	1	9	N	2
11		2610 X	2433	-0-	-177	-0-	2433	3			N	2
12		2728 X	2590	-0-	-138	-0-	2590	3			N	2
TOTAL GAS PROD:			32,454			TOTAL CONDENSATE PROD:			9			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
MIDDLETON "E" WELL #: 5 RRCID -> 203341 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12695 PERF.12004 - 12526																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

MIDDLETON "E" WELL #: 4 RRCID -> 203342 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12376 - 12478																
01	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	3			N	-0-				1
02	696	N	676	-0-	-20	-0-	676	3			N	-0-				1
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-				1
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-				1
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-				1
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-				1
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-				1
08	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	3			N	-0-				1
09	870	N	476	-0-	-394	-0-	476	3			N	-0-				1
10	806	N	430	-0-	-376	-0-	430	3			N	-0-				1
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-				1
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:			8,274			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

HENDEYSON WELL #: 15 RRCID -> 203983 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12336 - 12591																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
HENNDERSON WELL #: 16 RRCID -> 203985 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12240 - 12533													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		2449 N	1031	-0-	-1418	-0-	1031	3		Y	-0-		-0-
02		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		Y	-0-		-0-
03		1271 N	1009	-0-	-262	-0-	1009	3		Y	-0-		-0-
04		990 N	958	-0-	-32	-0-	958	3		Y	-0-		-0-
05		992 N	991	-0-	-1	-0-	991	3		Y	-0-		-0-
06		990 N	970	-0-	-20	-0-	970	3		Y	-0-		-0-
07		992 N	980	-0-	-12	-0-	980	3		Y	-0-		-0-
08		992 N	949	-0-	-43	-0-	949	3		Y	-0-		-0-
09		960 N	927	-0-	-33	-0-	927	3		Y	-0-		-0-
10		992 N	955	-0-	-37	-0-	955	3		Y	-0-		-0-
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		Y	-0-		-0-
*12		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			11,644			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHITTINGTON WELL #: 6 RRCID -> 204212 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13156 PERF.12574 - 12832													
01		341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3		Y	-0-		-0-
02		319 N	314	-0-	-5	-0-	314	3		Y	-0-		-0-
03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		Y	-0-		-0-
04		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		Y	-0-		-0-
05		341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3		Y	-0-		-0-
06		330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3		Y	-0-		-0-
07		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		Y	-0-		-0-
08		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		Y	-0-		-0-
09		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-		-0-
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		Y	-0-		-0-
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		Y	-0-		-0-
12		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,786			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HENNDERSON WELL #: 17 RRCID -> 204840 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12256 - 12538													
01		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3435	3	2 9	Y	2	2 1	-0-
02		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3		Y	-0-		-0-
03		3379 X	3295	-0-	-84	-0-	3295	3		Y	-0-		-0-
04		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	3		Y	-0-		-0-
05		3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3		Y	-0-		-0-
06		3270 X	2872	-0-	-398	-0-	2872	3		Y	-0-		-0-
07		3379 X	2452	-0-	-927	-0-	2452	3		Y	-0-		-0-
08		3100 X	2030	-0-	-1070	-0-	2030	3		Y	-0-		-0-
09		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3		Y	-0-		-0-
10		3100 X	2071	-0-	-1029	-0-	2071	3		Y	-0-		-0-
11		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3		Y	-0-		-0-
*12		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3		Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,098			TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 WHITTINGTON WELL #: 10 RRCID -> 204857 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12578 - 12826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	Y	-0-			-0-
02		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3	Y	-0-			-0-
03		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	Y	-0-			-0-
04		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	Y	-0-			-0-
05		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3	Y	-0-			-0-
06		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	Y	-0-			-0-
07		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	Y	-0-			-0-
08		1457 N	911	-0-	-546	-0-	911	3	Y	-0-			-0-
09		900 N	620	-0-	-280	-0-	620	3	Y	-0-			-0-
10		899 N	586	-0-	-313	-0-	586	3	Y	-0-			-0-
11		870 N	586	-0-	-284	-0-	586	3	Y	-0-			-0-
12		651 N	624	-0-	-27	-0-	624	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLISH WELL #: 19 RRCID -> 205345 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12232 - 12242

01		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2234	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3		Y	-0-		-0-
03		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3		Y	-0-		-0-
04		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3		Y	-0-		-0-
05		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3		Y	-0-		-0-
06		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3		Y	-0-		-0-
07		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3		Y	-0-		-0-
08		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3		Y	-0-		-0-
09		3000 N	3277	-0-	277	277	3277	3		Y	-0-		-0-
10		3081 N	2804	-0-	-277	-0-	2804	3		Y	-0-		-0-
11		3000 N	3145	-0-	145	145	3145	3		Y	-0-		-0-
*12		3338 X	3193	-0-	-145	-0-	3193	3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 31,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITTINGTON WELL #: 9 RRCID -> 205541 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13071 PERF.12598 - 12892

01		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2854	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3		Y	-0-		-0-
03		3058 N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3		Y	-0-		-0-
04		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3		Y	-0-		-0-
05		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3		Y	-0-		-0-
06		2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3		Y	-0-		-0-
07		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3		Y	-0-		-0-
08		3100 N	3117	-0-	17	17	3116	3	1 9	Y	1	1 1	-0-
09		2976 N	2959	-0-	-17	-0-	2959	3		Y	-0-		-0-
10		3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3		Y	-0-		-0-
11		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3		Y	-0-		-0-
12		2790 X	2780	-0-	-10	-0-	2780	3		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 35,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
UTLEY #1 WELL #: 18 RRCID -> 206080 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12270 - 12402														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3968 X	3693	-0-	-275	-0-		3691 3		2 9	N	2		1
02		3625 X	3320	-0-	-305	-0-		3320 3			N	-0-	2 1	1
03		3875 X	3654	-0-	-221	-0-		3654 3			N	-0-		1
04		3630 X	3523	-0-	-107	-0-		3522 3		1 9	N	1	1 1	1
05		3751 X	3390	-0-	-361	-0-		3389 3		1 9	N	1		2
06		3570 X	794	-0-	-2776	-0-		794 3			N	-0-		2
07		3658 X	287	-0-	-3371	-0-		287 3			N	-0-		2
08		3964 X	3964	-0-	-0-	-0-		3962 3		2 9	N	2	2 1	2
09		3510 X	2989	-0-	-521	-0-		2989 3			N	-0-		2
10		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-		3557 3		1 9	N	1	1 1	2
11		3840 X	3294	-0-	-546	-0-		3294 3			N	-0-		2
12		3968 X	3448	-0-	-520	-0-		3448 3			N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			35,914			TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

CLARY WELL #: 8 RRCID -> 206507 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12467 - 12540														
01		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-		1795 3			Y	-0-		-0-
02		1624 N	1621	-0-	-3	-0-		1621 3			Y	-0-		-0-
03		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-		1791 3			Y	-0-		-0-
04		1740 N	1716	-0-	-24	-0-		1716 3			Y	-0-		-0-
05		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-		1825 3			Y	-0-		-0-
06		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-		1971 3			Y	-0-		-0-
07		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-		1959 3			Y	-0-		-0-
08		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-		1927 3			Y	-0-		-0-
09		1860 N	1689	-0-	-171	-0-		1689 3			Y	-0-		-0-
10		1922 N	1287	-0-	-635	-0-		1287 3			Y	-0-		-0-
11		1860 N	1607	-0-	-253	-0-		1607 3			Y	-0-		-0-
*12		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		1781 3			Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,969			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

UTLEY #1 WELL #: 21 RRCID -> 207006 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11946 - 12440														
01		2728 N	2623	-0-	-105	-0-		2621 3		2 9	N	2	2 1	1
02		2494 N	2342	-0-	-152	-0-		2342 3			N	-0-		1
03		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-		2769 3			N	-0-		1
04		2550 N	2038	-0-	-512	-0-		2038 3			N	-0-		1
05		2511 N	2084	-0-	-427	-0-		2083 3		1 9	N	1		2
06		2670 N	2314	-0-	-356	-0-		2313 3		1 9	N	1	1 1	2
07		2108 N	1590	-0-	-518	-0-		1590 3			N	-0-		2
08		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-		2562 3		1 9	N	1	1 1	2
09		2310 N	2297	-0-	-13	-0-		2297 3			N	-0-		2
10		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-		2458 3		1 9	N	1	1 1	2
11		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-		2655 3			N	-0-		2
*12		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-		2596 3			N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:			28,330			TOTAL CONDENSATE PROD:			6					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																	
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
WHITE, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 207030 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12473 - 12817																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

ENGLISH WELL #: 18 RRCID -> 207179 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12218 - 12547																	

01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
02		638 N	625	-0-	-13	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
03		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
04		750 N	689	-0-	-61	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
05		682 N	495	-0-	-187	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
06		690 N	596	-0-	-94	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
07		713 N	565	-0-	-148	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
09		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
10		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
11		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
*12		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			7,342			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

LONG "A" WELL #: 2 RRCID -> 207254 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12582 - 12892																	

01		1643 X	893	-0-	-750	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02		1450 X	1106	-0-	-344	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
03		1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
04		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
05		1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
06		1500 X	1355	-0-	-145	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
07		1550 X	1467	-0-	-83	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
08		1550 X	1439	-0-	-111	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
09		1500 X	1345	-0-	-155	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
10		1488 X	1356	-0-	-132	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
11		1410 X	1306	-0-	-104	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
12		1457 X	1394	-0-	-63	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			16,180			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																	
MIDDLETON "E" WELL #: 6 RRCID -> 207343 COMPL. DATE 04/19/2006													TOTAL DEPTH	12700	PERF.12020 - 12512		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		3007 X	2982	-0-	-25	-0-	2980	3	2	9	N	2		2	1		1
02		2871 X	2869	-0-	-2	-0-	2869	3			N	-0-					1
03		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					1
04		2970 X	2335	-0-	-635	-0-	2335	3			N	-0-					1
05		3069 X	2588	-0-	-481	-0-	2587	3	1	9	N	1					2
06		3000 X	1479	-0-	-1521	-0-	1479	3			N	-0-					2
07		3100 X	2971	-0-	-129	-0-	2970	3	1	9	N	1		1	1		2
08		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3278	3	2	9	N	2		2	1		2
09		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					2
10		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3227	3	1	9	N	1		1	1		2
11		3180 X	3064	-0-	-116	-0-	3064	3			N	-0-					2
12		3286 X	2975	-0-	-311	-0-	2975	3			N	-0-					2
TOTAL GAS PROD:			33,935			TOTAL CONDENSATE PROD:			7								

MIDDLETON "E" WELL #: 7 RRCID -> 208043 COMPL. DATE 04/19/2007													TOTAL DEPTH	12711	PERF.12056 - 12528		
01		2046 N	1961	-0-	-85	-0-	1960	3	1	9	N	1		1	1		1
02		2001 N	1426	-0-	-575	-0-	1426	3			N	-0-					1
03		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					1
04		1890 N	1516	-0-	-374	-0-	1516	3			N	-0-					1
05		1519 N	1270	-0-	-249	-0-	1270	3			N	-0-					1
06		2040 N	909	-0-	-1131	-0-	909	3			N	-0-					1
07		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2602	3	1	9	N	1		1	1		1
08		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2039	3	1	9	N	1		1	1		1
09		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					1
10		2604 N	1547	-0-	-1057	-0-	1547	3			N	-0-					1
11		1980 N	1677	-0-	-303	-0-	1677	3			N	-0-					1
*12		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					1
TOTAL GAS PROD:			21,206			TOTAL CONDENSATE PROD:			3								

MOORE, ALMA WELL #: 16 RRCID -> 209008 COMPL. DATE 11/03/2004													TOTAL DEPTH	12730	PERF.12228 - 12575		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
HARTLEY WELL #: 10 RRCID -> 210448 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12444 - 12695													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		Y	-0-	-0-	
02		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		Y	-0-	-0-	
03		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		Y	-0-	-0-	
04		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3		Y	-0-	-0-	
05		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3		Y	-0-	-0-	
06		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		Y	-0-	-0-	
07		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		Y	-0-	-0-	
08		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3		Y	-0-	-0-	
09		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		Y	-0-	-0-	
10		1612 N	1196	-0-	-416	-0-	1196	3		Y	-0-	-0-	
11		1500 N	1496	-0-	-4	-0-	1496	3		Y	-0-	-0-	
*12		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,105			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

WHITE, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 210501 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12484 - 12648													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		3596 X	3510	-0-	-86	-0-	3508	3	2 9	Y	2	2 1	
02		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3		Y	-0-	-0-	
03		3534 X	3435	-0-	-99	-0-	3435	3		Y	-0-	-0-	
04		3390 X	3258	-0-	-132	-0-	3258	3		Y	-0-	-0-	
05		3627 X	3316	-0-	-311	-0-	3316	3		Y	-0-	-0-	
06		3510 X	3397	-0-	-113	-0-	3396	3	1 9	Y	1	1 1	
07		3627 X	3531	-0-	-96	-0-	3531	3		Y	-0-	-0-	
08		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3533	3	1 9	Y	1	1 1	
09		3390 X	3359	-0-	-31	-0-	3359	3		Y	-0-	-0-	
10		3534 X	2573	-0-	-961	-0-	2573	3		Y	-0-	-0-	
11		3420 X	92	-0-	-3328	-0-	92	3		Y	-0-	-0-	
12		3534 X	506	-0-	-3028	-0-	506	3		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			33,902			TOTAL CONDENSATE PROD:			4				

WHITE, H. E. WELL #: 11 RRCID -> 210502 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 12995 PERF.12586 - 12843													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

01		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4325	3	2 9	Y	2	2 1	
02		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3		Y	-0-	-0-	
03		4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	3		Y	-0-	-0-	
04		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3848	3	1 9	Y	1	1 1	
05		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3		Y	-0-	-0-	
06		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3437	3	1 9	Y	1	1 1	
07		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3		Y	-0-	-0-	
08		3255 X	3196	-0-	-59	-0-	3195	3	1 9	Y	1	1 1	
09		3150 X	3107	-0-	-43	-0-	3107	3		Y	-0-	-0-	
10		3255 X	2644	-0-	-611	-0-	2644	3		Y	-0-	-0-	
11		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3		Y	-0-	-0-	
*12		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			42,617			TOTAL CONDENSATE PROD:			5				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
ENGLISH WELL #: 21 RRCID -> 210733 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11906 - 12680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		2542 N	1844	-0-	-698	-0-	1844	3		Y	-0-	-0-
02		2349 N	2321	-0-	-28	-0-	2321	3		Y	-0-	-0-
03		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3		Y	-0-	-0-
04		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3		Y	-0-	-0-
05		2480 N	2076	-0-	-404	-0-	2076	3		Y	-0-	-0-
06		2220 N	1933	-0-	-287	-0-	1933	3		Y	-0-	-0-
07		2077 N	2008	-0-	-69	-0-	2008	3		Y	-0-	-0-
08		2077 N	1831	-0-	-246	-0-	1831	3		Y	-0-	-0-
09		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3		Y	-0-	-0-
10		2015 N	1985	-0-	-30	-0-	1985	3		Y	-0-	-0-
11		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3		Y	-0-	-0-
12		2046 N	1836	-0-	-210	-0-	1836	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,926				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ENGLISH WELL #: 20 RRCID -> 210735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11989 - 12748												
01		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3029	3	1 9	Y	1	-0-
02		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3		Y	-0-	-0-
03		2945 X	1532	-0-	-1413	-0-	1532	3		Y	-0-	-0-
04		2850 X	883	-0-	-1967	-0-	883	3		Y	-0-	-0-
05		2945 X	875	-0-	-2070	-0-	875	3		Y	-0-	-0-
06		2850 X	809	-0-	-2041	-0-	809	3		Y	-0-	-0-
07		899 N	793	-0-	-106	-0-	793	3		Y	-0-	-0-
08		1519 X	625	-0-	-894	-0-	625	3		Y	-0-	-0-
09		970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	3		Y	-0-	-0-
10		967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3		Y	-0-	-0-
11		962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	3		Y	-0-	-0-
*12		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,331				TOTAL CONDENSATE PROD:			1		

MIDDLETON "E" WELL #: 8 RRCID -> 210798 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12318 - 12476												
01		899 N	710	-0-	-189	-0-	710	3		N	-0-	1
02		696 N	667	-0-	-29	-0-	667	3		N	-0-	1
03		713 N	712	-0-	-1	-0-	712	3		N	-0-	1
04		690 N	669	-0-	-21	-0-	669	3		N	-0-	1
05		713 N	687	-0-	-26	-0-	687	3		N	-0-	1
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-	1
07		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-	1
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-	1
09		750 N	673	-0-	-77	-0-	673	3		N	-0-	1
10		744 N	633	-0-	-111	-0-	633	3		N	-0-	1
11		690 N	635	-0-	-55	-0-	635	3		N	-0-	1
12		682 N	630	-0-	-52	-0-	630	3		N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			8,215				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445														
MIDDLETON "E" WELL #: 10 RRCID -> 211537 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 12668 PERF.12400 - 12570														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-		2384 3	2 9	N	2		2 1	1
02		1908 X	1908	-0-	-0-	-0-		1908 3		N	-0-			1
03		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-		2176 3		N	-0-			1
04		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		1595 3		N	-0-			1
05		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		1552 3		N	-0-			1
06		3000 N	3240	-0-	240	240		3238 3	2 9	N	2		2 1	1
07		2539 N	2299	-0-	-240	-0-		2299 3		N	-0-			1
08		3100 N	4053	-0-	953	953		4051 3	2 9	N	2		2 1	1
09		4602 X	3649	-0-	-953	-0-		3649 3		N	-0-			1
10		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-		3414 3	1 9	N	1		1 1	1
11		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-		2833 3		N	-0-			1
*12		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-		2764 3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			31,870			TOTAL CONDENSATE PROD:			7					

HARTLEY WELL #: 11 RRCID -> 212097 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12449 - 12737														
01		2325 N	2057	-0-	-268	-0-		2057 3		Y	-0-			-0-
02		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-		2035 3		Y	-0-			-0-
03		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-		2158 3		Y	-0-			-0-
04		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-		2089 3		Y	-0-			-0-
05		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-		2280 3		Y	-0-			-0-
06		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-		2233 3		Y	-0-			-0-
07		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-		2203 3		Y	-0-			-0-
08		2294 N	2117	-0-	-177	-0-		2117 3		Y	-0-			-0-
09		2220 N	2049	-0-	-171	-0-		2049 3		Y	-0-			-0-
10		2201 N	1876	-0-	-325	-0-		1876 3		Y	-0-			-0-
11		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-		2071 3		Y	-0-			-0-
*12		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-		2140 3		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,308			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MIDDLETON "E" WELL #: 11 RRCID -> 217240 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11991 - 12144														
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-		780 3		N	-0-			1
02		696 N	630	-0-	-66	-0-		630 3		N	-0-			1
03		744 N	612	-0-	-132	-0-		612 3		N	-0-			1
04		720 N	585	-0-	-135	-0-		585 3		N	-0-			1
05		682 N	566	-0-	-116	-0-		566 3		N	-0-			1
06		600 N	512	-0-	-88	-0-		512 3		N	-0-			1
07		620 N	350	-0-	-270	-0-		350 3		N	-0-			1
08		617 N	617	-0-	-0-	-0-		617 3		N	-0-			1
09		694 N	694	-0-	-0-	-0-		694 3		N	-0-			1
10		749 N	749	-0-	-0-	-0-		749 3		N	-0-			1
11		600 N	547	-0-	-53	-0-		547 3		N	-0-			1
12		713 N	570	-0-	-143	-0-		570 3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			7,212			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: FREESTONE		
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445															
UTLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 217271 COMPL. DATE 07/07/2005													TOTAL DEPTH	12710	PERF.12438 - 12544
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4053	3	3	9	N	3	3	1	
02		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-		1	
03		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4007	3	1	9	N	1	1	1	
04		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3786	3	1	9	N	1	1	1	
05		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3802	3	2	9	N	2		3	
06		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3568	3	2	9	N	2	2	1	
07		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3444	3	1	9	N	1	1	1	
08		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-		3	
09		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-		3	
10		928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-		3	
11		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-		3	
*12		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-		3	
TOTAL GAS PROD:			38,255			TOTAL CONDENSATE PROD:			10						

UTLEY "1" WELL #: 22 RRCID -> 217519 COMPL. DATE 03/24/2008													TOTAL DEPTH	12640	PERF.11918 - 12068
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		2852 X	2173	-0-	-679	-0-	2173	3			N	-0-		1	
02		2668 X	1932	-0-	-736	-0-	1932	3			N	-0-		1	
03		2852 X	2355	-0-	-497	-0-	2355	3			N	-0-		1	
04		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-		1	
05		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2334	3	1	9	N	1		2	
06		2280 N	2275	-0-	-5	-0-	2275	3			N	-0-		2	
07		2325 N	2256	-0-	-69	-0-	2256	3			N	-0-		2	
08		2325 N	2209	-0-	-116	-0-	2209	3			N	-0-		2	
09		2280 N	1718	-0-	-562	-0-	1718	3			N	-0-		2	
10		2263 N	1583	-0-	-680	-0-	1583	3			N	-0-		2	
11		2130 N	1487	-0-	-643	-0-	1487	3			N	-0-		2	
12		1767 N	1407	-0-	-360	-0-	1407	3			N	-0-		2	
TOTAL GAS PROD:			23,986			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

MIDDLETON "E" WELL #: 12 RRCID -> 217564 COMPL. DATE 10/20/2005													TOTAL DEPTH	12750	PERF.12086 - 12584
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
01		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2027	3	1	9	N	1	1	1	
02		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-		1	
03		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-		1	
04		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-		1	
05		1519 N	1335	-0-	-184	-0-	1335	3			N	-0-		1	
06		1470 N	413	-0-	-1057	-0-	413	3			N	-0-		1	
07		1519 N	412	-0-	-1107	-0-	412	3			N	-0-		1	
08		1333 N	369	-0-	-964	-0-	369	3			N	-0-		1	
09		420 N	214	-0-	-206	-0-	214	3			N	-0-		1	
10		403 N	265	-0-	-138	-0-	265	3			N	-0-		1	
11		360 N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-		1	
*12		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-		1	
TOTAL GAS PROD:			11,260			TOTAL CONDENSATE PROD:			1						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445													
WEBSTER, M. A. WELL #: 5 RRCID -> 217616 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 12629 PERF.11968 - 12478													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2504 3	2 9	N	2	2 1		1
02		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		N	-0-			1
03		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 3		N	-0-			1
04		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 3		N	-0-			1
05		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 3		N	-0-			1
06		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3		N	-0-			1
07		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3		N	-0-			1
08		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		N	-0-			1
09		1050 N	1011	-0-	-39	-0-	1011 3		N	-0-			1
10		1085 N	824	-0-	-261	-0-	824 3		N	-0-			1
11		1050 N	796	-0-	-254	-0-	796 3		N	-0-			1
12		1054 N	932	-0-	-122	-0-	932 3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			17,311			TOTAL CONDENSATE PROD:			2				

MIDDLETON "E" WELL #: 9 RRCID -> 217704 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12118 - 12610													
01		5301 X	5123	-0-	-178	-0-	5120 3	3 9	N	3	3 1		2
02		4930 X	4752	-0-	-178	-0-	4752 3		N	-0-			2
03		5239 X	5108	-0-	-131	-0-	5107 3	1 9	N	1	1 1		2
04		5010 X	4810	-0-	-200	-0-	4808 3	2 9	N	2	2 1		2
05		5146 X	4794	-0-	-352	-0-	4792 3	2 9	N	2			4
06		4950 X	4705	-0-	-245	-0-	4702 3	3 9	N	3	3 1		4
07		5115 X	4944	-0-	-171	-0-	4942 3	2 9	N	2	2 1		4
08		5115 X	4854	-0-	-261	-0-	4851 3	3 9	N	3	3 1		4
09		4800 X	4729	-0-	-71	-0-	4729 3		N	-0-			4
10		4929 X	4838	-0-	-91	-0-	4836 3	2 9	N	2	2 1		4
11		4770 X	4463	-0-	-307	-0-	4462 3	1 9	N	1	1 1		4
12		4929 X	4577	-0-	-352	-0-	4577 3		N	-0-			4
TOTAL GAS PROD:			57,697			TOTAL CONDENSATE PROD:			19				

WEBSTER, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 217869 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12054 - 12522													
01		434 N	374	-0-	-60	-0-	374 3		N	-0-			1
02		406 N	302	-0-	-104	-0-	302 3		N	-0-			1
03		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 3		N	-0-			1
04		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			1
05		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			1
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-			1
07		403 N	319	-0-	-84	-0-	319 3		N	-0-			1
08		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			1
09		420 N	407	-0-	-13	-0-	407 3		N	-0-			1
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			1
11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			1
12		434 N	408	-0-	-26	-0-	408 3		N	-0-			1
TOTAL GAS PROD:			4,536			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
WEBSTER, M. A. WELL #: 4 RRCID -> 218163 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12727 PERF.11996 - 12132																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-		1275	3		N	-0-				1
02		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		1191	3		N	-0-				1
03		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		1254	3		N	-0-				1
04		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		1199	3		N	-0-				1
05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-		1238	3		N	-0-				1
06		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		1256	3		N	-0-				1
07		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		1289	3		N	-0-				1
08		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		1357	3		N	-0-				1
09		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-		1339	3		N	-0-				1
10		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-		1368	3		N	-0-				1
11		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		1287	3		N	-0-				1
*12		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		1298	3		N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:			15,351			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

WEBSTER, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 218165 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12002 - 12200																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		2325 N	2074	-0-	-251	-0-		2073	3	1	9	N	1	1	1	1
02		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-		1963	3		N	-0-				1
03		2046 N	1574	-0-	-472	-0-		1574	3		N	-0-				1
04		2010 N	1147	-0-	-863	-0-		1147	3		N	-0-				1
05		2108 N	1369	-0-	-739	-0-		1369	3		N	-0-				1
06		1530 N	1351	-0-	-179	-0-		1351	3		N	-0-				1
07		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-		1291	3		N	-0-				1
08		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		1391	3		N	-0-				1
09		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-		1363	3		N	-0-				1
10		1302 N	1296	-0-	-6	-0-		1296	3		N	-0-				1
11		1350 N	1114	-0-	-236	-0-		1114	3		N	-0-				1
12		1395 N	1255	-0-	-140	-0-		1255	3		N	-0-				1
TOTAL GAS PROD:			17,188			TOTAL CONDENSATE PROD:			1							

HARTLEY WELL #: 12H RRCID -> 218429 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12674 - 14284																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE																
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445																
UTLEY "1" WELL #: 25 RRCID -> 221681 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12420 - 12520																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

UTLEY #1 WELL #: 23 RRCID -> 230147 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12440 - 12560																

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-							

CLARY WELL #: 10 RRCID -> 230182 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12132 - 12588																

01		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5043	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
02		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	3			Y	-0-				-0-
03		5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			Y	-0-				-0-
04		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	5049	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
05		5425 X	5187	-0-	-238	-0-	5187	3			Y	-0-				-0-
06		5250 X	5026	-0-	-224	-0-	5024	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
07		5425 X	5166	-0-	-259	-0-	5165	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
08		5239 X	5019	-0-	-220	-0-	5017	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
09		5040 X	4837	-0-	-203	-0-	4837	3			Y	-0-				-0-
10		5208 X	4661	-0-	-547	-0-	4660	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
11		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			Y	-0-				-0-
*12		7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7186	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
TOTAL GAS PROD:			62,897			TOTAL CONDENSATE PROD:			11							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445												
WHITE, H. E. WELL #: 13 RRCID -> 230192 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12652 - 12930												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		1767 N	1738	-0-	-29	-0-	1738	3		Y	-0-	-0-
02		1653 N	1633	-0-	-20	-0-	1633	3		Y	-0-	-0-
03		1736 N	1714	-0-	-22	-0-	1714	3		Y	-0-	-0-
04		1680 N	1648	-0-	-32	-0-	1648	3		Y	-0-	-0-
05		1736 N	1691	-0-	-45	-0-	1691	3		Y	-0-	-0-
06		1650 N	1598	-0-	-52	-0-	1598	3		Y	-0-	-0-
07		1705 N	1625	-0-	-80	-0-	1625	3		Y	-0-	-0-
08		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3		Y	-0-	-0-
09		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		Y	-0-	-0-
10		1581 N	1346	-0-	-235	-0-	1346	3		Y	-0-	-0-
11		1530 N	1338	-0-	-192	-0-	1338	3		Y	-0-	-0-
12		1581 N	1483	-0-	-98	-0-	1483	3		Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			19,009			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UTLEY #1 WELL #: 24 RRCID -> 230606 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11966 - 12010												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-	1
02		957 N	930	-0-	-27	-0-	930	3		N	-0-	1
03		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-	1
04		930 N	860	-0-	-70	-0-	860	3		N	-0-	1
05		992 N	624	-0-	-368	-0-	624	3		N	-0-	1
06		900 N	335	-0-	-565	-0-	335	3		N	-0-	1
07		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-	1
08		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-	1
09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3		N	-0-	1
10		961 N	853	-0-	-108	-0-	853	3		N	-0-	1
11		1050 N	724	-0-	-326	-0-	724	3		N	-0-	1
12		1023 N	835	-0-	-188	-0-	835	3		N	-0-	1
TOTAL GAS PROD:			10,082			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

UTLEY #1 WELL #: 26 RRCID -> 234296 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12343 - 12399												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) MONCRIEF, C. B. JACKSON		//CONT.//	88576 304 574775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3131 X	3124	-0-	-7	-0-	629 1 14 9	2481 2	N	13		100
02		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	587 1	1769 2	N	-0-		100
03		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	431 1 7 9	2821 2	N	6		106
04		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	414 1	2823 2	N	-0-		106
05		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	464 1	3572 2	N	-0-		106
06		3150 X	3024	-0-	-126	-0-	424 1	2600 2	N	-0-		106
07		3348 X	2927	-0-	-421	-0-	454 1	2473 2	N	-0-		106
08		3720 X	3166	-0-	-554	-0-	426 1 8 9	2732 2	N	7		113
09		3600 X	1803	-0-	-1797	-0-	466 1 9 9	1328 2	N	8		121
10		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	523 1 21 9	4833 2	N	19		140
11		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	461 1 83 9	3200 2	N	75	182 1	33
*12		4028 X	4028	-0-	-0-	-0-	477 1 12 9	3539 2	N	11		44
TOTAL GAS PROD:			40,081	TOTAL CONDENSATE PROD:			139					

BEENE		WELL #:	1	RRCID ->	112826	COMPL. DATE	08/14/1984	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	11244 - 11298	
01		748 N	748	-0-	-0-	-0-	151 1	597 2	N	-0-	21	
02		638 N	577	-0-	-61	-0-	144 1	433 2	N	-0-	21	
03		817 N	817	-0-	-0-	-0-	108 1	709 2	N	-0-	21	
04		801 N	801	-0-	-0-	-0-	103 1	698 2	N	-0-	21	
05		861 N	861	-0-	-0-	-0-	99 1	762 2	N	-0-	21	
06		780 N	775	-0-	-5	-0-	109 1	666 2	N	-0-	21	
07		837 N	742	-0-	-95	-0-	115 1	627 2	N	-0-	21	
08		997 N	997	-0-	-0-	-0-	134 1	863 2	N	-0-	21	
09		780 N	404	-0-	-376	-0-	105 1	299 2	N	-0-	21	
10		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	112 1	1033 2	N	-0-	21	
11		960 N	908	-0-	-52	-0-	114 1	794 2	N	-0-	21	
*12		980 N	980	-0-	-0-	-0-	116 1	864 2	N	-0-	21	
TOTAL GAS PROD:			9,755	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) MONCRIEF, W. A., JR. PORTSON		//CONT.//	88576 304 575000	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE		
		WELL #:	1	RRCID -> 070756	COMPL. DATE 08/30/1976	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11079 - 11154	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	7	-0-	-272	-0-	1 1	6 2	28
02	377 N	1	-0-	-376	-0-	1 2		28
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	242 1	1589 2	38
04	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	11 9	1630 2	42
05	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	239 1	1681 2	55
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	4 9	1373 2	62
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	218 1	1153 2	87
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	14 9	1420 2	92
09	870 N	719	-0-	-151	-0-	224 1	527 2	98
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	8 9	1356 2	98
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	212 1	1252 2	101
*12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	28 9	1392 2	103
						185 1		
						7 9		
						147 1		
						180 1		
						3 9		
						188 1		
						2 9		
TOTAL GAS PROD:		15,520		TOTAL CONDENSATE PROD:		75		

OMEGA ENERGY, LLC MANAHAN, LORENA C.		622657	WELL #:	1	RRCID -> 096434	COMPL. DATE 09/09/1982	TOTAL DEPTH 12404	PERF.11504 - 11518
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	143		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

PROLINE ENERGY RESOURCES INC RICHARDSON, MARIE		681327	WELL #:	1	RRCID -> 095666	COMPL. DATE 01/20/2014	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10937 - 11834
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21 2	N	-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-
*11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT
TOTAL GAS PROD:		153		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) RESERVE MANAGEMENT, INC. HARRIS HEIRS		//CONT.//	88576 304 703350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 191367 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11550 - 12063												
01		2511 N	2033	-0-	-478	-0-	2033 2	N	-0-			95
02		2175 N	1290	-0-	-885	-0-	1290 2	N	-0-			95
03		2201 N	2088	-0-	-113	-0-	2088 2	N	-0-			95
04		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2	N	-0-			95
05		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2	N	-0-			95
06		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2	N	-0-			95
07		2790 N	2331	-0-	-459	-0-	2331 2	N	-0-			95
08		2697 N	481	-0-	-2216	-0-	481 2	N	-0-			95
09		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2	N	-0-			95
10		2325 N	814	-0-	-1511	-0-	814 2	N	-0-			95
11		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2	N	-0-			95
12		2449 N	1799	-0-	-650	-0-	1799 2	N	-0-			95
TOTAL GAS PROD:			22,680	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

PATRICK		WELL #:	1	RRCID ->	220252	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10022 - 10446	
01		682 N	439	-0-	-243	-0-	439 2	N	-0-		-0-	
02		522 N	363	-0-	-159	-0-	363 2	N	-0-		-0-	
03		527 N	398	-0-	-129	-0-	398 2	N	-0-		-0-	
04		420 N	338	-0-	-82	-0-	338 2	N	-0-		-0-	
05		403 N	337	-0-	-66	-0-	337 2	N	-0-		-0-	
06		390 N	316	-0-	-74	-0-	316 2	N	-0-		-0-	
07		341 N	300	-0-	-41	-0-	300 2	N	-0-		-0-	
08		341 N	225	-0-	-116	-0-	225 2	N	-0-		-0-	
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-		-0-	
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		-0-	
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-		-0-	
*12		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,720	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

STROUD PETROLEUM, INC. WHITE GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	159106	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11160 - 11350	
01		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2	N	-0-		104	
02		319 N	156	-0-	-163	-0-	155 2	N	-0-	1	105	
03		217 N	134	-0-	-83	-0-	134 2	N	-0-		105	
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		105	
05		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		105	
06		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		105	
07		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		105	
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		105	
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		105	
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		105	
11		210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2	N	-0-		105	
*12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		105	
TOTAL GAS PROD:			1,920	TOTAL CONDENSATE PROD:			1					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
BOYD -B-		WELL #:		2	RRCID -> 072368	COMPL. DATE 05/31/1977	TOTAL DEPTH 12198	PERF.11968	- 12024			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	99 1	2892 2	Y	16			37
						18 9						
02	2378 X	1889	-0-	-489	-0-	38 1	1849 2	Y	2			39
						2 9						
03	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	107 1	3363 2	Y	26			65
						29 9						
04	3000 N	3503	-0-	503	503	114 1	3389 2	Y	-0-			65
05	3100 N	3206	-0-	106	609	102 1	3087 2	Y	15			80
						17 9						
06	3123 X	2514	-0-	-609	-0-	83 1	2428 2	Y	3	68 1		15
						3 9						
07	2542 X	2293	-0-	-249	-0-	76 1	2197 2	Y	18			33
						20 9						
08	2542 X	1959	-0-	-583	-0-	72 1	1887 2	Y	-0-			33
09	2460 X	1680	-0-	-780	-0-	43 1	1629 2	Y	7			40
						8 9						
10	2542 X	1818	-0-	-724	-0-	52 1	1766 2	Y	-0-			40
*11	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	75 1	2427 2	Y	7			47
						8 9						
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT			47
TOTAL GAS PROD:		27,880				TOTAL CONDENSATE PROD:			94			

MCMICHAEL "A"		WELL #:		1	RRCID -> 082023	COMPL. DATE 04/15/2014	TOTAL DEPTH 12606	PERF.11350	- 11370			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918 2		N	-0-			-0-
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2		N	-0-			-0-
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		N	-0-			-0-
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		N	-0-			-0-
05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-			-0-
06	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		N	-0-			-0-
07	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-			-0-
08	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-			-0-
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-			-0-
10	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-			-0-
*11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 2		N	-0-			-0-
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		18,202				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
RAWLS		WELL #: 1		RRCID -> 082303		COMPL. DATE 06/20/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11450 - 12356			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7099 X	6805	-0-	-294	-0-	132	1	6625	2	Y	44	130 1	160
						48	9						
02	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	132	1	6381	2	Y	49	135 1	74
						54	9						
03	8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	190	1	8191	2	Y	52		126
						57	9						
04	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	187	1	8529	2	Y	76		202
						84	9						
05	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	94	1	4950	2	Y	36		238
						40	9						
06	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	108	1	5671	2	Y	40	131 1	147
						44	9						
07	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	125	1	6327	2	Y	50	118 1	79
						55	9						
08	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	167	1	8617	2	Y	54		133
						59	9						
09	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	142	1	7109	2	Y	33		166
						36	9						
10	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	149	1	7552	2	Y	42		208
						46	9						
*11	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	118	1	6620	2	Y	49	111 1	146
						54	9						
12	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT		146
TOTAL GAS PROD:		78,693				TOTAL CONDENSATE PROD:		525					

WILLIAMS, LORENE D.		WELL #: 1		RRCID -> 084484		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11362 - 11382			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518 X	4727	-0-	-791	-0-	92	1	4602	2	Y	30	101 1	118
						33	9						
02	5771 X	4543	-0-	-1228	-0-	91	1	4415	2	Y	34	99 1	53
						37	9						
03	6169 X	5735	-0-	-434	-0-	129	1	5567	2	Y	35		88
						39	9						
04	5700 X	4534	-0-	-1166	-0-	96	1	4395	2	Y	39		127
						43	9						
05	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	164	1	8649	2	Y	63		190
						69	9						
06	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	187	1	9804	2	Y	68	105 1	153
						75	9						
07	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	166	1	8348	2	Y	66	124 1	95
						73	9						
08	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	145	1	7468	2	Y	47		142
						52	9						
09	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	184	1	9192	2	Y	42		184
						46	9						
10	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	158	1	8006	2	Y	45		229
						50	9						
*11	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	164	1	9171	2	Y	68	123 1	174
						75	9						
12	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT		174
TOTAL GAS PROD:		81,785				TOTAL CONDENSATE PROD:		537					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
IVY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 093563		COMPL. DATE 03/05/1981		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11904 - 11999				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	149	1	2299	2	Y	-0-	2
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	88	1	1396	2	Y	-0-	2
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	52	1	1103	2	Y	-0-	2
04	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	54	1	1182	2	Y	-0-	2
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	109	1	2218	2	Y	-0-	2
06	930 N	669	-0-	-261	-0-	36	1	633	2	Y	-0-	2
07	961 N	839	-0-	-122	-0-	41	1	798	2	Y	-0-	2
08	961 N	942	-0-	-19	-0-	50	1	892	2	Y	-0-	2
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	97	1	1921	2	Y	-0-	2
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	62	1	1385	2	Y	-0-	2
*11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	53	1	1030	2	Y	-0-	2
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT	2
TOTAL GAS PROD:		15,648		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

RAWLS		WELL #: 2		RRCID -> 102480		COMPL. DATE 01/16/1983		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12447 - 12557				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	19	1	954	2	Y	6	12 1
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	7	9	922	2	Y	7	13 1
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	8	9	804	2	Y	5	15
04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	6	9	1063	2	Y	9	24
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	10	9	852	2	Y	6	30
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	16	1	735	2	Y	5	17 1
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	7	9	775	2	Y	6	15 1
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	14	1	969	2	Y	6	15
09	750 N	675	-0-	-75	-0-	15	1	659	2	Y	3	18
10	775 N	486	-0-	-289	-0-	3	9	474	2	Y	3	21
11	750 N	640	-0-	-110	-0-	9	1	623	2	Y	5	11 1
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	3	9			Y	NO RPT	15
TOTAL GAS PROD:		9,077		TOTAL CONDENSATE PROD:		61						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
YORK, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 104602		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 13029 PERF.12277 - 12350					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	33	1	940	2	Y	-0-		12
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	19	1	593	2	Y	-0-		12
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	23	1	702	2	Y	1		13
						1	9						
04	930 N	507	-0-	-423	-0-	16	1	491	2	Y	-0-		13
05	651 N	528	-0-	-123	-0-	19	1	508	2	Y	1		14
						1	9						
06	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	51	1	1419	2	Y	-0-		14
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	44	1	1151	2	Y	-0-		14
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	19	1	737	2	Y	-0-		14
09	1230 N	685	-0-	-545	-0-	22	1	663	2	Y	-0-		14
10	1209 N	578	-0-	-631	-0-	20	1	558	2	Y	-0-		14
11	720 N	442	-0-	-278	-0-	16	1	426	2	Y	-0-		14
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT		14
TOTAL GAS PROD:		8,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		2							

GOOLSBY, H. C.		WELL #: 1		RRCID -> 113961		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12332 PERF.11848 - 12124					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HANCOCK "V"		WELL #: 1		RRCID -> 114372		COMPL. DATE 10/20/1984		TOTAL DEPTH 13685 PERF.11125 - 11230					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1039	-0-	-976	-0-	18	1	1021	2	N	-0-		67
02	1856 N	1485	-0-	-371	-0-	31	1	1454	2	N	-0-		67
03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	76	1	1988	2	N	-0-		67
04	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	63	1	1578	2	N	-0-		67
05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-		67
06	2010 N	1917	-0-	-93	-0-	67	1	1850	2	N	-0-		67
07	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	62	1	1731	2	N	-0-		67
08	1891 N	1614	-0-	-277	-0-	39	1	1575	2	N	-0-		67
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	52	1	2152	2	N	-0-		67
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	59	1	2093	2	N	-0-		67
*11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	66	1	1905	2	N	-0-		67
12	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT		67
TOTAL GAS PROD:		19,781		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
BAUM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 118328		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10924 - 11124					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	55	1	1694	2	Y	11				87
02	2059 X	1690	-0-	-369	-0-	12	9	1637	2	Y	4				91
03	2201 X	1631	-0-	-570	-0-	4	9	1573	2	Y	-0-				91
04	1710 N	1663	-0-	-47	-0-	58	1	1589	2	Y	11				102
05	1798 N	1118	-0-	-680	-0-	12	9	1056	2	Y	15				117
06	1590 N	906	-0-	-684	-0-	45	1	880	2	Y	4	102	1		19
07	1705 N	1120	-0-	-585	-0-	17	9	1084	2	Y	-0-				19
08	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	22	1	1985	2	Y	-0-				19
09	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	4	9	2289	2	Y	-0-				19
10	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	71	1	2313	2	Y	-0-				19
11	1980 N	1452	-0-	-528	-0-	67	1	1404	2	Y	-0-				19
12	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-	48	1			Y	NO RPT				19
TOTAL GAS PROD:		18,131		TOTAL CONDENSATE PROD:		45									

AWALT		WELL #: 1		RRCID -> 142949		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10807 - 10904					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	2790 X	1365	-0-	-1425	-0-	1365	2			N	-0-				9
02	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-				9
03	2790 X	5	-0-	-2785	-0-	5	2			N	-0-				9
04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-				9
05	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-				9
06	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-				9
07	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-				9
08	2790 X	2427	-0-	-363	-0-	2427	2			N	-0-				9
09	2700 X	2173	-0-	-527	-0-	2173	2			N	-0-				9
10	2790 X	1568	-0-	-1222	-0-	1568	2			N	-0-				9
*11	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-				9
12	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT				9
TOTAL GAS PROD:		27,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

LIVINGSTON		WELL #: 1		RRCID -> 145533		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10288 - 10466					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
TOTAL GAS PROD:		70		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
DRIVER		WELL #: 1		RRCID -> 145789		COMPL. DATE 01/10/1993		TOTAL DEPTH 12476 PERF.11076 - 11156				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2945 X	2611	-0-	-334	-0-	71	1	2540	2	N	-0-	70
02	2755 X	2242	-0-	-513	-0-	76	1	2166	2	N	-0-	70
03	2945 X	2313	-0-	-632	-0-	96	1	2217	2	N	-0-	70
04	2850 X	2383	-0-	-467	-0-	89	1	2294	2	N	-0-	70
05	2945 X	2585	-0-	-360	-0-	2585	2			N	-0-	70
06	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	109	1	2613	2	N	-0-	70
07	3100 N	5494	-0-	2394	2394	211	1	5283	2	N	-0-	70
08	3100 N	4327	-0-	1227	3621	158	1	4169	2	N	-0-	70
09	3000 N	5267	-0-	2267	5888	201	1	5066	2	N	-0-	70
10	10023 X	4135	-0-	-5888	-0-	148	1	3987	2	N	-0-	70
*11	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	94	1	3150	2	N	-0-	70
12	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT	70
TOTAL GAS PROD:		37,323		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 145791		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 12675 PERF.11249 - 11392				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	8
02	T. A.	93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-	8
03	T. A.	40	-0-	40	133	40	2			Y	-0-	8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-	8
05	T. A.	121	-0-	121	254	121	2			Y	-0-	8
06	314 X	60	-0-	-254	-0-	60	2			Y	-0-	8
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-	8
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-	8
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-	8
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-	8
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-	8
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT	8
TOTAL GAS PROD:		666		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEDBETTER GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 145985		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11416 - 11750				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-	58
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-	58
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2			Y	-0-	58
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-	58
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-	58
06	450 N	395	-0-	-55	-0-	395	2			Y	-0-	58
07	496 N	324	-0-	-172	-0-	324	2			Y	-0-	58
08	465 N	289	-0-	-176	-0-	289	2			Y	-0-	58
09	390 N	274	-0-	-116	-0-	274	2			Y	-0-	58
10	310 N	61	-0-	-249	-0-	61	2			Y	-0-	58
*11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-	58
12	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT	58
TOTAL GAS PROD:		3,968		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
WILLIAMS, LORENE D. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 160301		COMPL. DATE 09/16/1996		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11344 - 11395				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2	N	-0-			-0-
02	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2	N	-0-			-0-
03	1736 N	1706	-0-	-30	-0-	1706	2	N	-0-			-0-
04	1710 N	1321	-0-	-389	-0-	1321	2	N	-0-			-0-
05	1767 N	1669	-0-	-98	-0-	1669	2	N	-0-			-0-
06	3000 N	3073	-0-	73	73	3073	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1111	-0-	-253	-0-	1111	2	N	-0-			-0-
08	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2	N	-0-			-0-
09	1710 X	1100	-0-	-610	-0-	1100	2	N	-0-			-0-
10	3162 X	947	-0-	-2215	-0-	947	2	N	-0-			-0-
11	3060 X	1366	-0-	-1694	-0-	1366	2	N	-0-			-0-
12	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,449		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YORK, B. P.		WELL #: 2		RRCID -> 165828		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12007 - 12328				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1237	-0-	-158	-0-	42	1	Y	-0-			9
02	1189 N	1176	-0-	-13	-0-	36	1	Y	-0-			9
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	45	1	Y	3			12
						3	9					
04	1200 N	830	-0-	-370	-0-	26	1	Y	-0-			12
05	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	42	1	Y	1			13
						1	9					
06	1380 N	1113	-0-	-267	-0-	38	1	Y	-0-			13
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	46	1	Y	-0-			13
08	1147 N	1048	-0-	-99	-0-	27	1	Y	-0-			13
09	1110 N	1064	-0-	-46	-0-	35	1	Y	-0-			13
10	1271 N	670	-0-	-601	-0-	23	1	Y	-0-			13
11	1020 N	503	-0-	-517	-0-	19	1	Y	-0-			13
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT			13
TOTAL GAS PROD:		11,470		TOTAL CONDENSATE PROD:		4						

YORK, B. P.		WELL #: 3		RRCID -> 171088		COMPL. DATE 09/27/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11070 - 12344				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
BOYD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 174272		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 12207 PERF.10370 - 11104					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	4178	-0-	1078	3477	138	1	4009	2	Y	28		67
02	6227 X	2750	-0-	-3477	-0-	31	9	2689	2	Y	5		72
03	4030 X	3749	-0-	-281	-0-	6	9	3595	2	Y	36		108
04	3900 X	3456	-0-	-444	-0-	114	1	3344	2	Y	-0-		108
05	4030 X	2255	-0-	-1775	-0-	40	9	2170	2	Y	13		121
06	3900 X	2720	-0-	-1180	-0-	14	9	2627	2	Y	3	102 1	22
07	3751 X	2306	-0-	-1445	-0-	90	1	2206	2	Y	22		44
08	3751 X	2436	-0-	-1315	-0-	3	9	2347	2	Y	-0-		44
09	3450 X	1967	-0-	-1483	-0-	76	1	1906	2	Y	10		54
10	2821 X	2016	-0-	-805	-0-	24	9	1958	2	Y	-0-		54
11	2730 X	1684	-0-	-1046	-0-	89	1	1630	2	Y	4		58
12	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	50	1			Y			58
						4	9						
TOTAL GAS PROD:		29,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		121							

YORK, B. P.		WELL #: 5		RRCID -> 179044		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11970 - 12310					
01	2108 N	1737	-0-	-371	-0-	59	1	1678	2	Y	-0-		14
02	2030 N	1421	-0-	-609	-0-	43	1	1378	2	Y	-0-		14
03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	60	1	1846	2	Y	4		18
04	1680 N	1430	-0-	-250	-0-	4	9	1385	2	Y	-0-		18
05	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	45	1	1424	2	Y	2		20
06	1860 N	1849	-0-	-11	-0-	54	1	1785	2	Y	-0-		20
07	1488 N	1416	-0-	-72	-0-	2	9	1364	2	Y	-0-		20
08	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	64	1	1758	2	Y	-0-		20
09	1860 N	1309	-0-	-551	-0-	42	1	1267	2	Y	-0-		20
10	1426 N	988	-0-	-438	-0-	46	1	954	2	Y	-0-		20
11	1740 N	1358	-0-	-382	-0-	42	1	1307	2	Y	-0-		20
12	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-	34	1			Y	-0-		20
TOTAL GAS PROD:		16,702		TOTAL CONDENSATE PROD:		6							

YORK, B. P.		WELL #: 4		RRCID -> 180068		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 12421 PERF.12150 - 12160					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
BOYD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 184622		COMPL. DATE 07/04/2001		TOTAL DEPTH 12231		PERF.10114 - 12059		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	110 1	3192 2	Y	-0-		4
02		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	62 1	3063 2	Y	-0-		4
03		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	97 1	3057 2	Y	-0-		4
04		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	118 1	3514 2	Y	-0-		4
05		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	133 1	4037 2	Y	-0-		4
06		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	104 1	3053 2	Y	-0-	3 1	1
07		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	128 1	3678 2	Y	-0-		1
08		3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	119 1	3133 2	Y	-0-		1
09		2190 X	2011	-0-	-179	-0-	51 1	1960 2	Y	-0-		1
10		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	114 1	3861 2	Y	-0-		1
*11		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	109 1	3550 2	Y	10		11
							11 9					
12		2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-			Y	NO RPT		11
TOTAL GAS PROD:			37,254									TOTAL CONDENSATE PROD: 10

YORK, B. P.		WELL #: 7		RRCID -> 191881		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12014 - 12316		
01		3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	103 1	2956 2	Y	-0-		14
02		3248 X	2650	-0-	-598	-0-	80 1	2569 2	Y	1		15
							1 9					
03		3472 X	2110	-0-	-1362	-0-	66 1	2040 2	Y	4		19
							4 9					
04		3360 X	1271	-0-	-2089	-0-	40 1	1231 2	Y	-0-		19
05		3069 X	1935	-0-	-1134	-0-	71 1	1862 2	Y	2		21
							2 9					
06		2970 X	2354	-0-	-616	-0-	81 1	2273 2	Y	-0-		21
07		2821 X	2564	-0-	-257	-0-	94 1	2470 2	Y	-0-		21
08		2108 X	1377	-0-	-731	-0-	35 1	1342 2	Y	-0-		21
09		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	88 1	2637 2	Y	-0-		21
10		2573 X	1774	-0-	-799	-0-	61 1	1713 2	Y	-0-		21
11		2490 X	1142	-0-	-1348	-0-	43 1	1099 2	Y	-0-		21
12		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y	NO RPT		21
TOTAL GAS PROD:			22,961									TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BOYD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 194947		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10148 - 12024		
01		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	98 1	2838 2	Y	-0-		3
02		3132 X	2690	-0-	-442	-0-	54 1	2636 2	Y	-0-		3
03		3348 X	2840	-0-	-508	-0-	87 1	2753 2	Y	-0-		3
04		3150 X	2646	-0-	-504	-0-	86 1	2560 2	Y	-0-		3
05		3193 X	2603	-0-	-590	-0-	83 1	2520 2	Y	-0-		3
06		2850 X	2836	-0-	-14	-0-	94 1	2742 2	Y	-0-	3 1	-0-
07		2883 X	2293	-0-	-590	-0-	77 1	2216 2	Y	-0-		-0-
08		2852 X	2252	-0-	-600	-0-	82 1	2170 2	Y	-0-		-0-
09		2850 X	2581	-0-	-269	-0-	66 1	2515 2	Y	-0-		-0-
10		2945 X	2516	-0-	-429	-0-	72 1	2444 2	Y	-0-		-0-
*11		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	97 1	3143 2	Y	8		8
							9 9					
12		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			Y	NO RPT		8
TOTAL GAS PROD:			29,442									TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OIL AND GAS DIVISION

 TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
 BOYD -B- WELL #: 5 RRCID -> 194950 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10153 - 11064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	2573	2	Y	-0-					3	
02	2494 X	2409	-0-	-85	-0-	-0-	48	1	2361	2	Y	-0-					3	
03	2666 X	2578	-0-	-88	-0-	-0-	79	1	2499	2	Y	-0-					3	
04	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	2753	2	Y	-0-					3	
05	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	2748	2	Y	-0-					3	
06	2580 X	2492	-0-	-88	-0-	-0-	82	1	2410	2	Y	-0-	3	1			-0-	
07	2666 X	2158	-0-	-508	-0-	-0-	72	1	2086	2	Y	-0-					-0-	
08	2666 X	1722	-0-	-944	-0-	-0-	63	1	1659	2	Y	-0-					-0-	
09	2490 N	1155	-0-	-1335	-0-	-0-	29	1	1126	2	Y	-0-					-0-	
10	2170 N	1583	-0-	-587	-0-	-0-	45	1	1538	2	Y	-0-					-0-	
11	1680 N	1580	-0-	-100	-0-	-0-	47	1	1529	2	Y	4					4	
							4	9										
12	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	-0-					Y	NO RPT					4	
TOTAL GAS PROD:		24,022															TOTAL CONDENSATE PROD:	4

 YORK, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 197619 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 12505 PERF.11990 - 12340

01	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	2926	2	Y	-0-					14	
02	2523 X	2094	-0-	-429	-0-	-0-	63	1	2028	2	Y	3					17	
							3	9										
03	2697 X	2539	-0-	-158	-0-	-0-	80	1	2453	2	Y	5					22	
							6	9										
04	2940 X	1640	-0-	-1300	-0-	-0-	52	1	1588	2	Y	-0-					22	
05	3038 X	2604	-0-	-434	-0-	-0-	96	1	2505	2	Y	3					25	
							3	9										
06	2940 X	1470	-0-	-1470	-0-	-0-	51	1	1419	2	Y	-0-					25	
07	2542 X	2098	-0-	-444	-0-	-0-	77	1	2021	2	Y	-0-					25	
08	2604 X	1467	-0-	-1137	-0-	-0-	38	1	1429	2	Y	-0-					25	
09	2520 X	2289	-0-	-231	-0-	-0-	74	1	2215	2	Y	-0-					25	
10	2604 X	1532	-0-	-1072	-0-	-0-	53	1	1479	2	Y	-0-					25	
11	2040 X	1751	-0-	-289	-0-	-0-	65	1	1686	2	Y	-0-					25	
12	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	-0-					Y	NO RPT					25	
TOTAL GAS PROD:		22,512															TOTAL CONDENSATE PROD:	11

 IVY "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199260 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11656 - 12536

01	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	3571	2	Y	-0-					25	
02	4640 X	3785	-0-	-855	-0-	-0-	224	1	3561	2	Y	-0-					25	
03	4960 X	3408	-0-	-1552	-0-	-0-	153	1	3255	2	Y	-0-					25	
04	4320 X	3629	-0-	-691	-0-	-0-	157	1	3472	2	Y	-0-					25	
05	4061 X	3506	-0-	-555	-0-	-0-	165	1	3341	2	Y	-0-					25	
06	3930 X	3884	-0-	-46	-0-	-0-	206	1	3678	2	Y	-0-					25	
07	4061 X	3732	-0-	-329	-0-	-0-	183	1	3549	2	Y	-0-					25	
08	3751 X	3749	-0-	-2	-0-	-0-	201	1	3548	2	Y	-0-					25	
09	3870 X	3149	-0-	-721	-0-	-0-	151	1	2998	2	Y	-0-					25	
10	3999 X	2763	-0-	-1236	-0-	-0-	119	1	2644	2	Y	-0-					25	
11	3870 X	2610	-0-	-1260	-0-	-0-	129	1	2481	2	Y	-0-					25	
12	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-	-0-					Y	NO RPT					25	
TOTAL GAS PROD:		38,018															TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
YORK, B. P.		WELL #: 9		RRCID -> 211287		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12497 PERF.11970 - 12320			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	217 N	13	-0-	-204	-0-	13	2	Y	-0-		10
02	348 N	105	-0-	-243	-0-	3	1	Y	-0-	102 2	10
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		10
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		10
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		10
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10
TOTAL GAS PROD:		118		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

GOOLSBY, H. C.		WELL #: 2		RRCID -> 216994		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 12281 PERF.11640 - 11990			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-		7
02	812 N	581	-0-	-231	-0-	18	1	Y	-0-		7
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	1		8
						1	9				
04	840 N	798	-0-	-42	-0-	25	1	Y	-0-		8
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	1		9
						1	9				
06	780 N	591	-0-	-189	-0-	20	1	Y	-0-		9
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	-0-		9
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	24	1	Y	-0-		9
09	600 N	249	-0-	-351	-0-	8	1	Y	-0-		9
10	957 N	957	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-		9
*11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-		9
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		9
TOTAL GAS PROD:		8,384		TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

YORK, B. P.		WELL #: 10		RRCID -> 218857		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12542 PERF.11990 - 12350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
01	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	144	1	Y	-0-		19
02	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	1		20
						1	9				
03	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	134	1	Y	8		28
						9	9				
04	3600 X	3277	-0-	-323	-0-	104	1	Y	3		31
						3	9				
05	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	146	1	Y	4		35
						4	9				
06	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	142	1	Y	-0-		35
07	3720 X	3632	-0-	-88	-0-	133	1	Y	-0-		35
08	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	115	1	Y	-0-		35
09	3600 X	2893	-0-	-707	-0-	94	1	Y	-0-		35
10	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	131	1	Y	-0-		35
*11	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	143	1	Y	-0-		35
12	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT		35
TOTAL GAS PROD:		42,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		16					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
YORK, B. P.		WELL #: 12		RRCID -> 220508		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11946 - 12280						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	713 N	523	-0-	-190	-0-	18	1	505	2	Y	-0-			6
02	609 N	428	-0-	-181	-0-	13	1	415	2	Y	-0-			6
03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	37	1	1134	2	Y	2			8
						2	9							
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			8
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			8
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
TOTAL GAS PROD:		2,124		TOTAL CONDENSATE PROD:		2								

YORK, B. P.		WELL #: 11		RRCID -> 221393		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 12590 PERF.11980 - 12310						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	140	1	3989	2	Y	-0-			16
02	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	120	1	3848	2	Y	1			17
						1	9							
03	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	155	1	4757	2	Y	10			27
						11	9							
04	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	125	1	3812	2	Y	1			28
						1	9							
05	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	153	1	4006	2	Y	4			32
						4	9							
06	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	154	1	4306	2	Y	-0-			32
07	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	155	1	4094	2	Y	-0-			32
08	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	100	1	3803	2	Y	-0-			32
09	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	140	1	4189	2	Y	-0-			32
10	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	137	1	3840	2	Y	-0-			32
11	3540 X	3140	-0-	-400	-0-	117	1	3023	2	Y	-0-			32
12	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT			32
TOTAL GAS PROD:		45,180		TOTAL CONDENSATE PROD:		16								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
CHANCELLOR UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 242964		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 12383 PERF. 8142 - 12024				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5511 2	32 9	Y	29			107
02	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4721 2	11 9	Y	10			117
03	4991 X	3834	-0-	-1157	-0-	3812 2	22 9	Y	20			137
04	5310 X	3877	-0-	-1433	-0-	3848 2	29 9	Y	26			163
05	5487 X	4471	-0-	-1016	-0-	4462 2	9 9	Y	8			171
06	5310 X	3663	-0-	-1647	-0-	3657 2	6 9	Y	5			176
07	5053 X	3932	-0-	-1121	-0-	3932 2		Y	-0-			176
08	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	122 1	4392 2	Y	38	170 1		44
						42 9						
09	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	127 1	4338 2	Y	11			55
						12 9						
10	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	127 1	4614 2	Y	23			78
						25 9						
*11	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	123 1	4498 2	Y	32			110
						35 9						
12	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			Y	NO RPT			110
TOTAL GAS PROD:		48,507				TOTAL CONDENSATE PROD:			202			

LEDBETTER GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 243004		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12806 PERF.11384 - 12554				
01	2356 X	11	-0-	-2345	-0-	11 2		Y	-0-			30
02	899 X	417	-0-	-482	-0-	417 2		Y	-0-			30
03	961 X	429	-0-	-532	-0-	429 2		Y	-0-			30
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		Y	-0-			30
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			30
06	420 N	120	-0-	-300	-0-	120 2		Y	-0-			30
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-			30
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-			30
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			30
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			30
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			30
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
TOTAL GAS PROD:		1,091				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

BAUM ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 243436		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11494 PERF.10674 - 11034				
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	7 1	229 2	Y	2			33
						2 9						
02	464 N	48	-0-	-416	-0-	1 1	47 2	Y	-0-			33
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	28 1	758 2	Y	-0-			33
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	18 1	465 2	Y	3			36
						3 9						
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		Y	-0-			36
06	480 N	22	-0-	-458	-0-	1 1	21 2	Y	-0-	31 1		5
07	496 N	78	-0-	-418	-0-	2 1	76 2	Y	-0-			5
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	19 1	593 2	Y	-0-			5
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	26 1	842 2	Y	-0-			5
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	17 1	570 2	Y	-0-			5
*11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	18 1	540 2	Y	-0-			5
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT			5
TOTAL GAS PROD:		4,294				TOTAL CONDENSATE PROD:			5			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
BAUM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 244327		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11930		PERF.10618 - 11752						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	436	2	Y	3					40
02	464 N	346	-0-	-118	-0-	3	9	335	2	Y	1					41
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	10	1	525	2	Y	-0-					41
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	1	9	525	2	Y	3					44
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	3	9	333	2	Y	5					49
06	540 N	314	-0-	-226	-0-	14	1	304	2	Y	2	42	1			9
07	558 N	354	-0-	-204	-0-	6	9	343	2	Y	-0-					9
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	8	1	568	2	Y	-0-					9
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	2	9	538	2	Y	-0-					9
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	432	2	Y	-0-					9
11	570 N	524	-0-	-46	-0-	13	1	507	2	Y	-0-					9
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	17	1			Y	NO RPT					9
TOTAL GAS PROD:		5,023		TOTAL CONDENSATE PROD:		14										

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 247575		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12721		PERF.11454 - 12491						
01	806 N	806	-0-	-0-	-0-	49	1	757	2	Y	-0-					-0-
02	1189 N	1050	-0-	-139	-0-	62	1	988	2	Y	-0-					-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
05	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		1,856		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 247587		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 12723		PERF.11373 - 12433						
01	3100 N	4186	-0-	1086	1086	256	1	3930	2	Y	-0-					-0-
02	4994 X	3908	-0-	-1086	-0-	231	1	3677	2	Y	-0-					-0-
03	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	171	1	3630	2	Y	-0-					-0-
04	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	161	1	3539	2	Y	-0-					-0-
05	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	159	1	3225	2	Y	-0-					-0-
06	3240 X	1854	-0-	-1386	-0-	99	1	1755	2	Y	-0-					-0-
07	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	175	1	3391	2	Y	-0-					-0-
08	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	221	1	3907	2	Y	-0-					-0-
09	3240 X	3076	-0-	-164	-0-	147	1	2929	2	Y	-0-					-0-
10	3348 X	1903	-0-	-1445	-0-	82	1	1821	2	Y	-0-					-0-
*11	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	188	1	3628	2	Y	-0-					-0-
12	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		37,322		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
IVY "A" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 256965		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 12734		PERF.11426 - 12534				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	290	1	4463	2	Y	-0-			-0-
02	4321 X	3105	-0-	-1216	-0-	184	1	2921	2	Y	-0-			-0-
03	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	276	1	5863	2	Y	-0-			-0-
04	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	253	1	5579	2	Y	-0-			-0-
05	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	252	1	5097	2	Y	-0-			-0-
06	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	316	1	5626	2	Y	-0-			-0-
07	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	306	1	5932	2	Y	-0-			-0-
08	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	296	1	5233	2	Y	-0-			-0-
09	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	298	1	5922	2	Y	-0-			-0-
10	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	303	1	6746	2	Y	-0-			-0-
*11	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	245	1	4719	2	Y	-0-			-0-
12	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,120				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YORK, B. P.		WELL #: 8		RRCID -> 257251		COMPL. DATE 06/04/2010		TOTAL DEPTH 12610		PERF.12012 - 12330				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5456 X	4466	-0-	-990	-0-	151	1	4315	2	Y	-0-			26
02	5191 X	4189	-0-	-1002	-0-	127	1	4061	2	Y	1			27
03	5549 X	4468	-0-	-1081	-0-	140	1	4319	2	Y	8			35
04	5370 X	4557	-0-	-813	-0-	145	1	4411	2	Y	1			36
05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	176	1	4619	2	Y	4			40
06	4320 X	3323	-0-	-997	-0-	115	1	3208	2	Y	-0-			40
07	4712 X	4477	-0-	-235	-0-	164	1	4313	2	Y	-0-			40
08	4805 X	3063	-0-	-1742	-0-	79	1	2984	2	Y	-0-			40
09	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	159	1	4751	2	Y	-0-			40
10	4805 X	2874	-0-	-1931	-0-	99	1	2775	2	Y	-0-			40
11	4320 X	3436	-0-	-884	-0-	128	1	3308	2	Y	-0-			40
12	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT			40
TOTAL GAS PROD:		44,562				TOTAL CONDENSATE PROD:		14						

RAWLS		WELL #: 3		RRCID -> 266151		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 12610		PERF.11359 - 12394				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	101	1	5058	2	Y	34	62	1	89
02	4727 X	4324	-0-	-403	-0-	37	9	4201	2	Y	33	75	1	47
03	5053 X	4168	-0-	-885	-0-	87	1	4045	2	Y	26			73
04	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	94	1	5064	2	Y	45			118
05	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	29	9	5831	2	Y	43			161
06	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	111	1	4953	2	Y	35	89	1	107
07	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	50	9	6152	2	Y	49	86	1	70
08	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	111	1	5318	2	Y	34			104
09	4890 X	4408	-0-	-482	-0-	86	1	4300	2	Y	20			124
10	5053 X	4638	-0-	-415	-0-	22	9	4521	2	Y	25			149
*11	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	89	1	5957	2	Y	44	80	1	113
12	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-	28	9			Y	NO RPT			113
TOTAL GAS PROD:		56,932				TOTAL CONDENSATE PROD:		388						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
RAWLS		WELL #:		4	RRCID ->	266250	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11310	- 12430
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
01	558 N	435	-0-	-123	-0-	8	1	424	2	Y	3	13 1
02	986 N	770	-0-	-216	-0-	3	9	748	2	Y	6	12 1
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	15	1	667	2	Y	4	
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	4	9	509	2	Y	5	
05	837 N	583	-0-	-254	-0-	11	1	568	2	Y	4	
06	660 N	617	-0-	-43	-0-	4	9	602	2	Y	4	12 1
07	741 N	741	-0-	-0-	-0-	11	1	720	2	Y	6	10 1
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	7	9	594	2	Y	4	
09	630 N	514	-0-	-116	-0-	11	1	502	2	Y	2	
10	744 N	538	-0-	-206	-0-	10	1	525	2	Y	3	
11	600 N	531	-0-	-69	-0-	2	9	518	2	Y	4	10 1
12	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	9	1			Y		
						4	9					12
TOTAL GAS PROD:		6,550		TOTAL CONDENSATE PROD:		45						

WATSON-WILLIFORD		WELL #:		1	RRCID ->	266554	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	12530	PERF.11304	- 12342
01	6727 X	3708	-0-	-3019	-0-	226	1	3482	2	N	-0-	-0-
02	6670 X	5756	-0-	-914	-0-	341	1	5415	2	N	-0-	-0-
03	7223 X	5371	-0-	-1852	-0-	242	1	5129	2	N	-0-	-0-
04	6990 X	4571	-0-	-2419	-0-	198	1	4373	2	N	-0-	-0-
05	7223 X	4078	-0-	-3145	-0-	192	1	3886	2	N	-0-	-0-
06	5940 X	3478	-0-	-2462	-0-	185	1	3293	2	N	-0-	-0-
07	6138 X	2967	-0-	-3171	-0-	145	1	2822	2	N	-0-	-0-
08	5363 X	3289	-0-	-2074	-0-	176	1	3113	2	N	-0-	-0-
09	4560 X	3155	-0-	-1405	-0-	151	1	3004	2	N	-0-	-0-
10	4092 X	2990	-0-	-1102	-0-	129	1	2861	2	N	-0-	-0-
*11	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	180	1	3470	2	N	-0-	-0-
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		43,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		1	RRCID ->	057648	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL DEPTH	13852	PERF.12262	- 12330
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064171 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12280 - 12432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	2	N	-0-	-0-							
02	638 N	623	-0-	-15	-0-	623	2	N	-0-	-0-							
03	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	2	N	-0-	-0-							
04	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	2	N	-0-	-0-							
05	651 N	611	-0-	-40	-0-	611	2	N	-0-	-0-							
06	630 N	603	-0-	-27	-0-	603	2	N	-0-	-0-							
07	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2	N	-0-	-0-							
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-	-0-							
09	600 N	588	-0-	-12	-0-	588	2	N	-0-	-0-							
10	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	2	N	-0-	-0-							
11	600 N	572	-0-	-28	-0-	572	2	N	-0-	-0-							
12	620 N	587	-0-	-33	-0-	587	2	N	-0-	-0-							

TOTAL GAS PROD: 7,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064172 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 13883 PERF.12262 - 12370

01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-	-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-	-0-
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-	-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-	-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-	-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-	-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	-0-
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	-0-
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-	-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-	-0-
*12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064227 COMPL. DATE 12/10/1974 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12180 - 12340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064573 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11574 - 12365

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-
02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-
03		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			-0-
04		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-			-0-
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			-0-
07		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-			-0-
08		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			-0-
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			-0-
10		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-			-0-
11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
*12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 068892 COMPL. DATE 10/07/1976 TOTAL DEPTH 12219 PERF.11985 - 12008

01		2294 X	2136	-0-	-158	-0-	2136 2		N	-0-			-0-
02		2175 N	2054	-0-	-121	-0-	2054 2		N	-0-			-0-
03		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2		N	-0-			-0-
04		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2		N	-0-			-0-
05		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363 2		N	-0-			-0-
06		2340 N	2122	-0-	-218	-0-	2122 2		N	-0-			-0-
07		2387 N	2233	-0-	-154	-0-	2233 2		N	-0-			-0-
08		2356 N	2308	-0-	-48	-0-	2308 2		N	-0-			-0-
09		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581 2		N	-0-			-0-
10		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2		N	-0-			-0-
11		2220 N	2109	-0-	-111	-0-	2109 2		N	-0-			-0-
12		2573 N	2178	-0-	-395	-0-	2178 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068963 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10956 - 11104

01		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351 2		N	-0-			-0-
02		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2		N	-0-			-0-
03		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2		N	-0-			-0-
04		2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2		N	-0-			-0-
05		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 2		N	-0-			-0-
06		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 2		N	-0-			-0-
07		1829 X	1214	-0-	-615	-0-	1214 2		N	-0-			-0-
08		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2		N	-0-			-0-
09		2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739 2		N	-0-			-0-
10		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-			-0-
11		1770 N	951	-0-	-819	-0-	951 2		N	-0-			-0-
12		1829 N	1424	-0-	-405	-0-	1424 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11416 - 12391

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01		3100 X	999	-0-	-2101	-0-	999 2		N	-0-	-0-	
02		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 2		N	-0-	-0-	
03		3100 X	2418	-0-	-682	-0-	2418 2		N	-0-	-0-	
04		3000 X	1976	-0-	-1024	-0-	1976 2		N	-0-	-0-	
05		3100 X	1471	-0-	-1629	-0-	1471 2		N	-0-	-0-	
06		3000 X	2207	-0-	-793	-0-	2207 2		N	-0-	-0-	
07		3100 X	2378	-0-	-722	-0-	2378 2		N	-0-	-0-	
08		2418 X	981	-0-	-1437	-0-	981 2		N	-0-	-0-	
09		2220 X	1490	-0-	-730	-0-	1490 2		N	-0-	-0-	
10		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2		N	-0-	-0-	
11		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-	-0-	
12		1550 N	851	-0-	-699	-0-	851 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			22,414				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

CURRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070062 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11634 - 12560

01		620 N	493	-0-	-127	-0-	493 2		N	-0-	-0-	
02		522 N	490	-0-	-32	-0-	490 2		N	-0-	-0-	
03		558 N	508	-0-	-50	-0-	508 2		N	-0-	-0-	
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-	-0-	
05		527 N	456	-0-	-71	-0-	456 2		N	-0-	-0-	
06		480 N	413	-0-	-67	-0-	413 2		N	-0-	-0-	
07		496 N	360	-0-	-136	-0-	360 2		N	-0-	-0-	
08		465 N	228	-0-	-237	-0-	228 2		N	-0-	-0-	
09		420 N	329	-0-	-91	-0-	329 2		N	-0-	-0-	
10		372 N	234	-0-	-138	-0-	234 2		N	-0-	-0-	
11		210 N	189	-0-	-21	-0-	189 2		N	-0-	-0-	
12		341 N	161	-0-	-180	-0-	161 2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			4,342				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070299 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 12395 PERF. N/A

01		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-	-0-	
02		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		N	-0-	-0-	
03		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2		N	-0-	-0-	
04		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-	-0-	
05		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2		N	-0-	-0-	
06		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-	-0-	
07		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181 2		N	-0-	-0-	
08		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-	-0-	
09		1440 N	354	-0-	-1086	-0-	354 2		N	-0-	-0-	
10		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-	-0-	
11		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-	-0-	
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			15,236				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 070352 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 12221 PERF.10960 - 11067

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
02		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
03		1457 N	1348	-0-	-109	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
04		1350 N	1226	-0-	-124	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
05		1364 N	1287	-0-	-77	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
06		1290 N	1214	-0-	-76	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
07		1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
08		1302 N	943	-0-	-359	-0-	943	2		N	-0-			-0-
09		1200 N	660	-0-	-540	-0-	660	2		N	-0-			-0-
10		1240 N	904	-0-	-336	-0-	904	2		N	-0-			-0-
11		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
*12		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED GU #4 WELL #: 1 RRCID -> 072369 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11994 - 12024

01		3131 X	2322	-0-	-809	-0-	2322	2		N	-0-			-0-
02		2929 X	2127	-0-	-802	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
03		3100 X	2295	-0-	-805	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
04		2790 X	2234	-0-	-556	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
05		2449 X	2243	-0-	-206	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
06		2250 X	2105	-0-	-145	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
07		2294 X	2162	-0-	-132	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
08		2294 X	2110	-0-	-184	-0-	2110	2		N	-0-			-0-
09		2220 X	2014	-0-	-206	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
10		2232 X	2008	-0-	-224	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
11		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-			-0-
*12		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 072370 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10967 - 12098

01		3007 X	2883	-0-	-124	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
02		2813 X	2692	-0-	-121	-0-	2692	2		N	-0-			-0-
03		3007 X	2309	-0-	-698	-0-	2309	2		N	-0-			-0-
04		2820 X	2690	-0-	-130	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
05		2914 X	2867	-0-	-47	-0-	2867	2		N	-0-			-0-
06		2790 X	2706	-0-	-84	-0-	2706	2		N	-0-			-0-
07		2883 X	2685	-0-	-198	-0-	2685	2		N	-0-			-0-
08		2852 X	2255	-0-	-597	-0-	2255	2		N	-0-			-0-
09		2760 X	2362	-0-	-398	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
10		2852 X	2055	-0-	-797	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
11		2700 X	2687	-0-	-13	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
12		2697 X	2648	-0-	-49	-0-	2648	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TURNER, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 073294 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10500 - 11018

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		945 N	945	-0-	-0-	-0-		945 2		N	-0-			30
02		857 N	857	-0-	-0-	-0-		857 2		N	-0-			30
03		919 N	919	-0-	-0-	-0-		919 2		N	-0-			30
04		857 N	857	-0-	-0-	-0-		857 2		N	-0-			30
05		889 N	889	-0-	-0-	-0-		889 2		N	-0-			30
06		895 N	895	-0-	-0-	-0-		895 2		N	-0-			30
07		898 N	898	-0-	-0-	-0-		898 2		N	-0-			30
08		833 N	833	-0-	-0-	-0-		833 2		N	-0-			30
09		841 N	841	-0-	-0-	-0-		841 2		N	-0-			30
10		843 N	843	-0-	-0-	-0-		843 2		N	-0-			30
11		780 N	735	-0-	-45	-0-		735 2		N	-0-			30
12		806 N	762	-0-	-44	-0-		762 2		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 10,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073550 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12213 - 12255

01		770 N	770	-0-	-0-	-0-		770 2		N	-0-			-0-
02		690 N	690	-0-	-0-	-0-		690 2		N	-0-			-0-
03		828 N	828	-0-	-0-	-0-		828 2		N	-0-			-0-
04		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		1005 2		N	-0-			-0-
05		977 N	977	-0-	-0-	-0-		977 2		N	-0-			-0-
06		970 N	970	-0-	-0-	-0-		970 2		N	-0-			-0-
07		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-		1272 2		N	-0-			-0-
08		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-		1294 2		N	-0-			-0-
09		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-		1249 2		N	-0-			-0-
10		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		1333 2		N	-0-			-0-
11		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		1293 2		N	-0-			-0-
*12		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-		1118 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, ATHEL WELL #: 1 RRCID -> 074628 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11038 - 12158

01		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-		4590 2		N	-0-			-0-
02		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-		4251 2		N	-0-			-0-
03		4526 X	4369	-0-	-157	-0-		4369 2		N	-0-			-0-
04		4380 X	4192	-0-	-188	-0-		4192 2		N	-0-			-0-
05		4526 X	4251	-0-	-275	-0-		4251 2		N	-0-			-0-
06		4380 X	4138	-0-	-242	-0-		4138 2		N	-0-			-0-
07		4526 X	4152	-0-	-374	-0-		4152 2		N	-0-			-0-
08		4371 X	3900	-0-	-471	-0-		3900 2		N	-0-			-0-
09		4200 X	2484	-0-	-1716	-0-		2484 2		N	-0-			-0-
10		4278 X	2858	-0-	-1420	-0-		2858 2		N	-0-			-0-
11		4140 X	2595	-0-	-1545	-0-		2595 2		N	-0-			-0-
12		4154 X	3294	-0-	-860	-0-		3294 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK, H. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076924 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11954 - 12077

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1550 N	1372	-0-	-178	-0-	1372 2		N	-0-			-0-
02		1334 N	1311	-0-	-23	-0-	1311 2		N	-0-			-0-
03		1364 N	1276	-0-	-88	-0-	1276 2		N	-0-			-0-
04		1320 N	1075	-0-	-245	-0-	1075 2		N	-0-			-0-
05		1395 N	1086	-0-	-309	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
06		1230 N	1019	-0-	-211	-0-	1019 2		N	-0-			-0-
07		1116 N	898	-0-	-218	-0-	898 2		N	-0-			-0-
08		1085 N	940	-0-	-145	-0-	940 2		N	-0-			-0-
09		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			-0-
10		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2		N	-0-			-0-
11		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-			-0-
*12		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 077133 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11903 - 12138

01		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-
02		377 N	362	-0-	-15	-0-	362 2		N	-0-			-0-
03		434 N	373	-0-	-61	-0-	373 2		N	-0-			-0-
04		420 N	390	-0-	-30	-0-	390 2		N	-0-			-0-
05		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
06		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			-0-
07		403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2		N	-0-			-0-
08		527 N	364	-0-	-163	-0-	364 2		N	-0-			-0-
09		390 N	308	-0-	-82	-0-	308 2		N	-0-			-0-
10		403 N	388	-0-	-15	-0-	388 2		N	-0-			-0-
11		360 N	264	-0-	-96	-0-	264 2		N	-0-			-0-
*12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077395 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11983 - 12117

01		3131 X	2947	-0-	-184	-0-	2947 2		N	-0-			-0-
02		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2535 2		N	-0-			-0-
03		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2		N	-0-			-0-
04		2850 X	2794	-0-	-56	-0-	2794 2		N	-0-			-0-
05		2945 X	2611	-0-	-334	-0-	2611 2		N	-0-			-0-
06		2850 X	2456	-0-	-394	-0-	2456 2		N	-0-			-0-
07		2883 X	2166	-0-	-717	-0-	2166 2		N	-0-			-0-
08		2883 X	2858	-0-	-25	-0-	2858 2		N	-0-			-0-
09		2790 X	2535	-0-	-255	-0-	2535 2		N	-0-			-0-
10		2604 X	1116	-0-	-1488	-0-	1116 2		N	-0-			-0-
11		2760 X	148	-0-	-2612	-0-	148 2		N	-0-			-0-
12		2852 X	74	-0-	-2778	-0-	74 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 077531		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10996 - 12132				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	527 N	342	-0-	-185	-0-	342 2		N	-0-			-0-
02	522 N	282	-0-	-240	-0-	282 2		N	-0-			-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-
04	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			-0-
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-			-0-
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			-0-
08	713 N	552	-0-	-161	-0-	552 2		N	-0-			-0-
09	690 N	425	-0-	-265	-0-	425 2		N	-0-			-0-
10	558 N	393	-0-	-165	-0-	393 2		N	-0-			-0-
11	540 N	466	-0-	-74	-0-	466 2		N	-0-			-0-
*12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		5,996		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SEENTER		WELL #: 1		RRCID -> 077651		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10930 - 12393				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 2		N	-0-			-0-
02	2900 N	3307	-0-	407	407	3307 2		N	-0-			-0-
03	3675 X	3268	-0-	-407	-0-	3268 2		N	-0-			-0-
04	2280 X	2080	-0-	-200	-0-	2080 2		N	-0-			-0-
05	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2		N	-0-			-0-
06	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2		N	-0-			-0-
07	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		N	-0-			-0-
08	2356 X	2109	-0-	-247	-0-	2109 2		N	-0-			-0-
09	2280 X	2059	-0-	-221	-0-	2059 2		N	-0-			-0-
10	2356 X	1462	-0-	-894	-0-	1462 2		N	-0-			-0-
11	2280 X	2124	-0-	-156	-0-	2124 2		N	-0-			-0-
*12	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,599		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOYD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 078080		COMPL. DATE 07/08/1978		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12061 - 12153				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 2		N	-0-			-0-
02	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704 2		N	-0-			-0-
03	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725 2		N	-0-			-0-
04	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616 2		N	-0-			-0-
05	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 2		N	-0-			-0-
06	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2		N	-0-			-0-
07	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2		N	-0-			-0-
08	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 2		N	-0-			-0-
09	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 2		N	-0-			-0-
10	2976 X	2428	-0-	-548	-0-	2428 2		N	-0-			-0-
11	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2		N	-0-			-0-
*12	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,268		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WETTERMARK		WELL #: 1		RRCID -> 078939		COMPL. DATE		N/A			
								TOTAL DEPTH 12480 PERF.11032 - 12288			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1333 N	951	-0-	-382	-0-	951 2	N	-0-		-0-
02		1247 N	811	-0-	-436	-0-	811 2	N	-0-		-0-
03		1333 N	439	-0-	-894	-0-	439 2	N	-0-		-0-
04		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2	N	-0-		-0-
05		868 N	688	-0-	-180	-0-	688 2	N	-0-		-0-
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	N	-0-		-0-
07		1240 N	491	-0-	-749	-0-	491 2	N	-0-		-0-
08		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2	N	-0-		-0-
09		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2	N	-0-		-0-
10		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2	N	-0-		-0-
11		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2	N	-0-		-0-
12		1333 N	1128	-0-	-205	-0-	1128 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		14,391		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 079860		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12298 - 12316			
01		3131 X	2150	-0-	-981	-0-	2150 2	N	-0-		25
02		2929 X	2071	-0-	-858	-0-	2071 2	N	-0-		25
03		3131 X	2852	-0-	-279	-0-	2852 2	N	-0-		25
04		2940 X	2605	-0-	-335	-0-	2605 2	N	-0-		25
05		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3272 2	N	-0-		25
06		2760 X	2618	-0-	-142	-0-	2618 2	N	-0-		25
07		2852 X	2682	-0-	-170	-0-	2682 2	N	-0-		25
08		3255 X	2809	-0-	-446	-0-	2809 2	N	-0-		25
09		3150 X	2776	-0-	-374	-0-	2776 2	N	-0-		25
10		3255 X	2328	-0-	-927	-0-	2328 2	N	-0-		25
11		2730 X	2417	-0-	-313	-0-	2417 2	N	-0-		25
12		2883 X	2779	-0-	-104	-0-	2779 2	N	-0-		25
TOTAL GAS PROD:		31,359		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 079932		COMPL. DATE 07/06/2009		TOTAL DEPTH 12461 PERF.11256 - 12194			
01		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2	N	-0-		-0-
02		841 N	419	-0-	-422	-0-	419 2	N	-0-		-0-
03		930 N	680	-0-	-250	-0-	680 2	N	-0-		-0-
04		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-		-0-
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2	N	-0-		-0-
06		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-		-0-
07		899 N	669	-0-	-230	-0-	669 2	N	-0-		-0-
08		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	N	-0-		-0-
09		720 N	534	-0-	-186	-0-	534 2	N	-0-		-0-
10		682 N	485	-0-	-197	-0-	485 2	N	-0-		-0-
11		570 N	372	-0-	-198	-0-	372 2	N	-0-		-0-
12		558 N	418	-0-	-140	-0-	418 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,148		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
HUMPHRIES			WELL #:		1	RRCID -> 079933			COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11036 - 12473			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
02		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
03		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-			-0-
04		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
05		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
06		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
07		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			-0-
08		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
09		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
10		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-
11		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
*12		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 080048			COMPL. DATE 08/15/1978		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12010 - 12111			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 080172			COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12439 PERF.11400 - 12283			
01		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
02		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2		N	-0-			-0-
03		1860 N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
04		1800 N	1727	-0-	-73	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
05		1829 N	1752	-0-	-77	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
06		1740 N	1641	-0-	-99	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
07		1798 N	1620	-0-	-178	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
08		1767 N	1620	-0-	-147	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
09		1650 N	1630	-0-	-20	-0-	1630	2		N	-0-			-0-
10		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-			-0-
11		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-			-0-
*12		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
REED GU #4		WELL #: 2		RRCID -> 080361		COMPL. DATE 12/06/1978		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11990 - 12122						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3875 X	3675	-0-	-200	-0-	3675 2			N	-0-			-0-
02		3596 X	3402	-0-	-194	-0-	3402 2			N	-0-			-0-
03		3751 X	3557	-0-	-194	-0-	3557 2			N	-0-			-0-
04		3570 X	3474	-0-	-96	-0-	3474 2			N	-0-			-0-
05		3689 X	3501	-0-	-188	-0-	3501 2			N	-0-			-0-
06		3570 X	3118	-0-	-452	-0-	3118 2			N	-0-			-0-
07		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689 2			N	-0-			-0-
08		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 2			N	-0-			-0-
09		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 2			N	-0-			-0-
10		3689 X	2055	-0-	-1634	-0-	2055 2			N	-0-			-0-
11		3570 X	3559	-0-	-11	-0-	3559 2			N	-0-			-0-
12		3689 X	3559	-0-	-130	-0-	3559 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,722				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080944		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12209						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2263 N	967	-0-	-1296	-0-	967 2			N	-0-			-0-
02		1885 N	652	-0-	-1233	-0-	652 2			N	-0-			-0-
03		1674 N	1226	-0-	-448	-0-	1226 2			N	-0-			-0-
04		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2			N	-0-			-0-
05		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2			N	-0-			-0-
06		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2			N	-0-			-0-
07		1612 N	1078	-0-	-534	-0-	1078 2			N	-0-			-0-
08		1736 N	1375	-0-	-361	-0-	1375 2			N	-0-			-0-
09		1470 N	1120	-0-	-350	-0-	1120 2			N	-0-			-0-
10		1085 N	417	-0-	-668	-0-	417 2			N	-0-			-0-
11		1320 N	270	-0-	-1050	-0-	270 2			N	-0-			-0-
12		1147 N	224	-0-	-923	-0-	224 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,094				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 081026		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12425 PERF.11131 - 12228						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2945 X	2141	-0-	-804	-0-	2141 2			N	-0-			-0-
02		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2			N	-0-			-0-
03		2542 N	2001	-0-	-541	-0-	2001 2			N	-0-			-0-
04		2070 N	1511	-0-	-559	-0-	1511 2			N	-0-			-0-
05		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2			N	-0-			-0-
06		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871 2			N	-0-			-0-
07		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414 2			N	-0-			-0-
08		2418 N	1851	-0-	-567	-0-	1851 2			N	-0-			-0-
09		2880 N	2207	-0-	-673	-0-	2207 2			N	-0-			-0-
10		2418 N	1820	-0-	-598	-0-	1820 2			N	-0-			-0-
11		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2			N	-0-			-0-
12		2294 N	1842	-0-	-452	-0-	1842 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,328				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 081617			COMPL. DATE 05/22/2018			TOTAL DEPTH 12374 PERF.11100 - 11240			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		5208 X	4658	-0-	-550	-0-	4658	2		N	-0-			-0-
02		4872 X	4021	-0-	-851	-0-	4021	2		N	-0-			-0-
03		5115 X	4313	-0-	-802	-0-	4313	2		N	-0-			-0-
04		4590 X	3810	-0-	-780	-0-	3810	2		N	-0-			-0-
05		4681 X	3870	-0-	-811	-0-	3870	2		N	-0-			-0-
06		4500 X	3654	-0-	-846	-0-	3654	2		N	-0-			-0-
07		4309 X	3068	-0-	-1241	-0-	3068	2		N	-0-			-0-
08		4309 X	3234	-0-	-1075	-0-	3234	2		N	-0-			-0-
09		3810 X	3415	-0-	-395	-0-	3415	2		N	-0-			-0-
10		3875 X	2019	-0-	-1856	-0-	2019	2		N	-0-			-0-
11		3660 X	2541	-0-	-1119	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
12		3534 X	3495	-0-	-39	-0-	3495	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				42,098		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 081679			COMPL. DATE 01/09/1979			TOTAL DEPTH 11699 PERF.11296 - 11444			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		5239 X	4708	-0-	-531	-0-	137	1	4571	2	N	-0-		98
02		4901 X	4696	-0-	-205	-0-	137	1	4559	2	N	-0-		98
03		4898 X	4760	-0-	-138	-0-	139	1	4621	2	N	-0-		98
04		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	142	1	4728	2	N	-0-		98
05		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	152	1	5052	2	N	-0-		98
06		4860 X	4846	-0-	-14	-0-	141	1	4705	2	N	-0-		98
07		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	152	1	5051	2	N	-0-		98
08		5208 X	4938	-0-	-270	-0-	144	1	4794	2	N	-0-		98
09		5040 X	4810	-0-	-230	-0-	140	1	4670	2	N	-0-		98
10		5208 X	3622	-0-	-1586	-0-	105	1	3517	2	N	-0-		98
11		5040 X	4581	-0-	-459	-0-	133	1	4448	2	N	-0-		98
12		5208 X	5179	-0-	-29	-0-	151	1	5028	2	N	-0-		98
TOTAL GAS PROD:				57,417		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID -> 082000			COMPL. DATE 03/24/2013			TOTAL DEPTH 12550 PERF.11044 - 11228			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

01		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
02		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
03		1581 N	1508	-0-	-73	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
04		1500 N	1382	-0-	-118	-0-	1382	2		N	-0-			-0-
05		1550 N	1352	-0-	-198	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
06		1470 N	1467	-0-	-3	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
07		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
08		1364 N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
09		1470 N	518	-0-	-952	-0-	518	2		N	-0-			-0-
10		1488 N	1243	-0-	-245	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
11		1260 N	954	-0-	-306	-0-	954	2		N	-0-			-0-
*12		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:				14,898		TOTAL CONDENSATE PROD:								-0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082194		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 12297 PERF.11069 - 11261					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1844	-0-	-202	-0-	1844	2	N	-0-			-0-
02	1276	N	1062	-0-	-214	-0-	1062	2	N	-0-			-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	990	-0-	-780	-0-	990	2	N	-0-			-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1412	-0-	-238	-0-	1412	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-			-0-
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-			-0-
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-			-0-
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1066	-0-	-494	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
*12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,912				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TURNER, C.E.		WELL #: 2		RRCID -> 083712		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11280 - 11293					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-			15
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-			15
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-			15
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	N	-0-			15
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-			15
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2	N	-0-			15
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-			15
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	N	-0-			15
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-			15
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-			15
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-			15
*12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:		17,759				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROPER		WELL #: 2		RRCID -> 086179		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12026 - 12134					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	1610	2	N	-0-			-0-
02	1537	N	1326	-0-	-211	-0-	1326	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1271	-0-	-372	-0-	1271	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1544	2	N	-0-			-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1440	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	1305	2	N	-0-			-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	902	-0-	-524	-0-	902	2	N	-0-			-0-
11	1260	N	449	-0-	-811	-0-	449	2	N	-0-			-0-
*12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,465				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 087064		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11395 - 11305								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	76	1	2517	2	N	-0-					25
02	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	84	1	2802	2	N	-0-					25
03	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	75	1	2504	2	N	-0-					25
04	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	83	1	2779	2	N	-0-					25
05	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	89	1	2980	2	N	-0-					25
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	74	1	2468	2	N	-0-					25
07	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	74	1	2479	2	N	-0-					25
08	3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	89	1	2976	2	N	-0-					25
09	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	72	1	2388	2	N	-0-					25
10	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	65	1	2165	2	N	-0-					25
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	60	1	2002	2	N	-0-					25
*12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	62	1	2076	2	N	-0-					25
TOTAL GAS PROD:		31,039		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089511		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 12470 PERF.11157 - 12226								
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-						-0-
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-						-0-
03	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-						-0-
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-						-0-
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-						-0-
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-						-0-
07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-						-0-
08	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-						-0-
09	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2		N	-0-						-0-
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-						-0-
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-						-0-
*12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		19,683		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

ORAND		WELL #: 1		RRCID -> 090002		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12074 - 12093								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	090811	COMPL. DATE	07/02/1980	TOTAL DEPTH	12327	PERF.12152 - 12288
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		592 N	592	-0-	-0-	592 2		N	-0-		-0-
02		521 N	521	-0-	-0-	521 2		N	-0-		-0-
03		558 N	463	-0-	-95	463 2		N	-0-		-0-
04		556 N	556	-0-	-0-	556 2		N	-0-		-0-
05		577 N	577	-0-	-0-	577 2		N	-0-		-0-
06		637 N	637	-0-	-0-	637 2		N	-0-		-0-
07		568 N	568	-0-	-0-	568 2		N	-0-		-0-
08		773 N	773	-0-	-0-	773 2		N	-0-		-0-
09		540 N	436	-0-	-104	436 2		N	-0-		-0-
10		602 N	602	-0-	-0-	602 2		N	-0-		-0-
11		540 N	466	-0-	-74	466 2		N	-0-		-0-
*12		498 N	498	-0-	-0-	498 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,689		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WETTERMARK		WELL #:		2	RRCID ->	091202	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11118 - 12297
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3550 X	3550	-0-	-0-	3550 2		N	-0-		-0-
02		3184 X	3184	-0-	-0-	3184 2		N	-0-		-0-
03		3242 X	3242	-0-	-0-	3242 2		N	-0-		-0-
04		2238 X	2238	-0-	-0-	2238 2		N	-0-		-0-
05		1953 X	1874	-0-	-79	1874 2		N	-0-		-0-
06		1890 X	1530	-0-	-360	1530 2		N	-0-		-0-
07		1953 X	1618	-0-	-335	1618 2		N	-0-		-0-
08		1953 X	1356	-0-	-597	1356 2		N	-0-		-0-
09		1890 X	1666	-0-	-224	1666 2		N	-0-		-0-
10		1860 X	1735	-0-	-125	1735 2		N	-0-		-0-
11		1560 X	1538	-0-	-22	1538 2		N	-0-		-0-
*12		1803 N	1803	-0-	-0-	1803 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,334		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

FREEMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091450	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	12240	PERF.11856 - 11895
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1085 N	498	-0-	-587	498 2		N	-0-		21
02		1003 N	1003	-0-	-0-	1 1	1002 2	N	-0-		21
03		1209 N	502	-0-	-707	1 1	501 2	N	-0-		21
04		1290 N	1290	-0-	-0-	1 1	1289 2	N	-0-		21
05		1400 N	1400	-0-	-0-	1 1	1399 2	N	-0-		21
06		1580 N	1580	-0-	-0-	1 1	1579 2	N	-0-		21
07		1509 N	1509	-0-	-0-	1 1	1508 2	N	-0-		21
08		1551 N	1551	-0-	-0-	1 1	1550 2	N	-0-		21
09		1170 N	960	-0-	-210	1 1	959 2	N	-0-		21
10		1209 N	981	-0-	-228	1 1	980 2	N	-0-		21
11		1454 N	1454	-0-	-0-	1 1	1453 2	N	-0-		21
12		992 N	499	-0-	-493	499 2		N	-0-		21
TOTAL GAS PROD:		13,227		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
SHORT		WELL #: 1		RRCID -> 091549		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10160 - 10180					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CAPP NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091953		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11348 - 12426					
01	775 N	529	-0-	-246	-0-	529	2		N	-0-			-0-
02	696 N	351	-0-	-345	-0-	351	2		N	-0-			-0-
03	527 N	25	-0-	-502	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
07	558 N	291	-0-	-267	-0-	291	2		N	-0-			-0-
08	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2		N	-0-			-0-
09	420 N	377	-0-	-43	-0-	377	2		N	-0-			-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
11	510 N	120	-0-	-390	-0-	120	2		N	-0-			-0-
*12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,624				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092890		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 12396 PERF.11106 - 11254					
01	93 X	5	-0-	-88	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	203 N	61	-0-	-142	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07	341 N	10	-0-	-331	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
11	450 N	332	-0-	-118	-0-	332	2		N	-0-			-0-
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,866				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
ORAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 096261		COMPL. DATE 03/02/2020		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11382 - 11908							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-				N	-0-				-0-
02		4872 X	-0-	-0-	-4872	-0-				N	-0-				-0-
03		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2		N	-0-				-0-
04		7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2		N	-0-				-0-
05		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2		N	-0-				-0-
06		4500 X	4429	-0-	-71	-0-	4429	2		N	-0-				-0-
07		5425 X	4416	-0-	-1009	-0-	4416	2		N	-0-				-0-
08		5425 X	5344	-0-	-81	-0-	5344	2		N	-0-				-0-
09		5250 X	4032	-0-	-1218	-0-	4032	2		N	-0-				-0-
10		5425 X	3234	-0-	-2191	-0-	3234	2		N	-0-				-0-
11		5160 X	2520	-0-	-2640	-0-	2520	2		N	-0-				-0-
12		5332 X	2379	-0-	-2953	-0-	2379	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		44,128				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

IVY, ATHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 096668		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 12376 PERF.12099 - 12197							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-				52
02		493 N	471	-0-	-22	-0-	471	2		N	-0-				52
03		651 N	486	-0-	-165	-0-	486	2		N	-0-				52
04		540 N	479	-0-	-61	-0-	479	2		N	-0-				52
05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-				52
06		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-				52
07		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-				52
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-				52
09		510 N	472	-0-	-38	-0-	472	2		N	-0-				52
10		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-				52
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-				52
*12		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-				52
TOTAL GAS PROD:		6,287				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CITY OF FAIRFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 098584		COMPL. DATE 08/13/2009		TOTAL DEPTH 12457 PERF.11197 - 12294							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-				85
02		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1317	2	24 9	N	22				107
03		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-				107
04		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-				107
05		1426 N	1212	-0-	-214	-0-	1212	2		N	-0-				107
06		1410 N	1326	-0-	-84	-0-	1326	2		N	-0-				107
07		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-				107
08		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-				107
09		1320 N	1221	-0-	-99	-0-	1221	2		N	-0-				107
10		1395 N	769	-0-	-626	-0-	769	2		N	-0-				107
11		1350 N	1082	-0-	-268	-0-	1082	2		N	-0-				107
12		1271 N	1067	-0-	-204	-0-	1067	2		N	-0-				107
TOTAL GAS PROD:		14,884				TOTAL CONDENSATE PROD:		22							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TEAGUE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 099218 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11434 - 11521

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		866 N	866	-0-	-0-	-0-	25 1	841 2	N	-0-			23
02		809 N	809	-0-	-0-	-0-	24 1	785 2	N	-0-			23
03		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	30 1	989 2	N	-0-			23
04		941 N	941	-0-	-0-	-0-	27 1	914 2	N	-0-			23
05		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	31 1	1026 2	N	-0-			23
06		863 N	863	-0-	-0-	-0-	25 1	838 2	N	-0-			23
07		979 N	979	-0-	-0-	-0-	29 1	950 2	N	-0-			23
08		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	30 1	986 2	N	-0-			23
09		883 N	883	-0-	-0-	-0-	26 1	857 2	N	-0-			23
10		750 N	750	-0-	-0-	-0-	22 1	728 2	N	-0-			23
11		673 N	673	-0-	-0-	-0-	20 1	653 2	N	-0-			23
*12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	20 1	654 2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 10,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, ZENO UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 099220 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12223 - 12310

01		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 2		N	-0-			-0-
02		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		N	-0-			-0-
03		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		N	-0-			-0-
04		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2		N	-0-			-0-
05		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-			-0-
06		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2		N	-0-			-0-
07		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2		N	-0-			-0-
08		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337 2		N	-0-			-0-
09		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2233 2		N	-0-			-0-
10		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2		N	-0-			-0-
11		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-			-0-
*12		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 099478 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 13991 PERF.12534 - 12885

01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-			-0-
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			-0-
04		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-			-0-
05		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			-0-
06		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			-0-
07		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-			-0-
08		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
09		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-			-0-
10		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
11		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		N	-0-			-0-
*12		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
LEVELS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 100688		COMPL. DATE 06/25/1982		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12072 - 12223								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 101744		COMPL. DATE 07/08/1982		TOTAL DEPTH 12405 PERF.12271 - 12280								
*01	1395 N	9	-0-	-1386	-0-	9	2			N	-0-					161
*02	87 N	2	-0-	-85	-0-	2	2			N	-0-					161
*03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					161
*04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					161
*05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					161
*06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					161
*07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					161
*08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					161
*09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					161
*10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					161
*11	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					161
*12	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			N	-0-					161
TOTAL GAS PROD:		12,138				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

TEAGUE GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 103298		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 11530 PERF.11288 - 11384								
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	24	1	797	2	N	-0-					73
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	23	1	782	2	N	-0-					73
03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	26	1	864	2	N	48					121
						53	9									
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	25	1	833	2	N	93					214
						102	9									
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	28	1	919	2	N	24					238
						26	9									
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	26	1	859	2	N	-0-					238
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	26	1	878	2	N	37	186	1			89
						41	9									
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	26	1	881	2	N	34					123
						37	9									
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	25	1	835	2	N	35					158
						39	9									
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	25	1	839	2	N	33					191
						36	9									
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	24	1	802	2	N	14					205
						15	9									
*12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	25	1	829	2	N	-0-					205
TOTAL GAS PROD:		10,770				TOTAL CONDENSATE PROD:		318								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILLIFORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 104034		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11919 - 12000		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-		33
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2		N	-0-		33
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-		33
04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-		33
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-		33
06	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-		33
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		N	-0-		33
08	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-		33
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-		33
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-		33
11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-		33
*12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-		33
TOTAL GAS PROD:		20,874		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE IND. SCHOOL DISTRICT		WELL #: 2		RRCID -> 104036		COMPL. DATE 02/03/1983		TOTAL DEPTH 12266		PERF.12069 - 12165		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	1302 X	273	-0-	-1029	-0-	273	2		N	-0-		-0-
02	1218 X	365	-0-	-853	-0-	365	2		N	-0-		-0-
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-		-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2		N	-0-		-0-
05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-		-0-
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-		-0-
07	1054 N	594	-0-	-460	-0-	594	2		N	-0-		-0-
08	1116 N	527	-0-	-589	-0-	527	2		N	-0-		-0-
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-		-0-
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-		-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-		-0-
*12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,704		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BROWN, J. W. G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 107824		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10976 - 12113		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3224 X	2449	-0-	-775	-0-	2449	2		N	-0-		-0-
02	3016 X	2364	-0-	-652	-0-	2364	2		N	-0-		-0-
03	3069 X	2441	-0-	-628	-0-	2441	2		N	-0-		-0-
04	2910 X	2730	-0-	-180	-0-	2730	2		N	-0-		-0-
05	2914 X	2754	-0-	-160	-0-	2754	2		N	-0-		-0-
06	2460 X	2353	-0-	-107	-0-	2353	2		N	-0-		-0-
07	2821 X	2257	-0-	-564	-0-	2257	2		N	-0-		-0-
08	2821 X	2620	-0-	-201	-0-	2620	2		N	-0-		-0-
09	2730 X	2509	-0-	-221	-0-	2509	2		N	-0-		-0-
10	2759 X	2224	-0-	-535	-0-	2224	2		N	-0-		-0-
11	2550 X	2409	-0-	-141	-0-	2409	2		N	-0-		-0-
12	2635 X	2306	-0-	-329	-0-	2306	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MCMICHAEL UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 108109 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11041 - 11246

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2418 X	2154	-0-	-264	-0-	2154 2		N	-0-			-0-
02		2059 N	1920	-0-	-139	-0-	1920 2		N	-0-			-0-
03		2077 N	1992	-0-	-85	-0-	1992 2		N	-0-			-0-
04		2070 N	2028	-0-	-42	-0-	2028 2		N	-0-			-0-
05		2046 N	1869	-0-	-177	-0-	1869 2		N	-0-			-0-
06		1920 N	1816	-0-	-104	-0-	1816 2		N	-0-			-0-
07		2108 N	1751	-0-	-357	-0-	1751 2		N	-0-			-0-
08		1860 N	1572	-0-	-288	-0-	1572 2		N	-0-			-0-
09		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		N	-0-			-0-
10		1736 N	1672	-0-	-64	-0-	1672 2		N	-0-			-0-
11		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2		N	-0-			-0-
12		2077 N	1845	-0-	-232	-0-	1845 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108965 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12292 - 12438

01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			-0-
03		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			-0-
05		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			-0-
06		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-
07		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			-0-
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			-0-
*12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARTOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109291 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12336 PERF.11038 - 12179

01		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2		N	-0-			-0-
02		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972 2		N	-0-			-0-
03		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		N	-0-			-0-
04		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2		N	-0-			-0-
05		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2		N	-0-			-0-
06		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		N	-0-			-0-
07		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2		N	-0-			-0-
08		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 2		N	-0-			-0-
09		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 2		N	-0-			-0-
10		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		N	-0-			-0-
11		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		N	-0-			-0-
*12		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
JONES, L.V. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 109811		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11014 - 11495					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2		N	-0-			-0-
02	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2		N	-0-			-0-
03	3565 X	3488	-0-	-77	-0-	3488	2		N	-0-			-0-
04	3510 X	3288	-0-	-222	-0-	3288	2		N	-0-			-0-
05	3627 X	3402	-0-	-225	-0-	3402	2		N	-0-			-0-
06	3510 X	3108	-0-	-402	-0-	3108	2		N	-0-			-0-
07	3534 X	3202	-0-	-332	-0-	3202	2		N	-0-			-0-
08	3503 X	2770	-0-	-733	-0-	2770	2		N	-0-			-0-
09	3300 X	2746	-0-	-554	-0-	2746	2		N	-0-			-0-
10	3410 X	2859	-0-	-551	-0-	2859	2		N	-0-			-0-
11	3120 X	2963	-0-	-157	-0-	2963	2		N	-0-			-0-
12	3193 X	2948	-0-	-245	-0-	2948	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 109979		COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 12451 PERF.11242 - 11638					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
02	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3412	-0-	312	-0-	3412	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	4016	-0-	1016	-0-	4016	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	4164	-0-	1064	-0-	4164	2		N	-0-			-0-
06	6360 X	3968	-0-	-2392	-0-	3968	2		N	-0-			-0-
07	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2		N	-0-			-0-
08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2		N	-0-			-0-
09	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2		N	-0-			-0-
10	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2		N	-0-			-0-
11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2		N	-0-			-0-
*12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		41,242		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE GAS UNIT #4		WELL #: 3		RRCID -> 112404		COMPL. DATE 07/16/1984		TOTAL DEPTH 11460 PERF.11261 - 11368					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	75	1	2493	2	N	-0-		28
02	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	61	1	2021	2	N	-0-		28
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	63	1	2102	2	N	-0-		28
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	69	1	2305	2	N	-0-		28
05	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	77	1	2562	2	N	-0-		28
06	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	74	1	2468	2	N	-0-		28
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	56	1	1863	2	N	-0-		28
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	54	1	1811	2	N	-0-		28
09	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	72	1	2404	2	N	-0-		28
10	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	60	1	1995	2	N	-0-		28
11	1350 N	1146	-0-	-204	-0-	33	1	1113	2	N	-0-		28
12	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	39	1	1312	2	N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:		25,182		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BONNER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 113277		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 12845 PERF.11875 - 11949			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2	Y	-0-		-0-
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2	Y	-0-		-0-
03		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	Y	-0-		-0-
04		636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2	Y	-0-		-0-
05		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	Y	-0-		-0-
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	Y	-0-		-0-
07		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	Y	-0-		-0-
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	Y	-0-		-0-
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2	Y	-0-		-0-
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2	Y	-0-		-0-
11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	Y	-0-		-0-
*12		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		7,903		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113960		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11087 - 12232			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2449 N	328	-0-	-2121	-0-	328 2	N	-0-		-0-
02		1421 N	-0-	-0-	-1421	-0-		N	-0-		-0-
03		2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-		N	-0-		-0-
04		330 N	12	-0-	-318	-0-	12 2	N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		340		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 114076		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 12514 PERF.11304 - 11695			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2728 X	2435	-0-	-293	-0-	2435 2	N	-0-		-0-
02		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2	N	-0-		-0-
03		2511 N	2430	-0-	-81	-0-	2430 2	N	-0-		-0-
04		2370 N	2099	-0-	-271	-0-	2099 2	N	-0-		-0-
05		2449 N	2042	-0-	-407	-0-	2042 2	N	-0-		-0-
06		2340 N	1988	-0-	-352	-0-	1988 2	N	-0-		-0-
07		2139 N	2037	-0-	-102	-0-	2037 2	N	-0-		-0-
08		1984 N	1983	-0-	-1	-0-	1983 2	N	-0-		-0-
09		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 2	N	-0-		-0-
10		2046 N	1921	-0-	-125	-0-	1921 2	N	-0-		-0-
11		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2	N	-0-		-0-
12		2077 N	1868	-0-	-209	-0-	1868 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,034		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114079 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.11798 - 12518

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		930 N	892	-0-	-38	-0-	892 2		N	-0-			-0-
02		870 N	844	-0-	-26	-0-	844 2		N	-0-			-0-
03		899 N	890	-0-	-9	-0-	890 2		N	-0-			-0-
04		870 N	840	-0-	-30	-0-	840 2		N	-0-			-0-
05		899 N	858	-0-	-41	-0-	858 2		N	-0-			-0-
06		870 N	845	-0-	-25	-0-	845 2		N	-0-			-0-
07		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			-0-
08		868 N	859	-0-	-9	-0-	859 2		N	-0-			-0-
09		840 N	833	-0-	-7	-0-	833 2		N	-0-			-0-
10		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-			-0-
11		840 N	832	-0-	-8	-0-	832 2		N	-0-			-0-
12		868 N	843	-0-	-25	-0-	843 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114715 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11279 - 11346

01		1302 N	947	-0-	-355	-0-	947 2		N	-0-			-0-
02		1044 N	875	-0-	-169	-0-	875 2		N	-0-			-0-
03		992 N	936	-0-	-56	-0-	936 2		N	-0-			-0-
04		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-			-0-
05		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-			-0-
06		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-			-0-
07		1302 N	1079	-0-	-223	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
08		1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068 2		N	-0-			-0-
09		1080 N	1058	-0-	-22	-0-	1058 2		N	-0-			-0-
10		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
11		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
12		1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1076 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116359 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12046 - 12141

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 116864		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11188 - 11627				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-			-0-
02	1276 N	1081	-0-	-195	-0-	1081	2	N	-0-			-0-
03	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2	N	-0-			-0-
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	N	-0-			-0-
05	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2	N	-0-			-0-
06	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-			-0-
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	-0-			-0-
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	442	-0-	-878	-0-	442	2	N	-0-			-0-
10	1364 N	850	-0-	-514	-0-	850	2	N	-0-			-0-
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	-0-			-0-
*12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,437		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117025		COMPL. DATE 04/13/1985		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12106 - 12131				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5022 X	4765	-0-	-257	-0-	4765	2	N	-0-			172
02	4669 X	4504	-0-	-165	-0-	4504	2	N	-0-			172
03	4960 X	4891	-0-	-69	-0-	4891	2	N	-0-			172
04	4800 X	4634	-0-	-166	-0-	4634	2	N	-0-			172
05	4836 X	4806	-0-	-30	-0-	4806	2	N	-0-			172
06	4740 X	4585	-0-	-155	-0-	4585	2	N	-0-			172
07	4898 X	4600	-0-	-298	-0-	4600	2	N	-0-			172
08	4898 X	4758	-0-	-140	-0-	4758	2	N	-0-			172
09	4650 X	4556	-0-	-94	-0-	4556	2	N	-0-			172
10	4805 X	4552	-0-	-253	-0-	4552	2	N	-0-			172
11	4590 X	4362	-0-	-228	-0-	4362	2	N	-0-			172
12	4743 X	4324	-0-	-419	-0-	4324	2	N	-0-			172
TOTAL GAS PROD:		55,337		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINFREE		WELL #: 2		RRCID -> 117405		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12578 PERF.11740 - 12367				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	-0-			-0-
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-			-0-
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-			-0-
04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-			-0-
05	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	-0-			-0-
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2	N	-0-			-0-
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-			-0-
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-			-0-
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-			-0-
10	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	-0-			-0-
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-			-0-
*12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,239		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WARD, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 117579		COMPL. DATE 07/21/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11898 - 11908								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2			N	-0-					238
02		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2			N	-0-					238
03		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1494 2	4	9	N	-0-	4				242
04		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2			N	-0-					242
05		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2			N	-0-					242
06		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2			N	-0-					242
07		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2			N	-0-					242
08		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2			N	-0-					242
09		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2			N	-0-					242
10		1054 N	871	-0-	-183	-0-	871 2			N	-0-					242
11		1020 N	981	-0-	-39	-0-	981 2			N	-0-					242
*12		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2			N	-0-					242
TOTAL GAS PROD:		16,254				TOTAL CONDENSATE PROD:		4								

PENN-SENTER		WELL #: 1		RRCID -> 119008		COMPL. DATE 07/12/2010		TOTAL DEPTH 12271 PERF.10949 - 12167								
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-					-0-
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		39				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 119991		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12757 PERF.11566 - 11997								
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-					-0-
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	22 2			N	-0-					-0-
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2			N	-0-					-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2			N	-0-					-0-
05		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-					-0-
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-					-0-
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-					-0-
08		8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2			N	-0-					-0-
09		12 N	9	-0-	-3	-0-	9 2			N	-0-					-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-					-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-					-0-
*12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		208				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 126208		COMPL. DATE 11/26/1987		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12003 - 12020		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

KEELS, W. A. GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 133813		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 12375		PERF.12147 - 12281		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		403 N	113	-0-	-290	-0-	113	2		N	-0-			-0-
02		145 N	59	-0-	-86	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
07		248 N	146	-0-	-102	-0-	146	2		N	-0-			-0-
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
09		180 N	135	-0-	-45	-0-	135	2		N	-0-			-0-
10		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			-0-
11		240 N	159	-0-	-81	-0-	159	2		N	-0-			-0-
*12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			1,957		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 134307		COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 12501		PERF.12060 - 12084		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			41
02		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-			41
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			41
04		600 N	379	-0-	-221	-0-	379	2		N	-0-			41
05		620 N	378	-0-	-242	-0-	378	2		N	-0-			41
06		600 N	180	-0-	-420	-0-	180	2		N	-0-			41
07		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			41
08		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			41
09		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			41
10		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			41
11		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-			41
*12		874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:			9,070		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 134929		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 12448 PERF.11305 - 12356		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	248 N	190	-0-	-58	-0-	190 2		N	-0-	-0-
02	319 N	209	-0-	-110	-0-	209 2		N	-0-	-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-	-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-	-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-	-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-	-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-	-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265 2		N	-0-	-0-
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	262 2		N	-0-	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-	-0-
*12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		2,898		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SENER		WELL #: 2		RRCID -> 136538		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12540 PERF.10870 - 12269		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-	-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-	-0-
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-	-0-
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-	-0-
05	775 N	464	-0-	-311	-0-	464 2		N	-0-	-0-
06	750 N	531	-0-	-219	-0-	531 2		N	-0-	-0-
07	775 N	314	-0-	-461	-0-	314 2		N	-0-	-0-
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 2		N	-0-	-0-
09	540 N	318	-0-	-222	-0-	318 2		N	-0-	-0-
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	260 2		N	-0-	-0-
11	450 N	237	-0-	-213	-0-	237 2		N	-0-	-0-
12	341 N	277	-0-	-64	-0-	277 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		6,964		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLIFORD		WELL #: 2		RRCID -> 138693		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 12120 PERF.11772 - 11784		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
07	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
TOTAL GAS PROD:		4		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROBERTS, L. F.		WELL #: 3		RRCID -> 140362		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12202 - 12383				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1539	-0-	-724	-0-	1539 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1827	N	1217	-0-	-610	-0-	1217 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	1575 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1770	N	1383	-0-	-387	-0-	1383 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1984	N	1303	-0-	-681	-0-	1303 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1920	N	1479	-0-	-441	-0-	1479 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		18,801		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIFORD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 141175		COMPL. DATE 03/09/1992		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10140 - 10240				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151119		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11847 - 11949				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROBERTS, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 152389 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11084 - 11213

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153461 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12139 - 12294

01	744 N	628	-0-	-116	-0-	628	2			N	-0-			-0-
02	667 N	633	-0-	-34	-0-	633	2			N	-0-			-0-
03	713 N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-			-0-
04	600 N	519	-0-	-81	-0-	519	2			N	-0-			-0-
05	682 N	303	-0-	-379	-0-	303	2			N	-0-			-0-
06	630 N	102	-0-	-528	-0-	102	2			N	-0-			-0-
07	527 N	4	-0-	-523	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158095 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12626 PERF. 9038 - 9170

01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ORAND #1		WELL #: 2		RRCID -> 158553		COMPL. DATE 11/26/2013		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10168 - 11066				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4216 X	3926	-0-	-290	-0-	3926	2		N	-0-		-0-
02	3944 X	3657	-0-	-287	-0-	3657	2		N	-0-		-0-
03	4216 X	3762	-0-	-454	-0-	3762	2		N	-0-		-0-
04	3990 X	3475	-0-	-515	-0-	3475	2		N	-0-		-0-
05	4123 X	3492	-0-	-631	-0-	3492	2		N	-0-		-0-
06	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2		N	-0-		-0-
07	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2		N	-0-		-0-
08	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2		N	-0-		-0-
09	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2		N	-0-		-0-
10	4154 X	3912	-0-	-242	-0-	3912	2		N	-0-		-0-
11	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2		N	-0-		-0-
12	4216 X	3491	-0-	-725	-0-	3491	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,710		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

REED GU #4		WELL #: 3		RRCID -> 159091		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12084 - 12174				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-		58
02	899 N	761	-0-	-138	-0-	761	2		N	-0-		58
03	930 N	774	-0-	-156	-0-	774	2		N	-0-		58
04	840 N	713	-0-	-127	-0-	713	2		N	-0-		58
05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-		58
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-		58
07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-		58
08	806 N	706	-0-	-100	-0-	706	2		N	-0-		58
09	840 N	741	-0-	-99	-0-	741	2		N	-0-		58
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-		58
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-		58
*12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-		58
TOTAL GAS PROD:		9,601		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 159412		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10274 - 10544				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
MOODY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 159904		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10941 - 11342					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	58 N	11	-0-	-47	-0-	11	2		N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
10	310 N	188	-0-	-122	-0-	188	2		N	-0-			-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	2		N	-0-			-0-
*12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,745		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WILLIFORD GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 161872		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11395 - 11530					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HALE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162932		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 12555 PERF.11144 - 12307					
01	1395 N	994	-0-	-401	-0-	994	2		N	-0-			-0-
02	1131 N	593	-0-	-538	-0-	593	2		N	-0-			-0-
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			-0-
04	960 N	653	-0-	-307	-0-	653	2		N	-0-			-0-
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
06	930 N	726	-0-	-204	-0-	726	2		N	-0-			-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-
08	651 N	557	-0-	-94	-0-	557	2		N	-0-			-0-
09	720 N	383	-0-	-337	-0-	383	2		N	-0-			-0-
10	806 N	690	-0-	-116	-0-	690	2		N	-0-			-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
*12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAM GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 163686		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8915 - 10133				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2	N	-0-			-0-
02	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2	N	-0-			-0-
03	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2	N	-0-			-0-
04	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-			-0-
05	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2	N	-0-			-0-
06	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	N	-0-			-0-
07	1643 X	1183	-0-	-460	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
08	1643 N	1344	-0-	-299	-0-	1344	2	N	-0-			-0-
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-			-0-
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2	N	-0-			-0-
11	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2	N	-0-			-0-
*12	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,975		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAM GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 163828		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 8528 - 9372				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			-0-
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2	N	-0-			-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2	N	-0-			-0-
05	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-			-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2	N	-0-			-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		573		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164207		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 12610 PERF. 11372 - 11456				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
REED GU #4		WELL #:		4	RRCID ->	164904	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10540 - 12230			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		3100 N	5261	-0-	2161	2161		5261	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	3091	-0-	91	2252		3091	2		N	-0-			-0-
10		3100 N	2400	-0-	-700	1552		2400	2		N	-0-			-0-
11		3793 X	2241	-0-	-1552	-0-		2241	2		N	-0-			-0-
*12		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-		1778	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			14,804			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	165118	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	11363	PERF.	10310 - 10874			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		3255 X	2910	-0-	-345	-0-		2910	2		N	-0-			270
02		3045 X	2785	-0-	-260	-0-		2785	2		N	-0-			270
03		3255 X	2977	-0-	-278	-0-		2977	2		N	-0-			270
04		2880 X	2843	-0-	-37	-0-		2843	2		N	-0-			270
05		2976 X	2942	-0-	-34	-0-		2942	2		N	-0-			270
06		2880 X	2835	-0-	-45	-0-		2835	2		N	-0-			270
07		2976 X	2891	-0-	-85	-0-		2891	2		N	-0-			270
08		2976 X	2870	-0-	-106	-0-		2870	2		N	-0-			270
09		2850 X	2786	-0-	-64	-0-		2786	2		N	-0-	270	1	-0-
10		2945 X	2836	-0-	-109	-0-		2836	2		N	-0-			-0-
11		2850 X	2560	-0-	-290	-0-		2560	2		N	-0-			-0-
12		2883 X	2505	-0-	-378	-0-		2505	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,740			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

COSSON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	165145	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10060 - 10630			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HARTLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165486 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10877 - 11446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
02		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
03		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
06		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
07		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
08		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
09		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
10		522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
*12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 165752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF.11635 - 11746

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10006 - 10742

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE									
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
HAM GAS UNIT		WELL #: 7D		RRCID -> 166571		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9114 - 9160									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 167350		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF.10260 - 11232									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-														TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167792		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 12082 PERF.11882 - 11969									
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-		-0-					-0-
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-		-0-					-0-
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-		-0-					-0-
04	1350 N	1158	-0-	-192	-0-	1158	2		N	-0-		-0-					-0-
05	1395 N	1265	-0-	-130	-0-	1265	2		N	-0-		-0-					-0-
06	1350 N	1021	-0-	-329	-0-	1021	2		N	-0-		-0-					-0-
07	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1002	2		N	-0-		-0-					-0-
08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-		-0-					-0-
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2		N	-0-		-0-					-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-		-0-					-0-
11	1350 N	1244	-0-	-106	-0-	1244	2		N	-0-		-0-					-0-
*12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-		-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		16,409															TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 FOOTBALL FIELD WELL #: 1 RRCID -> 170964 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11428 - 12291

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3038 X	39	-0-	-2999	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2		N	-0-			-0-
03		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2		N	-0-			-0-
04		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2		N	-0-			-0-
05		3534 X	2929	-0-	-605	-0-	2929	2		N	-0-			-0-
06		3420 X	2839	-0-	-581	-0-	2839	2		N	-0-			-0-
07		3534 X	2938	-0-	-596	-0-	2938	2		N	-0-			-0-
08		3534 X	2701	-0-	-833	-0-	2701	2		N	-0-			-0-
09		3420 X	2597	-0-	-823	-0-	2597	2		N	-0-			-0-
10		2945 X	2451	-0-	-494	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
11		2850 X	1523	-0-	-1327	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
12		2945 X	2942	-0-	-3	-0-	2942	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLARD WELL #: 1 RRCID -> 172497 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11872 - 11897

01		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			74
02		696 N	584	-0-	-112	-0-	584	2		N	-0-			74
03		775 N	528	-0-	-247	-0-	528	2		N	-0-			74
04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			74
05		620 N	526	-0-	-94	-0-	526	2		N	-0-			74
06		510 N	376	-0-	-134	-0-	376	2		N	-0-			74
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			74
08		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-			74
09		390 N	298	-0-	-92	-0-	298	2		N	-0-			74
10		744 N	440	-0-	-304	-0-	440	2		N	-0-			74
11		660 N	497	-0-	-163	-0-	497	2		N	-0-			74
12		310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2		N	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 6,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 173813 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8205 - 9918

01		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-
02		116 N	77	-0-	-39	-0-	77	2		N	-0-			-0-
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-
04		90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-			-0-
05		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174122		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 12322 PERF.11354 - 11490				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2573 N	2408	-0-	-165	-0-	2408 2		N	-0-			27
02	2320 N	2176	-0-	-144	-0-	2176 2		N	-0-			27
03	2449 N	2349	-0-	-100	-0-	2349 2		N	-0-			27
04	2340 N	2265	-0-	-75	-0-	2265 2		N	-0-			27
05	2325 N	2241	-0-	-84	-0-	2241 2		N	-0-			27
06	2280 N	2261	-0-	-19	-0-	2261 2		N	-0-			27
07	2356 N	2318	-0-	-38	-0-	2318 2		N	-0-			27
08	2232 N	2229	-0-	-3	-0-	2229 2		N	-0-			27
09	2250 N	2198	-0-	-52	-0-	2198 2		N	-0-			27
10	2325 N	1792	-0-	-533	-0-	1792 2		N	-0-			27
11	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2719 2		N	-0-			27
*12	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:		27,570		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOYD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 174597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12150 PERF.10094 - 11984				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3410 X	601	-0-	-2809	-0-	601 2		N	-0-			41
02	3190 X	1549	-0-	-1641	-0-	1549 2		N	-0-			41
03	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625 2		N	-0-			41
04	3300 X	2231	-0-	-1069	-0-	2231 2		N	-0-			41
05	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071 2		N	-0-			41
06	3300 X	2301	-0-	-999	-0-	2301 2		N	-0-			41
07	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 2		N	-0-			41
08	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2		N	-0-			41
09	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260 2		N	-0-			41
10	3410 X	1158	-0-	-2252	-0-	1158 2		N	-0-			41
11	3300 X	3239	-0-	-61	-0-	3239 2		N	-0-			41
12	3410 X	2532	-0-	-878	-0-	2532 2		N	-0-			41
TOTAL GAS PROD:		30,716		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 176241		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11024 - 11156				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2170 N	2098	-0-	-72	-0-	2098 2		N	-0-			46
02	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2		N	-0-			46
03	2170 N	2033	-0-	-137	-0-	2033 2		N	-0-			46
04	2040 N	1979	-0-	-61	-0-	1979 2		N	-0-			46
05	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2		N	-0-			46
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131 2		N	-0-			46
07	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127 2		N	-0-			46
08	2232 N	1975	-0-	-257	-0-	1975 2		N	-0-			46
09	2130 N	1900	-0-	-230	-0-	1900 2		N	-0-			46
10	2139 N	1577	-0-	-562	-0-	1577 2		N	-0-			46
11	1920 N	1514	-0-	-406	-0-	1514 2		N	-0-			46
12	1953 N	1281	-0-	-672	-0-	1281 2		N	-0-			46
TOTAL GAS PROD:		22,831		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HENDEKSON, JOHN G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 176732		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 11676 PERF.10776 - 11419					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179976		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10844 - 11304					
01	2573 N	2212	-0-	-361	-0-	2212	2		N	-0-			20
02	2146 N	2102	-0-	-44	-0-	2102	2		N	-0-			20
03	2201 N	2100	-0-	-101	-0-	2100	2		N	-0-			20
04	2130 N	2040	-0-	-90	-0-	2040	2		N	-0-			20
05	2232 N	2047	-0-	-185	-0-	2047	2		N	-0-			20
06	2040 N	1911	-0-	-129	-0-	1911	2		N	-0-			20
07	2108 N	1700	-0-	-408	-0-	1700	2		N	-0-			20
08	2046 N	1926	-0-	-120	-0-	1926	2		N	-0-			20
09	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2		N	-0-			20
10	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2		N	-0-			20
11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-			20
12	2449 N	2051	-0-	-398	-0-	2051	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		24,682				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184909		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12509 PERF.11010 - 12202					
01	3193 X	2474	-0-	-719	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
02	2842 X	2510	-0-	-332	-0-	2510	2		N	-0-			-0-
03	2697 X	2504	-0-	-193	-0-	2504	2		N	-0-			-0-
04	2610 X	2385	-0-	-225	-0-	2385	2		N	-0-			-0-
05	2697 X	2354	-0-	-343	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
06	2610 X	2339	-0-	-271	-0-	2339	2		N	-0-			-0-
07	2697 X	2138	-0-	-559	-0-	2138	2		N	-0-			-0-
08	2511 X	2132	-0-	-379	-0-	2132	2		N	-0-			-0-
09	2400 X	1608	-0-	-792	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
10	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2		N	-0-			-0-
11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		N	-0-			-0-
*12	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,615				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
WETTERMARK		WELL #: 3		RRCID -> 185472		COMPL. DATE 05/24/2018		TOTAL DEPTH 12495 PERF.11106 - 11300					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030 X	3179	-0-	-851	-0-	3179	2		N	-0-			132
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2		N	-0-			132
03	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2		N	-0-			132
04	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2		N	-0-	112	1	20
05	3689 X	2970	-0-	-719	-0-	2970	2		N	-0-			20
06	3690 X	2657	-0-	-1033	-0-	2657	2		N	-0-			20
07	3844 X	2571	-0-	-1273	-0-	2571	2		N	-0-			20
08	3844 X	2562	-0-	-1282	-0-	2562	2		N	-0-			20
09	3720 X	2048	-0-	-1672	-0-	2048	2		N	-0-			20
10	2976 X	2611	-0-	-365	-0-	2611	2		N	-0-			20
11	2670 X	2650	-0-	-20	-0-	2650	2		N	-0-			20
12	2573 X	1905	-0-	-668	-0-	1905	2		N	-0-			20
TOTAL GAS PROD:		34,132				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ATHEL IVY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185486		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 12496 PERF.11150 - 12301					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2		N	-0-			-0-
02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		N	-0-			-0-
03	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2		N	-0-			-0-
04	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2		N	-0-			-0-
05	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2		N	-0-			-0-
06	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2		N	-0-			-0-
07	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2		N	-0-			-0-
08	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2		N	-0-			-0-
09	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		N	-0-			-0-
10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2		N	-0-			-0-
11	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2		N	-0-			-0-
*12	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		48,245				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BONNER, J.		WELL #: 2		RRCID -> 186084		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 11970 PERF.11570 - 11824					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929 X	3932	-0-	-997	-0-	3932	2		Y	-0-			-0-
02	4611 X	1847	-0-	-2764	-0-	1847	2		Y	-0-			-0-
03	4929 X	4087	-0-	-842	-0-	4087	2		Y	-0-			-0-
04	3810 X	2876	-0-	-934	-0-	2876	2		Y	-0-			-0-
05	3937 X	2776	-0-	-1161	-0-	2776	2		Y	-0-			-0-
06	3960 X	3770	-0-	-190	-0-	3770	2		Y	-0-			-0-
07	4092 X	6	-0-	-4086	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
08	4092 X	3134	-0-	-958	-0-	3134	2		Y	-0-			-0-
09	3780 X	2933	-0-	-847	-0-	2933	2		Y	-0-			-0-
10	3906 X	1438	-0-	-2468	-0-	1438	2		Y	-0-			-0-
11	3780 X	2249	-0-	-1531	-0-	2249	2		Y	-0-			-0-
12	3131 X	2577	-0-	-554	-0-	2577	2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,625				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BONNER, J.		WELL #:		3	RRCID -> 186131			COMPL. DATE 05/16/2011			TOTAL DEPTH 12095 PERF.11558 - 11971	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		Y	-0-		56
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		Y	-0-		56
03		465 N	397	-0-	-68	-0-	397 2		Y	-0-		56
04		480 N	433	-0-	-47	-0-	433 2		Y	-0-		56
05		496 N	396	-0-	-100	-0-	396 2		Y	-0-		56
06		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		Y	-0-		56
07		434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2		Y	-0-		56
08		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		Y	-0-		56
09		510 N	412	-0-	-98	-0-	412 2		Y	-0-		56
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-		56
11		600 N	425	-0-	-175	-0-	425 2		Y	-0-		56
12		434 N	424	-0-	-10	-0-	424 2		Y	-0-		56
TOTAL GAS PROD:			5,462			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TURNER, C.E. #2 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 186272			COMPL. DATE 11/28/2001			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10655 - 10906	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-		17
02		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1019 2	7 9	N	6		23
03		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 2		N	-0-		23
04		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2		N	-0-		23
05		899 N	774	-0-	-125	-0-	774 2		N	-0-		23
06		870 N	732	-0-	-138	-0-	732 2		N	-0-		23
07		899 N	713	-0-	-186	-0-	713 2		N	-0-		23
08		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		N	-0-		23
09		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-		23
10		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-		23
11		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2		N	-0-		23
*12		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-		23
TOTAL GAS PROD:			15,990			TOTAL CONDENSATE PROD:			6			

WILLIFORD, C. N.		WELL #:		4	RRCID -> 186360			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11505 PERF.10874 - 11222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		713 N	616	-0-	-97	-0-	616 2		N	-0-		-0-
02		667 N	588	-0-	-79	-0-	588 2		N	-0-		-0-
03		713 N	107	-0-	-606	-0-	107 2		N	-0-		-0-
04		600 N	60	-0-	-540	-0-	60 2		N	-0-		-0-
05		620 N	524	-0-	-96	-0-	524 2		N	-0-		-0-
06		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-		-0-
07		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-		-0-
08		527 N	270	-0-	-257	-0-	270 2		N	-0-		-0-
09		690 N	205	-0-	-485	-0-	205 2		N	-0-		-0-
10		713 N	493	-0-	-220	-0-	493 2		N	-0-		-0-
11		270 N	242	-0-	-28	-0-	242 2		N	-0-		-0-
*12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,158			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187576 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11744 - 12198

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
02		116 N	112	-0-	-4	-0-	112 2		Y	-0-			-0-
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		Y	-0-			-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
05		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		Y	-0-			-0-
06		120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
07		93 N	36	-0-	-57	-0-	36 2		Y	-0-			-0-
08		124 N	50	-0-	-74	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-			-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			-0-
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-			-0-
*12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J. WELL #: 4 RRCID -> 187618 COMPL. DATE 02/11/2002 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11360 - 11554

01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		Y	-0-			-0-
02		319 N	188	-0-	-131	-0-	188 2		Y	-0-			-0-
03		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-			-0-
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		Y	-0-			-0-
05		186 N	159	-0-	-27	-0-	159 2		Y	-0-			-0-
06		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-			-0-
07		248 N	211	-0-	-37	-0-	211 2		Y	-0-			-0-
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		Y	-0-			-0-
09		240 N	218	-0-	-22	-0-	218 2		Y	-0-			-0-
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-			-0-
11		330 N	231	-0-	-99	-0-	231 2		Y	-0-			-0-
*12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, L.V. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188573 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10948 - 11279

01		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-			-0-
02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-			-0-
03		1333 N	1268	-0-	-65	-0-	1268 2		N	-0-			-0-
04		1290 N	1208	-0-	-82	-0-	1208 2		N	-0-			-0-
05		1333 N	1299	-0-	-34	-0-	1299 2		N	-0-			-0-
06		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		N	-0-			-0-
07		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
08		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		N	-0-			-0-
09		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-			-0-
10		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-			-0-
11		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-			-0-
*12		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
HILL, F. E. III			WELL #:		2	RRCID ->	190845	COMPL. DATE	09/08/2002	TOTAL DEPTH	12481	PERF.10946 - 11346	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-		1371 2		N	-0-		-0-
02		638 N	493	-0-	-145	-0-		493 2		N	-0-		-0-
03		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-		1816 2		N	-0-		-0-
04		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		1322 2		N	-0-		-0-
05		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		1373 2		N	-0-		-0-
06		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		1188 2		N	-0-		-0-
07		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		1178 2		N	-0-		-0-
08		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-		1146 2		N	-0-		-0-
09		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		1284 2		N	-0-		-0-
10		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-		1457 2		N	-0-		-0-
11		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		1128 2		N	-0-		-0-
*12		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		1214 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,970			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HILL, F. E. III			WELL #:		1	RRCID ->	192838	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10972 - 11394	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		744 N	660	-0-	-84	-0-		660 2		N	-0-		-0-
02		636 N	636	-0-	-0-	-0-		636 2		N	-0-		-0-
03		744 N	702	-0-	-42	-0-		702 2		N	-0-		-0-
04		725 N	725	-0-	-0-	-0-		725 2		N	-0-		-0-
05		684 N	684	-0-	-0-	-0-		684 2		N	-0-		-0-
06		776 N	776	-0-	-0-	-0-		776 2		N	-0-		-0-
07		744 N	494	-0-	-250	-0-		494 2		N	-0-		-0-
08		706 N	706	-0-	-0-	-0-		706 2		N	-0-		-0-
09		780 N	571	-0-	-209	-0-		571 2		N	-0-		-0-
10		855 N	855	-0-	-0-	-0-		855 2		N	-0-		-0-
11		822 N	822	-0-	-0-	-0-		822 2		N	-0-		-0-
*12		651 N	651	-0-	-0-	-0-		651 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,282			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STARK			WELL #:		1	RRCID ->	194216	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11734 - 11820	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		1354 2		N	-0-		-0-
02		1189 N	1041	-0-	-148	-0-		1041 2		N	-0-		-0-
03		1271 N	1022	-0-	-249	-0-		1022 2		N	-0-		-0-
04		1230 N	1003	-0-	-227	-0-		1003 2		N	-0-		-0-
05		1116 N	1016	-0-	-100	-0-		1016 2		N	-0-		-0-
06		990 N	978	-0-	-12	-0-		978 2		N	-0-		-0-
07		1023 N	965	-0-	-58	-0-		965 2		N	-0-		-0-
08		1023 N	973	-0-	-50	-0-		973 2		N	-0-		-0-
09		990 N	905	-0-	-85	-0-		905 2		N	-0-		-0-
10		961 N	951	-0-	-10	-0-		951 2		N	-0-		-0-
11		975 N	975	-0-	-0-	-0-		975 2		N	-0-		-0-
*12		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		1034 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,217			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 194857		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 12969 PERF.11633 - 12056				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 N	2274	-0-	-144	-0-	2274 2		N	-0-			-0-
02	2262 N	2177	-0-	-85	-0-	2177 2		N	-0-			-0-
03	2418 N	2343	-0-	-75	-0-	2343 2		N	-0-			-0-
04	2190 N	2015	-0-	-175	-0-	2015 2		N	-0-			-0-
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424 2		N	-0-			-0-
06	2280 N	2030	-0-	-250	-0-	2030 2		N	-0-			-0-
07	2077 N	2032	-0-	-45	-0-	2032 2		N	-0-			-0-
08	2418 N	2158	-0-	-260	-0-	2158 2		N	-0-			-0-
09	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2		N	-0-			-0-
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		N	-0-			-0-
11	2100 N	1986	-0-	-114	-0-	1986 2		N	-0-			-0-
*12	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,893		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COSSON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 195551		COMPL. DATE 06/28/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4448 - 4706				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 195986		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11690 - 12328				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2565	-0-	-566	-0-	2565 2		N	-0-			-0-
02	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2		N	-0-			-0-
03	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2		N	-0-			-0-
04	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2		N	-0-			-0-
05	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2		N	-0-			-0-
06	2760 X	2045	-0-	-715	-0-	2045 2		N	-0-			-0-
07	2852 X	1827	-0-	-1025	-0-	1827 2		N	-0-			-0-
08	2883 X	2051	-0-	-832	-0-	2051 2		N	-0-			-0-
09	2850 X	1953	-0-	-897	-0-	1953 2		N	-0-			-0-
10	2945 X	1813	-0-	-1132	-0-	1813 2		N	-0-			-0-
11	2040 X	1766	-0-	-274	-0-	1766 2		N	-0-			-0-
12	2046 X	1276	-0-	-770	-0-	1276 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,210		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
WINFREE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	195990	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11504 - 12650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	196018	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	13040	PERF.11650 - 12216
01		3441 X	2298	-0-	-1143	-0-	2298	2	N	-0-	-0-
02		3103 X	2929	-0-	-174	-0-	2929	2	N	-0-	-0-
03		3100 X	3002	-0-	-98	-0-	3002	2	N	-0-	-0-
04		3000 X	2939	-0-	-61	-0-	2939	2	N	-0-	-0-
05		3131 X	2556	-0-	-575	-0-	2556	2	N	-0-	-0-
06		3030 X	2962	-0-	-68	-0-	2962	2	N	-0-	-0-
07		3131 X	3052	-0-	-79	-0-	3052	2	N	-0-	-0-
08		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2	N	-0-	-0-
09		2970 X	2810	-0-	-160	-0-	2810	2	N	-0-	-0-
10		3069 X	3037	-0-	-32	-0-	3037	2	N	-0-	-0-
11		3000 X	2948	-0-	-52	-0-	2948	2	N	-0-	-0-
12		3100 X	3069	-0-	-31	-0-	3069	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			34,691			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	196019	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11230 - 11950
01		3069 X	300	-0-	-2769	-0-	300	2	N	-0-	-0-
02		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2	N	-0-	-0-
03		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2	N	-0-	-0-
04		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2	N	-0-	-0-
05		3317 X	2459	-0-	-858	-0-	2459	2	N	-0-	-0-
06		3210 X	1948	-0-	-1262	-0-	1948	2	N	-0-	-0-
07		3317 X	1453	-0-	-1864	-0-	1453	2	N	-0-	-0-
08		2821 X	2224	-0-	-597	-0-	2224	2	N	-0-	-0-
09		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2	N	-0-	-0-
10		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2	N	-0-	-0-
11		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2	N	-0-	-0-
12		3193 X	2982	-0-	-211	-0-	2982	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			29,112			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	196596	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11632 - 11808
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	196885	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11374 - 12524
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-	-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-	-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-	-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-	-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2	N	-0-	-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-	-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-	-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-	-0-
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-	-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-	-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-	-0-
*12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	197137	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11520 - 11998
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	N	-0-	-0-
02	1856	N	1709	-0-	-147	-0-	1709	2	N	-0-	-0-
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2	N	-0-	-0-
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-	-0-
05	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1817	2	N	-0-	-0-
06	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	1734	2	N	-0-	-0-
07	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2	N	-0-	-0-
08	1767	N	1706	-0-	-61	-0-	1706	2	N	-0-	-0-
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-	-0-
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-	-0-
11	1650	N	1245	-0-	-405	-0-	1245	2	N	-0-	-0-
12	1798	N	967	-0-	-831	-0-	967	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
PROFIT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197247		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11560 - 11570								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CURRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197318		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 12769 PERF.10726 - 11710								
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-							-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-							-0-
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2	N	-0-							-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-							-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-							-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-							-0-
07	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2	N	-0-							-0-
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-							-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-							-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-							-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2	N	-0-							-0-
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		1,248				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197625		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 12340 PERF.11636 - 12208								
01	3162 X	3022	-0-	-140	-0-	3022	2	N	-0-							-0-
02	2958 X	2065	-0-	-893	-0-	2065	2	N	-0-							-0-
03	2697 X	2162	-0-	-535	-0-	2162	2	N	-0-							-0-
04	2910 X	887	-0-	-2023	-0-	887	2	N	-0-							-0-
05	3007 X	1506	-0-	-1501	-0-	1506	2	N	-0-							-0-
06	2910 X	971	-0-	-1939	-0-	971	2	N	-0-							-0-
07	2201 X	894	-0-	-1307	-0-	894	2	N	-0-							-0-
08	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2	N	-0-							-0-
09	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	N	-0-							-0-
10	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2	N	-0-							-0-
11	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2	N	-0-							-0-
12	2201 X	1609	-0-	-592	-0-	1609	2	N	-0-							-0-
TOTAL GAS PROD:		21,716				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197944 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11494 - 12624

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3782 X	3256	-0-	-526	-0-	3256	2		N	-0-			-0-
02		3509 X	3042	-0-	-467	-0-	3042	2		N	-0-			-0-
03		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2		N	-0-			-0-
04		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		N	-0-			-0-
05		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2		N	-0-			-0-
06		3390 X	3341	-0-	-49	-0-	3341	2		N	-0-			-0-
07		3503 X	3437	-0-	-66	-0-	3437	2		N	-0-			-0-
08		3503 X	3235	-0-	-268	-0-	3235	2		N	-0-			-0-
09		3330 X	3020	-0-	-310	-0-	3020	2		N	-0-			-0-
10		3441 X	2530	-0-	-911	-0-	2530	2		N	-0-			-0-
11		3330 X	2991	-0-	-339	-0-	2991	2		N	-0-			-0-
12		3441 X	2367	-0-	-1074	-0-	2367	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198537 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11650 - 12188

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4278 X	2137	-0-	-2141	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
02		4002 X	1759	-0-	-2243	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
03		4278 X	3667	-0-	-611	-0-	3667	2		N	-0-			-0-
04		4110 X	3671	-0-	-439	-0-	3671	2		N	-0-			-0-
05		4247 X	1885	-0-	-2362	-0-	1885	2		N	-0-			-0-
06		3540 X	1658	-0-	-1882	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
07		3751 X	2149	-0-	-1602	-0-	2149	2		N	-0-			-0-
08		3751 X	3142	-0-	-609	-0-	3142	2		N	-0-			-0-
09		3660 X	2581	-0-	-1079	-0-	2581	2		N	-0-			-0-
10		2139 X	1481	-0-	-658	-0-	1481	2		N	-0-			-0-
11		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2		N	-0-			-0-
12		3131 X	2403	-0-	-728	-0-	2403	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198595 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10810 - 12424

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
02		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
03		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
04		360 N	328	-0-	-32	-0-	328	2		N	-0-			-0-
05		372 N	181	-0-	-191	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06		360 N	109	-0-	-251	-0-	109	2		N	-0-			-0-
07		341 N	112	-0-	-229	-0-	112	2		N	-0-			-0-
08		186 N	39	-0-	-147	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-
10		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
12		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198610 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11120 - 12208

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
02		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
03		2170 N	1616	-0-	-554	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
04		2100 N	1716	-0-	-384	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
05		2170 N	1618	-0-	-552	-0-	1618	2		N	-0-			-0-
06		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
07		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
08		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2		N	-0-			-0-
09		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		N	-0-			-0-
10		2170 N	2031	-0-	-139	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
11		2100 N	1692	-0-	-408	-0-	1692	2		N	-0-			-0-
12		2170 N	2068	-0-	-102	-0-	2068	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12775 PERF.10992 - 12482

01		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
02		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
03		868 N	838	-0-	-30	-0-	838	2		N	-0-			-0-
04		1170 N	395	-0-	-775	-0-	395	2		N	-0-			-0-
05		1209 N	186	-0-	-1023	-0-	186	2		N	-0-			-0-
06		985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
07		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
09		990 N	210	-0-	-780	-0-	210	2		N	-0-			-0-
10		1209 N	110	-0-	-1099	-0-	110	2		N	-0-			-0-
11		390 N	114	-0-	-276	-0-	114	2		N	-0-			-0-
12		217 N	114	-0-	-103	-0-	114	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198882 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11350 - 12104

01		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
02		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
03		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
04		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-			-0-
05		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2		N	-0-			-0-
06		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
07		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
08		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
09		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
10		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
11		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
*12		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HENNDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198967 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.10365 - 10720														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
04		120 N	12	-0-	-108	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05		14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
07		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
08		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10		124 N	13	-0-	-111	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
*12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			478				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

IRVIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199057 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11346 - 12516														

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

JONES, L. V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199147 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11198 - 11414														

01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
02		435 N	239	-0-	-196	-0-	239	2		N	-0-			-0-
03		465 N	348	-0-	-117	-0-	348	2		N	-0-			-0-
04		450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2		N	-0-			-0-
05		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-
07		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
*12		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,422				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199620		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 12422 PERF.11680 - 12168							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-				-0-
02	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-				-0-
03	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-				-0-
04	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-				-0-
05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-				-0-
06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-				-0-
07	2294 N	1987	-0-	-307	-0-	1987	2			N	-0-				-0-
08	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-				-0-
09	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-				-0-
10	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-				-0-
11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-				-0-
*12	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		29,658		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 199839		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 12315 PERF.11128 - 12124							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-				-0-
02	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-				-0-
03	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-				-0-
04	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-				-0-
05	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-				-0-
06	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-				-0-
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-				-0-
08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-				-0-
09	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-				-0-
10	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-				-0-
11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-				-0-
*12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		23,382		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CURRY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199986		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12740 PERF.10810 - 12518							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-				-0-
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-				-0-
03	2015 N	967	-0-	-1048	-0-	967	2			N	-0-				-0-
04	1950 N	467	-0-	-1483	-0-	467	2			N	-0-				-0-
05	2015 N	1382	-0-	-633	-0-	1382	2			N	-0-				-0-
06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-				-0-
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-				-0-
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-				-0-
09	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-				-0-
10	1922 N	1768	-0-	-154	-0-	1768	2			N	-0-				-0-
11	1800 N	1585	-0-	-215	-0-	1585	2			N	-0-				-0-
12	1736 N	456	-0-	-1280	-0-	456	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199990 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11158 - 12360

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3658 X	3503	-0-	-155	-0-	3503 2		N	-0-			-0-
02		3422 X	2239	-0-	-1183	-0-	2239 2		N	-0-			-0-
03		3658 X	3634	-0-	-24	-0-	3634 2		N	-0-			-0-
04		3390 X	2261	-0-	-1129	-0-	2261 2		N	-0-			-0-
05		3503 X	3100	-0-	-403	-0-	3100 2		N	-0-			-0-
06		3510 X	2617	-0-	-893	-0-	2617 2		N	-0-			-0-
07		3627 X	2550	-0-	-1077	-0-	2550 2		N	-0-			-0-
08		3627 X	1675	-0-	-1952	-0-	1675 2		N	-0-			-0-
09		3000 X	2354	-0-	-646	-0-	2354 2		N	-0-			-0-
10		3100 X	1988	-0-	-1112	-0-	1988 2		N	-0-			-0-
11		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 2		N	-0-			-0-
*12		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200280 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10710 - 12164

01		713 N	325	-0-	-388	-0-	325 2		N	-0-			-0-
02		609 N	358	-0-	-251	-0-	358 2		N	-0-			-0-
03		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			-0-
04		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-			-0-
05		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			-0-
06		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-			-0-
07		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-			-0-
08		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-			-0-
09		930 N	486	-0-	-444	-0-	486 2		N	-0-			-0-
10		961 N	395	-0-	-566	-0-	395 2		N	-0-			-0-
11		930 N	587	-0-	-343	-0-	587 2		N	-0-			-0-
*12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200636 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 12656 PERF. 8588 - 11138

01		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			-0-
03		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			-0-
04		600 N	479	-0-	-121	-0-	479 2		N	-0-			-0-
05		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			-0-
06		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
07		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			-0-
08		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			-0-
09		570 N	446	-0-	-124	-0-	446 2		N	-0-			-0-
10		651 N	506	-0-	-145	-0-	506 2		N	-0-			-0-
11		630 N	445	-0-	-185	-0-	445 2		N	-0-			-0-
12		465 N	360	-0-	-105	-0-	360 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 200913		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11745 - 12165							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-				-0-
02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			Y	-0-				-0-
03	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-				-0-
04	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-				-0-
05	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	2			Y	-0-				-0-
06	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-				-0-
07	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			Y	-0-				-0-
08	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-				-0-
09	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-				-0-
10	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-				-0-
11	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-				-0-
*12	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		40,282		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 201370		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11682 - 12184							
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-				-0-
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-				-0-
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-				-0-
04	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-				-0-
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-				-0-
06	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-				-0-
07	1674 N	1047	-0-	-627	-0-	1047	2			N	-0-				-0-
08	1674 N	759	-0-	-915	-0-	759	2			N	-0-				-0-
09	1620 N	844	-0-	-776	-0-	844	2			N	-0-				-0-
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-				-0-
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-				-0-
*12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		18,008		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COSSON GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201537		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 12634 PERF.12224 - 12380							
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-				-0-
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-				-0-
03	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-				-0-
04	1800 N	1420	-0-	-380	-0-	1420	2			N	-0-				-0-
05	1674 N	1426	-0-	-248	-0-	1426	2			N	-0-				-0-
06	1680 N	1312	-0-	-368	-0-	1312	2			N	-0-				-0-
07	1457 N	1299	-0-	-158	-0-	1299	2			N	-0-				-0-
08	1426 N	1280	-0-	-146	-0-	1280	2			N	-0-				-0-
09	1320 N	1230	-0-	-90	-0-	1230	2			N	-0-				-0-
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-				-0-
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-				-0-
*12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		17,278		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
BONNER, J.		WELL #: 5		RRCID -> 201573		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11570 - 11993					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1 N	1	-0-	-0-		1 2		Y	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-		1 2		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1				Y	-0-			-0-
05		524 N	524	-0-	-0-		524 2		Y	-0-			-0-
06		14 N	14	-0-	-0-		14 2		Y	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-		4 2		Y	-0-			-0-
08		403 N	17	-0-	-386		17 2		Y	-0-			-0-
09		792 N	792	-0-	-0-		792 2		Y	-0-			-0-
10		748 N	748	-0-	-0-		748 2		Y	-0-			-0-
11		673 N	673	-0-	-0-		673 2		Y	-0-			-0-
*12		517 N	517	-0-	-0-		517 2		Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		3,291		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

COSSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201721		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11652 - 12430					
01	4030 X	3896	-0-	-134	-0-	3896 2		N	-0-				-0-
02	3770 X	3726	-0-	-44	-0-	3726 2		N	-0-				-0-
03	4278 X	3755	-0-	-523	-0-	3755 2		N	-0-				-0-
04	4140 X	3626	-0-	-514	-0-	3626 2		N	-0-				-0-
05	4278 X	3612	-0-	-666	-0-	3612 2		N	-0-				-0-
06	3840 X	3130	-0-	-710	-0-	3130 2		N	-0-				-0-
07	3968 X	2367	-0-	-1601	-0-	2367 2		N	-0-				-0-
08	3751 X	3388	-0-	-363	-0-	3388 2		N	-0-				-0-
09	3630 X	3080	-0-	-550	-0-	3080 2		N	-0-				-0-
10	3627 X	3458	-0-	-169	-0-	3458 2		N	-0-				-0-
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 2		N	-0-				-0-
12	3379 X	3334	-0-	-45	-0-	3334 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		40,719		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 201788		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11646 - 12222					
01	1736 N	1598	-0-	-138	-0-	1598 2		N	-0-				-0-
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	-0-				-0-
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2		N	-0-				-0-
04	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-				-0-
05	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	1656 2		N	-0-				-0-
06	1680 N	1589	-0-	-91	-0-	1589 2		N	-0-				-0-
07	1736 N	1601	-0-	-135	-0-	1601 2		N	-0-				-0-
08	1612 N	1532	-0-	-80	-0-	1532 2		N	-0-				-0-
09	1590 N	1422	-0-	-168	-0-	1422 2		N	-0-				-0-
10	1612 N	1391	-0-	-221	-0-	1391 2		N	-0-				-0-
11	1470 N	1197	-0-	-273	-0-	1197 2		N	-0-				-0-
*12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		19,000		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202285 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11568 - 12150

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5270 X	4930	-0-	-340	-0-	4930	2	N	-0-			-0-
02		4785 X	4720	-0-	-65	-0-	4720	2	N	-0-			-0-
03		5642 X	5133	-0-	-509	-0-	5133	2	N	-0-			-0-
04		5460 X	4689	-0-	-771	-0-	4689	2	N	-0-			-0-
05		5642 X	4083	-0-	-1559	-0-	4083	2	N	-0-			-0-
06		4980 X	3908	-0-	-1072	-0-	3908	2	N	-0-			-0-
07		5146 X	3337	-0-	-1809	-0-	3337	2	N	-0-			-0-
08		5146 X	3752	-0-	-1394	-0-	3752	2	N	-0-			-0-
09		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2	N	-0-			-0-
10		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2	N	-0-			-0-
11		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2	N	-0-			-0-
12		5301 X	4610	-0-	-691	-0-	4610	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			54,135				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLARKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202621 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11882 - 12368

01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
04		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
05		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
07		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			685				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

REED, HUGH "A" WELL #: 1 RRCID -> 202650 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11115 - 11454

01		2790 X	2374	-0-	-416	-0-	2374	2	N	-0-			28
02		2610 X	2302	-0-	-308	-0-	2302	2	N	-0-			28
03		2790 X	1459	-0-	-1331	-0-	1459	2	N	-0-			28
04		2580 X	243	-0-	-2337	-0-	243	2	N	-0-			28
05		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			28
06		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-			28
07		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			28
08		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-			28
09		240 X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			28
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:			6,378				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WINFREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202828 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11586 - 12020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		496 N	209	-0-	-287	-0-	209	2		N	-0-			-0-
02		1015 N	342	-0-	-673	-0-	342	2		N	-0-			-0-
03		620 N	267	-0-	-353	-0-	267	2		N	-0-			-0-
04		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
05		372 N	108	-0-	-264	-0-	108	2		N	-0-			-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
07		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
08		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
11		360 N	312	-0-	-48	-0-	312	2		N	-0-			-0-
12		341 N	263	-0-	-78	-0-	263	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,811				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

COSSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 202862 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 12591 PERF.12278 - 12409

01		2697 N	2554	-0-	-143	-0-	2554	2		N	-0-			-0-
02		2436 N	2428	-0-	-8	-0-	2428	2		N	-0-			-0-
03		2604 N	2214	-0-	-390	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
04		2460 N	2234	-0-	-226	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
05		2604 N	2254	-0-	-350	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
06		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2		N	-0-			-0-
07		2294 N	2142	-0-	-152	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
08		2263 N	2143	-0-	-120	-0-	2143	2		N	-0-			-0-
09		2190 N	2090	-0-	-100	-0-	2090	2		N	-0-			-0-
10		2139 N	1361	-0-	-778	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
11		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2		N	-0-			-0-
*12		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,338				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 202970 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 12213 PERF.11598 - 12108

01		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-			-0-
02		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
03		2139 N	1314	-0-	-825	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
04		1980 N	1936	-0-	-44	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
05		1767 N	1733	-0-	-34	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
06		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			-0-
07		2015 N	1623	-0-	-392	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
08		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-			-0-
09		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
10		1612 N	915	-0-	-697	-0-	915	2		N	-0-			-0-
11		1770 N	1641	-0-	-129	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
12		2108 N	1771	-0-	-337	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,167				TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 203491		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12693 PERF.11380 - 12516				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2		N	-0-	-0-	
02	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2		N	-0-	-0-	
03	2635 N	2486	-0-	-149	-0-	2486	2		N	-0-	-0-	
04	2850 N	2706	-0-	-144	-0-	2706	2		N	-0-	-0-	
05	2790 N	2539	-0-	-251	-0-	2539	2		N	-0-	-0-	
06	2400 N	2314	-0-	-86	-0-	2314	2		N	-0-	-0-	
07	2759 N	2309	-0-	-450	-0-	2309	2		N	-0-	-0-	
08	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2		N	-0-	-0-	
09	2310 N	2243	-0-	-67	-0-	2243	2		N	-0-	-0-	
10	2294 N	2256	-0-	-38	-0-	2256	2		N	-0-	-0-	
11	2550 N	2022	-0-	-528	-0-	2022	2		N	-0-	-0-	
12	2325 N	2311	-0-	-14	-0-	2311	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,399		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONNER, J.		WELL #: 6		RRCID -> 203537		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11581 - 11922				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3689 X	2691	-0-	-998	-0-	2691	2		Y	-0-	-0-	
02	3451 X	3139	-0-	-312	-0-	3139	2		Y	-0-	-0-	
03	3565 X	2975	-0-	-590	-0-	2975	2		Y	-0-	-0-	
04	3210 X	3168	-0-	-42	-0-	3168	2		Y	-0-	-0-	
05	3348 X	3278	-0-	-70	-0-	3278	2		Y	-0-	-0-	
06	3240 X	1998	-0-	-1242	-0-	1998	2		Y	-0-	-0-	
07	3348 X	2698	-0-	-650	-0-	2698	2		Y	-0-	-0-	
08	3286 X	1307	-0-	-1979	-0-	1307	2		Y	-0-	-0-	
09	3180 X	2763	-0-	-417	-0-	2763	2		Y	-0-	-0-	
10	3286 X	2671	-0-	-615	-0-	2671	2		Y	-0-	-0-	
11	2610 X	2423	-0-	-187	-0-	2423	2		Y	-0-	-0-	
12	2852 X	2672	-0-	-180	-0-	2672	2		Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,783		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203877		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11816 - 12282				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-	-0-	
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-	-0-	
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-	-0-	
04	300 N	237	-0-	-63	-0-	237	2		N	-0-	-0-	
05	372 N	236	-0-	-136	-0-	236	2		N	-0-	-0-	
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2		N	-0-	-0-	
07	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2		N	-0-	-0-	
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-	-0-	
09	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	2		N	-0-	-0-	
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-	-0-	
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	2		N	-0-	-0-	
*12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		3,013		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 204536		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11612 - 12046				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2	N	-0-			-0-
02	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2	N	-0-			-0-
03	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2	N	-0-			-0-
04	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2	N	-0-			-0-
05	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2	N	-0-			-0-
06	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2	N	-0-			-0-
07	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2	N	-0-			-0-
08	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2	N	-0-			-0-
09	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2	N	-0-			-0-
10	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2	N	-0-			-0-
11	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2	N	-0-			-0-
*12	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,198		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 204826		COMPL. DATE 08/06/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12020				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203	2	N	-0-			-0-
04	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	1164	2	N	-0-			-0-
05	1240 N	795	-0-	-445	-0-	795	2	N	-0-			-0-
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-			-0-
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	-0-			-0-
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-			-0-
09	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-			-0-
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-			-0-
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2	N	-0-			-0-
*12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		14,557		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 205548		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12437 PERF.11116 - 12252				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2971 N	2941	-0-	-30	-0-	2941	2	N	-0-			-0-
02	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2	N	-0-			-0-
03	2790 X	2385	-0-	-405	-0-	2385	2	N	-0-			-0-
04	2700 X	1835	-0-	-865	-0-	1835	2	N	-0-			-0-
05	2790 X	2331	-0-	-459	-0-	2331	2	N	-0-			-0-
06	2700 X	2228	-0-	-472	-0-	2228	2	N	-0-			-0-
07	2790 X	2475	-0-	-315	-0-	2475	2	N	-0-			-0-
08	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-			-0-
09	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2	N	-0-			-0-
10	2480 N	2311	-0-	-169	-0-	2311	2	N	-0-			-0-
11	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2	N	-0-			-0-
*12	3100 N	3113	-0-	13	13	3113	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,192		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 205554		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12773 PERF.11392 - 12632					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
02	435	N	183	-0-	-252	-0-	183	2	N	-0-			-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2	N	-0-			-0-
04	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	2	N	-0-			-0-
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2	N	-0-			-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2	N	-0-			-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-			-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-			-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-			-0-
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2	N	-0-			-0-
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-			-0-
*12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		8,816		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDEYSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 205556		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11708 - 12486					
01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2	N	-0-			-0-
02	2755	X	1958	-0-	-797	-0-	1958	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	2587	-0-	-358	-0-	2587	2	N	-0-			-0-
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	2715	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	2512	-0-	-188	-0-	2512	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2743	-0-	-202	-0-	2743	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2252	-0-	-693	-0-	2252	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	2122	-0-	-788	-0-	2122	2	N	-0-			-0-
10	2728	X	2601	-0-	-127	-0-	2601	2	N	-0-			-0-
11	2640	X	2260	-0-	-380	-0-	2260	2	N	-0-			-0-
12	2728	X	2357	-0-	-371	-0-	2357	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		29,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205570		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12531 PERF.11225 - 12434					
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2	N	-0-			-0-
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2	N	-0-			-0-
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2	N	-0-			-0-
04	2790	N	2044	-0-	-746	-0-	2044	2	N	-0-			-0-
05	3038	N	2479	-0-	-559	-0-	2479	2	N	-0-			-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2	N	-0-			-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	N	-0-			-0-
08	2480	N	2330	-0-	-150	-0-	2330	2	N	-0-			-0-
09	2400	N	1965	-0-	-435	-0-	1965	2	N	-0-			-0-
10	2449	N	1822	-0-	-627	-0-	1822	2	N	-0-			-0-
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2	N	-0-			-0-
*12	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	206185	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	12763	PERF.11404 -	12582
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4720 2		N	-0-		-0-
02		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657 2		N	-0-		-0-
03		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055 2		N	-0-		-0-
04		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 2		N	-0-		-0-
05		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871 2		N	-0-		-0-
06		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 2		N	-0-		-0-
07		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719 2		N	-0-		-0-
08		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592 2		N	-0-		-0-
09		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2		N	-0-		-0-
10		2852 X	2852	-0-	-225	-0-	2627 2		N	-0-		-0-
11		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538 2		N	-0-		-0-
*12		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			43,742	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CURRY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	206623	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12759	PERF.11284 -	12436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		N	-0-		-0-
02		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		N	-0-		-0-
03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-		-0-
04		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		N	-0-		-0-
05		2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 2		N	-0-		-0-
06		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-		-0-
07		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		N	-0-		-0-
08		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-		-0-
09		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-		-0-
10		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-		-0-
11		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		N	-0-		-0-
*12		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,265	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	206640	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12678	PERF.11360 -	12480
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-		-0-
02		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-		-0-
03		961 N	814	-0-	-147	-0-	814 2		N	-0-		-0-
04		900 N	739	-0-	-161	-0-	739 2		N	-0-		-0-
05		899 N	732	-0-	-167	-0-	732 2		N	-0-		-0-
06		780 N	715	-0-	-65	-0-	715 2		N	-0-		-0-
07		775 N	550	-0-	-225	-0-	550 2		N	-0-		-0-
08		744 N	596	-0-	-148	-0-	596 2		N	-0-		-0-
09		720 N	441	-0-	-279	-0-	441 2		N	-0-		-0-
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-		-0-
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-		-0-
*12		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,395	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 207038		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11340 - 12848				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
01	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591 2		N	-0-			-0-
02	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 2		N	-0-			-0-
03	3348 X	3102	-0-	-246	-0-	3102 2		N	-0-			-0-
04	3240 X	2450	-0-	-790	-0-	2450 2		N	-0-			-0-
05	3348 X	3216	-0-	-132	-0-	3216 2		N	-0-			-0-
06	3240 X	3041	-0-	-199	-0-	3041 2		N	-0-			-0-
07	3348 X	2555	-0-	-793	-0-	2555 2		N	-0-			-0-
08	3224 X	2455	-0-	-769	-0-	2455 2		N	-0-			-0-
09	3120 X	2669	-0-	-451	-0-	2669 2		N	-0-			-0-
10	3224 X	1631	-0-	-1593	-0-	1631 2		N	-0-			-0-
11	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2		N	-0-			-0-
*12	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONNER, J.		WELL #: 7		RRCID -> 207049		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11529 - 11898				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 207350		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11778 - 11980				
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	105 2		N	-0-			-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-			-0-
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2		N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		N	-0-			-0-
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,778		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207364		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12272 - 12423				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3100 X	2564	-0-	-536	-0-	2564	2	N	-0-			-0-
02	2900 X	2627	-0-	-273	-0-	2627	2	N	-0-			-0-
03	3100 X	2811	-0-	-289	-0-	2811	2	N	-0-			-0-
04	2730 X	2175	-0-	-555	-0-	2175	2	N	-0-			-0-
05	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2	N	-0-			-0-
06	2730 X	2521	-0-	-209	-0-	2521	2	N	-0-			-0-
07	2821 X	2375	-0-	-446	-0-	2375	2	N	-0-			-0-
08	3038 X	2828	-0-	-210	-0-	2828	2	N	-0-			-0-
09	2940 X	2410	-0-	-530	-0-	2410	2	N	-0-			-0-
10	3038 X	2360	-0-	-678	-0-	2360	2	N	-0-			-0-
11	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2	N	-0-			-0-
*12	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,575		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 207381		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11192 - 12378				
01	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2	N	-0-			-0-
02	3190 X	2450	-0-	-740	-0-	2450	2	N	-0-			-0-
03	4402 X	3449	-0-	-953	-0-	3449	2	N	-0-			-0-
04	4260 X	2820	-0-	-1440	-0-	2820	2	N	-0-			-0-
05	4402 X	3117	-0-	-1285	-0-	3117	2	N	-0-			-0-
06	3330 X	2739	-0-	-591	-0-	2739	2	N	-0-			-0-
07	3441 X	1949	-0-	-1492	-0-	1949	2	N	-0-			-0-
08	3441 X	2799	-0-	-642	-0-	2799	2	N	-0-			-0-
09	3030 X	2904	-0-	-126	-0-	2904	2	N	-0-			-0-
10	3131 X	1289	-0-	-1842	-0-	1289	2	N	-0-			-0-
11	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2	N	-0-			-0-
12	3007 X	2427	-0-	-580	-0-	2427	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,352		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 207445		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12486 PERF.10622 - 12234				
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2	N	-0-			-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-			-0-
03	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	N	-0-			-0-
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	2	N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-			-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
*12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		675		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CLARKE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207463 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11598 - 12056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542 N	1189	-0-	-1353	-0-	1189	2	N	-0-	-0-					
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2	N	-0-	-0-					
03	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2	N	-0-	-0-					
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-	-0-					
05	2325 N	1310	-0-	-1015	-0-	1310	2	N	-0-	-0-					
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-	-0-					
07	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2	N	-0-	-0-					
08	1271 N	955	-0-	-316	-0-	955	2	N	-0-	-0-					
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-	-0-					
10	1240 N	965	-0-	-275	-0-	965	2	N	-0-	-0-					
11	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	2	N	-0-	-0-					
12	1426 N	994	-0-	-432	-0-	994	2	N	-0-	-0-					

TOTAL GAS PROD: 14,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207470 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 12223 PERF.11586 - 12126

01	2046 N	1719	-0-	-327	-0-	1719	2	N	-0-	-0-
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2	N	-0-	-0-
03	2015 N	1804	-0-	-211	-0-	1804	2	N	-0-	-0-
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-	-0-
05	1922 N	1594	-0-	-328	-0-	1594	2	N	-0-	-0-
06	1740 N	1606	-0-	-134	-0-	1606	2	N	-0-	-0-
07	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	N	-0-	-0-
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-	-0-
09	1620 N	1616	-0-	-4	-0-	1616	2	N	-0-	-0-
10	1705 N	1569	-0-	-136	-0-	1569	2	N	-0-	-0-
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2	N	-0-	-0-
*12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 20,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12373 - 12516

01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-	-0-
02	1537 N	1393	-0-	-144	-0-	1393	2	N	-0-	-0-
03	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2	N	-0-	-0-
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-	-0-
05	1488 N	1358	-0-	-130	-0-	1358	2	N	-0-	-0-
06	1380 N	1309	-0-	-71	-0-	1309	2	N	-0-	-0-
07	1550 N	1380	-0-	-170	-0-	1380	2	N	-0-	-0-
08	1364 N	1355	-0-	-9	-0-	1355	2	N	-0-	-0-
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-	-0-
10	1395 N	1057	-0-	-338	-0-	1057	2	N	-0-	-0-
11	1320 N	1286	-0-	-34	-0-	1286	2	N	-0-	-0-
12	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 16,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 208411		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11438 - 12540							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-				-0-
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-				-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-				-0-
04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-				-0-
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-				-0-
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-				-0-
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-				-0-
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-				-0-
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-				-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-				-0-
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-				-0-
*12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		11,057		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

COSSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 208999		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11540 - 11560							
01	3906 X	3115	-0-	-791	-0-	3115	2			N	-0-				-0-
02	3654 X	2557	-0-	-1097	-0-	2557	2			N	-0-				-0-
03	3534 X	2615	-0-	-919	-0-	2615	2			N	-0-				-0-
04	3240 X	2581	-0-	-659	-0-	2581	2			N	-0-				-0-
05	3193 X	2567	-0-	-626	-0-	2567	2			N	-0-				-0-
06	3000 X	2549	-0-	-451	-0-	2549	2			N	-0-				-0-
07	2728 X	2643	-0-	-85	-0-	2643	2			N	-0-				-0-
08	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-				-0-
09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-				-0-
10	2635 X	2618	-0-	-17	-0-	2618	2			N	-0-				-0-
11	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-				-0-
12	2914 X	2457	-0-	-457	-0-	2457	2			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		31,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

BONNER, J.		WELL #: 8		RRCID -> 209659		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12044 - 12086							
01	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			Y	-0-				-0-
02	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-				-0-
03	2232 X	1951	-0-	-281	-0-	1951	2			Y	-0-				-0-
04	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			Y	-0-				-0-
05	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-				-0-
06	2160 X	1348	-0-	-812	-0-	1348	2			Y	-0-				-0-
07	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-				-0-
08	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-				-0-
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-				-0-
10	2232 N	1387	-0-	-845	-0-	1387	2			Y	-0-				-0-
11	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-				-0-
*12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		26,771		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209683 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11230 - 12442

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-			-0-
02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		N	-0-			-0-
03		1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270 2		N	-0-			-0-
04		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-			-0-
05		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-			-0-
06		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2		N	-0-			-0-
07		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		N	-0-			-0-
08		1612 N	1396	-0-	-216	-0-	1396 2		N	-0-			-0-
09		1500 N	1336	-0-	-164	-0-	1336 2		N	-0-			-0-
10		1674 N	1369	-0-	-305	-0-	1369 2		N	-0-			-0-
11		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-			-0-
12		1395 N	1123	-0-	-272	-0-	1123 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210129 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11454 - 12580

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2		N	-0-			-0-
02		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 2		N	-0-			-0-
03		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	-0-			-0-
04		1950 N	1837	-0-	-113	-0-	1837 2		N	-0-			-0-
05		2046 N	1929	-0-	-117	-0-	1929 2		N	-0-			-0-
06		1920 N	1770	-0-	-150	-0-	1770 2		N	-0-			-0-
07		1891 N	1810	-0-	-81	-0-	1810 2		N	-0-			-0-
08		1922 N	1877	-0-	-45	-0-	1877 2		N	-0-			-0-
09		1770 N	1616	-0-	-154	-0-	1616 2		N	-0-			-0-
10		1798 N	1631	-0-	-167	-0-	1631 2		N	-0-			-0-
11		1830 N	1730	-0-	-100	-0-	1730 2		N	-0-			-0-
*12		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210380 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11218 - 12436

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
01		1674 N	1592	-0-	-82	-0-	1592 2		N	-0-			-0-
02		1624 N	1582	-0-	-42	-0-	1582 2		N	-0-			-0-
03		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2		N	-0-			-0-
04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		N	-0-			-0-
05		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2		N	-0-			-0-
06		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-			-0-
07		1860 N	1733	-0-	-127	-0-	1733 2		N	-0-			-0-
08		1922 N	1585	-0-	-337	-0-	1585 2		N	-0-			-0-
09		1740 N	1341	-0-	-399	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
10		1736 N	1357	-0-	-379	-0-	1357 2		N	-0-			-0-
11		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-			-0-
*12		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
NORTHERN GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	211145	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	12325	PERF.10784 - 12033		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		3007 X	2795	-0-	-212	-0-	2795 2		N	-0-			22
02		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691 2		N	-0-			22
03		2976 N	2785	-0-	-191	-0-	2785 2		N	-0-			22
04		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897 2		N	-0-			22
05		2883 N	2745	-0-	-138	-0-	2745 2		N	-0-			22
06		2700 N	2568	-0-	-132	-0-	2568 2		N	-0-			22
07		3007 N	2465	-0-	-542	-0-	2465 2		N	-0-			22
08		2759 N	2287	-0-	-472	-0-	2287 2		N	-0-			22
09		2580 N	1986	-0-	-594	-0-	1986 2		N	-0-			22
10		2480 N	2266	-0-	-214	-0-	2266 2		N	-0-			22
11		2220 N	2197	-0-	-23	-0-	2197 2		N	-0-			22
*12		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2		N	-0-			22
TOTAL GAS PROD:		29,943				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	211247	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	12960	PERF.11480 - 12658		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		4557 X	4353	-0-	-204	-0-	4353 2		N	-0-			33
02		4118 X	4116	-0-	-2	-0-	4116 2		N	-0-			33
03		4681 X	4287	-0-	-394	-0-	4287 2		N	-0-			33
04		4530 X	4118	-0-	-412	-0-	4118 2		N	-0-			33
05		4681 X	3841	-0-	-840	-0-	3841 2		N	-0-			33
06		4260 X	3584	-0-	-676	-0-	3584 2		N	-0-			33
07		4402 X	3655	-0-	-747	-0-	3655 2		N	-0-			33
08		4278 X	3497	-0-	-781	-0-	3497 2		N	-0-			33
09		4110 X	3597	-0-	-513	-0-	3597 2		N	-0-			33
10		3844 X	3422	-0-	-422	-0-	3422 2		N	-0-			33
11		3570 X	3556	-0-	-14	-0-	3556 2		N	-0-			33
12		3720 X	3169	-0-	-551	-0-	3169 2		N	-0-			33
TOTAL GAS PROD:		45,195				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COSSON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	211466	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12667	PERF.11330 - 12496		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CURRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 212135 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12705 PERF.11280 - 12464

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
03		403 N	370	-0-	-33	-0-	370	2		N	-0-			-0-
04		390 N	345	-0-	-45	-0-	345	2		N	-0-			-0-
05		403 N	271	-0-	-132	-0-	271	2		N	-0-			-0-
06		360 N	118	-0-	-242	-0-	118	2		N	-0-			-0-
07		372 N	80	-0-	-292	-0-	80	2		N	-0-			-0-
08		279 N	141	-0-	-138	-0-	141	2		N	-0-			-0-
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			-0-
11		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
*12		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212137 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12540 PERF.10638 - 12306

01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
02		87 N	14	-0-	-73	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
04		270 N	81	-0-	-189	-0-	81	2		N	-0-			-0-
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06		180 N	25	-0-	-155	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-
08		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
09		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
10		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-			-0-
11		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2		N	-0-			-0-
*12		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. SENTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213219 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10788 - 11274

01		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
02		1218 N	1194	-0-	-24	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
03		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
04		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			-0-
05		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-			-0-
06		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
07		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
08		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
09		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
10		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
11		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
*12		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUTLER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 215793 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11360 - 12610

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-	
02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-	
03		558 N	209	-0-	-349	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-	
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-	
05		589 N	540	-0-	-49	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-	
06		394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-	
07		527 N	189	-0-	-338	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-	
08		527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		390 N	130	-0-	-260	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-	
10		186 N	85	-0-	-101	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-	
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-	
12		124 N	51	-0-	-73	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			3,162													
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

HAM GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 215798 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12398

01		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	-0-	2784	2		N	-0-			-0-	
02		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	-0-	2467	2		N	-0-			-0-	
03		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	2576	2		N	-0-			-0-	
04		1770 N	1266	-0-	-504	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-	
05		1829 N	880	-0-	-949	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-	
06		1770 N	913	-0-	-857	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-	
07		1302 N	1119	-0-	-183	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-	
08		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			-0-	
09		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			-0-	
10		1116 N	1018	-0-	-98	-0-	-0-	1018	2		N	-0-			-0-	
11		1110 N	1001	-0-	-109	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-	
*12		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			17,545													
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216479 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10916 - 11964

01		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	-0-	3437	2		N	-0-			-0-	
02		2958 X	2508	-0-	-450	-0-	-0-	2508	2		N	-0-			-0-	
03		3968 X	2677	-0-	-1291	-0-	-0-	2677	2		N	-0-			-0-	
04		3840 X	2624	-0-	-1216	-0-	-0-	2624	2		N	-0-			-0-	
05		3968 X	2806	-0-	-1162	-0-	-0-	2806	2		N	-0-			-0-	
06		3330 X	2505	-0-	-825	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			-0-	
07		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	-0-	3295	2		N	-0-			-0-	
08		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	-0-	3124	2		N	-0-			-0-	
09		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	-0-	2798	2		N	-0-			-0-	
10		3286 X	3028	-0-	-258	-0-	-0-	3028	2		N	-0-			-0-	
11		3180 X	2944	-0-	-236	-0-	-0-	2944	2		N	-0-			-0-	
12		3286 X	3098	-0-	-188	-0-	-0-	3098	2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			34,844													
												TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CLARKE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 216528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11764 - 12162

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1333 N	1188	-0-	-145	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
02		1247 N	772	-0-	-475	-0-	772	2		N	-0-			-0-
03		1333 N	1158	-0-	-175	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
04		1140 N	1029	-0-	-111	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
05		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
06		1110 N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
07		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			-0-
08		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
09		1080 N	1048	-0-	-32	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
10		1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
*12		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216529 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11794 - 12292

01		1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
02		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
03		1643 N	1472	-0-	-171	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
04		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
05		1550 N	876	-0-	-674	-0-	876	2		N	-0-			-0-
06		1410 N	1033	-0-	-377	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
07		1302 N	1094	-0-	-208	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
08		868 N	843	-0-	-25	-0-	843	2		N	-0-			-0-
09		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
10		1085 N	942	-0-	-143	-0-	942	2		N	-0-			-0-
11		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
*12		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216572 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.11368 - 12656

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KIRSCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216667 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11646 - 12076												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2418 X	452	-0-	-1966	-0-	452 2		N	-0-		-0-
02		2262 X	832	-0-	-1430	-0-	832 2		N	-0-		-0-
03		2418 X	1758	-0-	-660	-0-	1758 2		N	-0-		-0-
04		1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-		-0-
05		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-		-0-
06		1710 N	1317	-0-	-393	-0-	1317 2		N	-0-		-0-
07		1612 N	1243	-0-	-369	-0-	1243 2		N	-0-		-0-
08		1426 N	1250	-0-	-176	-0-	1250 2		N	-0-		-0-
09		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-		-0-
10		1240 N	905	-0-	-335	-0-	905 2		N	-0-		-0-
11		1200 N	1137	-0-	-63	-0-	1137 2		N	-0-		-0-
12		1395 N	1118	-0-	-277	-0-	1118 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,332				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BONNER, J. WELL #: 9 RRCID -> 216933 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11703 - 11966												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		Y	-0-		3
02		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		Y	-0-		3
03		1240 N	1162	-0-	-78	-0-	1162 2		Y	-0-		3
04		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		Y	-0-		3
05		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		Y	-0-		3
06		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		Y	-0-		3
07		1457 N	869	-0-	-588	-0-	869 2		Y	-0-		3
08		1674 N	416	-0-	-1258	-0-	416 2		Y	-0-		3
09		1290 N	608	-0-	-682	-0-	608 2		Y	-0-		3
10		868 N	699	-0-	-169	-0-	699 2		Y	-0-		3
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		Y	-0-		3
12		620 N	460	-0-	-160	-0-	460 2		Y	-0-		3
TOTAL GAS PROD:			11,940				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HARTLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217461 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10124 - 12270												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1550 N	1548	-0-	-2	-0-	1548 2		N	-0-		-0-
02		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-		-0-
03		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-		-0-
04		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-		-0-
05		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2		N	-0-		-0-
06		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715 2		N	-0-		-0-
07		1922 N	1796	-0-	-126	-0-	1796 2		N	-0-		-0-
08		2139 N	1588	-0-	-551	-0-	1588 2		N	-0-		-0-
09		1710 N	1640	-0-	-70	-0-	1640 2		N	-0-		-0-
10		1798 N	1464	-0-	-334	-0-	1464 2		N	-0-		-0-
11		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		N	-0-		-0-
*12		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			20,640				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
HAM GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 217612		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11276 - 12474					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	4216	-0-	-1519	-0-	4216	2		N	-0-			-0-
02	4959 X	4500	-0-	-459	-0-	4500	2		N	-0-			-0-
03	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2		N	-0-			-0-
04	5889 X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2		N	-0-			-0-
05	5301 X	4369	-0-	-932	-0-	4369	2		N	-0-			-0-
06	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2		N	-0-			-0-
07	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2		N	-0-			-0-
08	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2		N	-0-			-0-
09	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2		N	-0-			-0-
10	5797 X	3508	-0-	-2289	-0-	3508	2		N	-0-			-0-
11	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2		N	-0-			-0-
*12	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		64,557				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217647		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 12686 PERF.11308 - 12501					
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		174				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

BLACK, H.D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217659		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 12320 PERF.10171 - 12139					
01	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
02	2900 N	5641	-0-	2741	2741	5641	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	4479	-0-	1379	4120	4479	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	4860	-0-	1860	5980	4860	2		N	-0-			-0-
05	10207 X	4227	-0-	-5980	-0-	4227	2		N	-0-			-0-
06	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2		N	-0-			-0-
07	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2		N	-0-			-0-
08	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2		N	-0-			-0-
09	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2		N	-0-			-0-
10	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2		N	-0-			-0-
11	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2		N	-0-			-0-
*12	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,242				TOTAL CONDENSATE PROD:						-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ZENO KING GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 217787 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11099 - 12351

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1395 N	871	-0-	-524	-0-		871 2		N	-0-			-0-
02		1334 N	784	-0-	-550	-0-		784 2		N	-0-			-0-
03		1426 N	755	-0-	-671	-0-		755 2		N	-0-			-0-
04		840 N	797	-0-	-43	-0-		797 2		N	-0-			-0-
05		875 N	875	-0-	-0-	-0-		875 2		N	-0-			-0-
06		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		1171 2		N	-0-			-0-
07		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		1391 2		N	-0-			-0-
08		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		1393 2		N	-0-			-0-
09		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-		1853 2		N	-0-			-0-
10		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-		1839 2		N	-0-			-0-
11		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-		1549 2		N	-0-			-0-
12		1426 N	1163	-0-	-263	-0-		1163 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLARD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217808 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11234 - 12434

01		3100 N	3263	-0-	163	163		3263 2		N	-0-			65
02		2900 N	3012	-0-	112	275		3012 2		N	-0-			65
03		3100 N	3222	-0-	122	397		3222 2		N	-0-			65
04		3495 X	3098	-0-	-397	-0-		3098 2		N	-0-			65
05		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-		3125 2		N	-0-			65
06		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-		3086 2		N	-0-			65
07		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-		2741 2		N	-0-			65
08		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-		2556 2		N	-0-			65
09		2893 X	2893	-0-	-0-	-0-		2893 2		N	-0-			65
10		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-		2924 2		N	-0-			65
11		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-		2278 2		N	-0-			65
*12		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-		2766 2		N	-0-			65

TOTAL GAS PROD: 34,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 217809 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11087 - 12268

01		2418 X	1827	-0-	-591	-0-		1827 2		N	-0-			1
02		2030 N	1812	-0-	-218	-0-		1812 2		N	-0-			1
03		1953 N	1902	-0-	-51	-0-		1902 2		N	-0-			1
04		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-		1819 2		N	-0-			1
05		1922 N	1672	-0-	-250	-0-		1672 2		N	-0-			1
06		1830 N	1451	-0-	-379	-0-		1451 2		N	-0-			1
07		1891 N	1675	-0-	-216	-0-		1675 2		N	-0-			1
08		1674 N	1571	-0-	-103	-0-		1571 2		N	-0-			1
09		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-		1726 2		N	-0-			1
10		1674 N	1554	-0-	-120	-0-		1554 2		N	-0-			1
11		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-		1555 2		N	-0-			1
12		1798 N	1633	-0-	-165	-0-		1633 2		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 20,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
REED GU #4		WELL #: 7		RRCID -> 217939		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12490 PERF.11112 - 12285					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	1726	-0-	-1777	-0-	1726	2		N	-0-			72
02	2842 X	1507	-0-	-1335	-0-	1507	2		N	-0-			72
03	1829 X	1529	-0-	-300	-0-	1529	2		N	-0-			72
04	1770 X	1491	-0-	-279	-0-	1491	2		N	-0-			72
05	1829 X	1467	-0-	-362	-0-	1467	2		N	-0-			72
06	1680 X	1283	-0-	-397	-0-	1283	2		N	-0-			72
07	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2		N	-0-			72
08	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2		N	-0-			72
09	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2		N	-0-	72 1		-0-
10	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
11	2910 X	2608	-0-	-302	-0-	2608	2		N	-0-			-0-
12	3007 X	2531	-0-	-476	-0-	2531	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		24,793		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

CAPPES NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 217962		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12749 PERF.11424 - 12576					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	2595	-0-	-784	-0-	2595	2		N	-0-			67
02	3161 X	2732	-0-	-429	-0-	2732	2		N	-0-			67
03	3069 X	2586	-0-	-483	-0-	2586	2		N	-0-			67
04	2760 X	2474	-0-	-286	-0-	2474	2		N	-0-			67
05	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2		N	-0-			67
06	2820 X	2465	-0-	-355	-0-	2465	2		N	-0-			67
07	2914 X	2662	-0-	-252	-0-	2662	2		N	-0-			67
08	3007 X	2723	-0-	-284	-0-	2723	2		N	-0-			67
09	2910 X	2567	-0-	-343	-0-	2567	2		N	-0-			67
10	3007 X	2103	-0-	-904	-0-	2103	2		N	-0-			67
11	2640 X	1726	-0-	-914	-0-	1726	2		N	-0-			67
12	2728 X	2059	-0-	-669	-0-	2059	2		N	-0-			67
TOTAL GAS PROD:		29,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217975		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11260 - 12546					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	3093	-0-	-255	-0-	3093	2		N	-0-			-0-
02	3132 X	3078	-0-	-54	-0-	3078	2		N	-0-			-0-
03	3348 X	3148	-0-	-200	-0-	3148	2		N	-0-			-0-
04	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2		N	-0-			-0-
05	3286 X	2992	-0-	-294	-0-	2992	2		N	-0-			-0-
06	3180 X	2946	-0-	-234	-0-	2946	2		N	-0-			-0-
07	3317 X	1214	-0-	-2103	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
08	3317 X	2947	-0-	-370	-0-	2947	2		N	-0-			-0-
09	3210 X	3025	-0-	-185	-0-	3025	2		N	-0-			-0-
10	3038 X	1334	-0-	-1704	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2514	-0-	-426	-0-	2514	2		N	-0-			-0-
12	3131 X	2605	-0-	-526	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,109		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 217989		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 12515 PERF.11141 - 12342				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844 X	3569	-0-	-275	-0-	3569	2	N	-0-			-0-
02	3596 X	3507	-0-	-89	-0-	3507	2	N	-0-			-0-
03	3844 X	3052	-0-	-792	-0-	3052	2	N	-0-			-0-
04	3630 X	2782	-0-	-848	-0-	2782	2	N	-0-			-0-
05	3751 X	3592	-0-	-159	-0-	3592	2	N	-0-			-0-
06	3630 X	3526	-0-	-104	-0-	3526	2	N	-0-			-0-
07	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2	N	-0-			-0-
08	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2	N	-0-			-0-
09	3540 X	3525	-0-	-15	-0-	3525	2	N	-0-			-0-
10	3875 X	3114	-0-	-761	-0-	3114	2	N	-0-			-0-
11	3750 X	3106	-0-	-644	-0-	3106	2	N	-0-			-0-
12	3875 X	2988	-0-	-887	-0-	2988	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		40,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNLAP GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 218009		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390 PERF.11025 - 12150				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162 X	2508	-0-	-654	-0-	2508	2	N	-0-			-0-
02	2958 X	1759	-0-	-1199	-0-	1759	2	N	-0-			-0-
03	3007 X	1490	-0-	-1517	-0-	1490	2	N	-0-			-0-
04	2910 X	1980	-0-	-930	-0-	1980	2	N	-0-			-0-
05	2635 X	2529	-0-	-106	-0-	2529	2	N	-0-			-0-
06	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	N	-0-			-0-
07	2046 X	1916	-0-	-130	-0-	1916	2	N	-0-			-0-
08	2542 X	2182	-0-	-360	-0-	2182	2	N	-0-			-0-
09	2490 X	2264	-0-	-226	-0-	2264	2	N	-0-			-0-
10	2573 X	1458	-0-	-1115	-0-	1458	2	N	-0-			-0-
11	2490 X	2207	-0-	-283	-0-	2207	2	N	-0-			-0-
*12	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,859		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAM GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 218066		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12444 PERF.11810 - 12295				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038 X	1557	-0-	-1481	-0-	1557	2	N	-0-			-0-
02	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2	N	-0-			-0-
03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2	N	-0-			-0-
04	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	N	-0-			-0-
05	3348 X	2433	-0-	-915	-0-	2433	2	N	-0-			-0-
06	3240 X	1631	-0-	-1609	-0-	1631	2	N	-0-			-0-
07	3348 X	1756	-0-	-1592	-0-	1756	2	N	-0-			-0-
08	3162 X	1530	-0-	-1632	-0-	1530	2	N	-0-			-0-
09	2640 X	1757	-0-	-883	-0-	1757	2	N	-0-			-0-
10	2418 X	1687	-0-	-731	-0-	1687	2	N	-0-			-0-
11	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2	N	-0-			-0-
*12	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,787		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BARNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218068 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11422 - 12600

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
02		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
03		1209 N	1140	-0-	-69	-0-	-0-	1140	2		N	-0-			-0-
04		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
05		1395 N	1222	-0-	-173	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
06		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
07		1519 N	1055	-0-	-464	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
08		1209 N	1179	-0-	-30	-0-	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
09		1230 N	1196	-0-	-34	-0-	-0-	1196	2		N	-0-			-0-
10		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
11		1140 N	1125	-0-	-15	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
12		1240 N	1182	-0-	-58	-0-	-0-	1182	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 218070 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11260 - 12524

01		2170 X	2008	-0-	-162	-0-	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
02		1856 N	1812	-0-	-44	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
03		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
04		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	2315	2		N	-0-			-0-
05		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	2668	2		N	-0-			-0-
06		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	-0-	2654	2		N	-0-			-0-
07		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
08		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
09		2610 N	2498	-0-	-112	-0-	-0-	2498	2		N	-0-			-0-
10		2511 N	2480	-0-	-31	-0-	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
11		2610 N	2360	-0-	-250	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
12		2573 N	2318	-0-	-255	-0-	-0-	2318	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 218075 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12546 PERF.11868 - 12385

01		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
02		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
03		2480 N	2370	-0-	-110	-0-	-0-	2370	2		N	-0-			-0-
04		2640 N	2547	-0-	-93	-0-	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
05		2604 N	2483	-0-	-121	-0-	-0-	2483	2		N	-0-			-0-
06		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
07		2604 N	2533	-0-	-71	-0-	-0-	2533	2		N	-0-			-0-
08		2418 N	2396	-0-	-22	-0-	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
09		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	-0-	2575	2		N	-0-			-0-
10		2542 N	2017	-0-	-525	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
11		2310 N	2255	-0-	-55	-0-	-0-	2255	2		N	-0-			-0-
*12		2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	-0-	2993	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218077 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12384 PERF.11070 - 12193

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3069 X	2670	-0-	-399	-0-	2670	2		N	-0-			-0-
02		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
03		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2		N	-0-			-0-
04		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2		N	-0-			-0-
05		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
06		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2		N	-0-			-0-
07		3069 X	1846	-0-	-1223	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
08		3069 X	1062	-0-	-2007	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
09		2970 X	1128	-0-	-1842	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
10		3069 X	768	-0-	-2301	-0-	768	2		N	-0-			-0-
11		2970 X	1186	-0-	-1784	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
12		1860 X	1169	-0-	-691	-0-	1169	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 218093 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11420 - 12692

01		1023 N	504	-0-	-519	-0-	504	2		N	-0-			-0-
02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
03		1240 N	481	-0-	-759	-0-	481	2		N	-0-			-0-
04		480 N	424	-0-	-56	-0-	424	2		N	-0-			-0-
05		899 N	408	-0-	-491	-0-	408	2		N	-0-			-0-
06		480 N	375	-0-	-105	-0-	375	2		N	-0-			-0-
07		434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2		N	-0-			-0-
08		403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2		N	-0-			-0-
09		390 N	355	-0-	-35	-0-	355	2		N	-0-			-0-
10		403 N	248	-0-	-155	-0-	248	2		N	-0-			-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
12		372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218242 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10973 - 12160

01		7502 X	5625	-0-	-1877	-0-	5625	2		N	-0-			-0-
02		5597 X	5481	-0-	-116	-0-	5481	2		N	-0-			-0-
03		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2		N	-0-			-0-
04		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2		N	-0-			-0-
05		6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2		N	-0-			-0-
06		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2		N	-0-			-0-
07		6355 X	6263	-0-	-92	-0-	6263	2		N	-0-			-0-
08		6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2		N	-0-			-0-
09		6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2		N	-0-			-0-
10		6355 X	2664	-0-	-3691	-0-	2664	2		N	-0-			-0-
11		6210 X	5973	-0-	-237	-0-	5973	2		N	-0-			-0-
12		6634 X	5784	-0-	-850	-0-	5784	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218295		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12797 PERF.11460 - 12527				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-			-0-
02	1914 X	546	-0-	-1368	-0-	546	2	N	-0-			-0-
03	2046 X	1604	-0-	-442	-0-	1604	2	N	-0-			-0-
04	1980 X	1325	-0-	-655	-0-	1325	2	N	-0-			-0-
05	2046 X	896	-0-	-1150	-0-	896	2	N	-0-			-0-
06	1980 X	237	-0-	-1743	-0-	237	2	N	-0-			-0-
07	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			-0-
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			-0-
09	240 N	106	-0-	-134	-0-	106	2	N	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-
*12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,074		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 218304		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12788 PERF.11279 - 11211				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	2728 X	2385	-0-	-343	-0-	2385	2	N	-0-			-0-
02	2552 X	2066	-0-	-486	-0-	2066	2	N	-0-			-0-
03	2728 X	2375	-0-	-353	-0-	2375	2	N	-0-			-0-
04	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2	N	-0-			-0-
05	2728 X	2556	-0-	-172	-0-	2556	2	N	-0-			-0-
06	2310 X	2222	-0-	-88	-0-	2222	2	N	-0-			-0-
07	2728 X	1381	-0-	-1347	-0-	1381	2	N	-0-			-0-
08	2728 X	1444	-0-	-1284	-0-	1444	2	N	-0-			-0-
09	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2	N	-0-			-0-
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2	N	-0-			-0-
12	2418 N	2389	-0-	-29	-0-	2389	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		25,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 218965		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10930 - 12150				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-			-0-
02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-			-0-
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-			-0-
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-			-0-
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-			-0-
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-			-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-			-0-
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
*12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,517		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		4		RRCID -> 219063		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 12390		PERF.11084 - 12214
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		1116 X	597	-0-	-519	-0-	597 2	N	-0-			-0-
02		1044 X	519	-0-	-525	-0-	519 2	N	-0-			-0-
03		871 X	871	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-			-0-
04		878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-			-0-
05		1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2	N	-0-			-0-
06		1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2	N	-0-			-0-
07		1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2	N	-0-			-0-
08		1209 X	896	-0-	-313	-0-	896 2	N	-0-			-0-
09		1410 X	994	-0-	-416	-0-	994 2	N	-0-			-0-
10		1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2	N	-0-			-0-
11		1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2	N	-0-			-0-
*12		1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,605				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HALE UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 219064		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 12620		PERF.11138 - 12402
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		992 N	898	-0-	-94	-0-	898 2	N	-0-			-0-
02		1073 N	865	-0-	-208	-0-	865 2	N	-0-			-0-
03		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-			-0-
04		870 N	767	-0-	-103	-0-	767 2	N	-0-			-0-
05		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2	N	-0-			-0-
06		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2	N	-0-			-0-
07		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2	N	-0-			-0-
08		1271 N	1213	-0-	-58	-0-	1213 2	N	-0-			-0-
09		1200 N	1146	-0-	-54	-0-	1146 2	N	-0-			-0-
10		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-			-0-
11		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2	N	-0-			-0-
*12		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		13,780				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 219327		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 12659		PERF.10897 - 12512
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2	N	-0-			-0-
02		2001 N	1939	-0-	-62	-0-	1939 2	N	-0-			-0-
03		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2	N	-0-			-0-
04		2070 N	1778	-0-	-292	-0-	1778 2	N	-0-			-0-
05		2077 N	1841	-0-	-236	-0-	1841 2	N	-0-			-0-
06		2010 N	1739	-0-	-271	-0-	1739 2	N	-0-			-0-
07		1829 N	1654	-0-	-175	-0-	1654 2	N	-0-			-0-
08		1829 N	1712	-0-	-117	-0-	1712 2	N	-0-			-0-
09		1740 N	1652	-0-	-88	-0-	1652 2	N	-0-			-0-
10		1643 N	331	-0-	-1312	-0-	331 2	N	-0-			-0-
11		1650 N	43	-0-	-1607	-0-	43 2	N	-0-			-0-
12		1705 N	48	-0-	-1657	-0-	48 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,009				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SARTOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219341 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11039 - 12235

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279 2		N	-0-			-0-
02		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N	-0-			-0-
03		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2		N	-0-			-0-
04		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2		N	-0-			-0-
05		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 2		N	-0-			-0-
06		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2		N	-0-			-0-
07		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-			-0-
08		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		N	-0-			-0-
09		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-			-0-
10		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085 2		N	-0-			-0-
11		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		N	-0-			-0-
*12		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 219836 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11191 - 12392

01	4030 X	3955	-0-	-75	-0-	-0-	3955 2		N	-0-			-0-
02	3770 X	3374	-0-	-396	-0-	-0-	3374 2		N	-0-			-0-
03	4030 X	3771	-0-	-259	-0-	-0-	3771 2		N	-0-			-0-
04	3900 X	3743	-0-	-157	-0-	-0-	3743 2		N	-0-			-0-
05	4030 X	3610	-0-	-420	-0-	-0-	3610 2		N	-0-			-0-
06	3840 X	3143	-0-	-697	-0-	-0-	3143 2		N	-0-			-0-
07	3875 X	3031	-0-	-844	-0-	-0-	3031 2		N	-0-			-0-
08	3875 X	2603	-0-	-1272	-0-	-0-	2603 2		N	-0-			-0-
09	3750 X	3715	-0-	-35	-0-	-0-	3715 2		N	-0-			-0-
10	3596 X	2595	-0-	-1001	-0-	-0-	2595 2		N	-0-			-0-
11	3150 X	2961	-0-	-189	-0-	-0-	2961 2		N	-0-			-0-
12	3844 X	3213	-0-	-631	-0-	-0-	3213 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219904 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11295 - 12469

01	2759 X	39	-0-	-2720	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
02	39 X	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
03	73 X	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
04	41 X	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
05	45 X	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
06	96 X	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
07	62 X	41	-0-	-21	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
08	62 X	47	-0-	-15	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
09	90 X	48	-0-	-42	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
10	93 X	87	-0-	-6	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
11	90 X	54	-0-	-36	-0-	-0-	54 2		N	-0-			-0-
12	62 X	40	-0-	-22	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CURRY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219908 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12807 PERF.11295 - 12545

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		3968 X	2672	-0-	-1296	-0-	2672 2		N	-0-			-0-
02		3712 X	2646	-0-	-1066	-0-	2646 2		N	-0-			-0-
03		4340 X	4028	-0-	-312	-0-	4028 2		N	-0-			-0-
04		4200 X	3264	-0-	-936	-0-	3264 2		N	-0-			-0-
05		4340 X	2977	-0-	-1363	-0-	2977 2		N	-0-			-0-
06		3900 X	3548	-0-	-352	-0-	3548 2		N	-0-			-0-
07		4030 X	3493	-0-	-537	-0-	3493 2		N	-0-			-0-
08		4030 X	3731	-0-	-299	-0-	3731 2		N	-0-			-0-
09		3540 X	3056	-0-	-484	-0-	3056 2		N	-0-			-0-
10		3658 X	2024	-0-	-1634	-0-	2024 2		N	-0-			-0-
11		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700 2		N	-0-			-0-
*12		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220097 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11427 - 12616

01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
05		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER WELL #: 3 RRCID -> 221366 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10985 - 12110

01		3069 X	3067	-0-	-2	-0-	3067 2		N	-0-			-0-
02		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 2		N	-0-			-0-
03		3069 X	2655	-0-	-414	-0-	2655 2		N	-0-			-0-
04		2970 X	2939	-0-	-31	-0-	2939 2		N	-0-			-0-
05		3069 X	2631	-0-	-438	-0-	2631 2		N	-0-			-0-
06		2970 X	2439	-0-	-531	-0-	2439 2		N	-0-			-0-
07		3069 X	2355	-0-	-714	-0-	2355 2		N	-0-			-0-
08		3038 X	2374	-0-	-664	-0-	2374 2		N	-0-			-0-
09		2940 X	2125	-0-	-815	-0-	2125 2		N	-0-			-0-
10		2635 X	1870	-0-	-765	-0-	1870 2		N	-0-			-0-
11		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2		N	-0-			-0-
12		2201 N	1990	-0-	-211	-0-	1990 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	221370	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	12636	PERF.11311 - 12516		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4619 X	4588	-0-	-31	-0-	4588 2		N	-0-			-0-
02		4321 X	4220	-0-	-101	-0-	4220 2		N	-0-			-0-
03		4619 X	3707	-0-	-912	-0-	3707 2		N	-0-			-0-
04		4470 X	1909	-0-	-2561	-0-	1909 2		N	-0-			-0-
05		4619 X	3731	-0-	-888	-0-	3731 2		N	-0-			-0-
06		4440 X	2735	-0-	-1705	-0-	2735 2		N	-0-			-0-
07		4526 X	3624	-0-	-902	-0-	3624 2		N	-0-			-0-
08		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 2		N	-0-			-0-
09		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877 2		N	-0-			-0-
10		3720 X	586	-0-	-3134	-0-	586 2		N	-0-			-0-
11		3690 X	2612	-0-	-1078	-0-	2612 2		N	-0-			-0-
12		3999 X	3688	-0-	-311	-0-	3688 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,090				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KEILS, W. A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222551	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	12453	PERF.11109 - 12292		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590 2		N	-0-			-0-
02		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068 2		N	-0-			-0-
03		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277 2		N	-0-			-0-
04		4440 X	3921	-0-	-519	-0-	3921 2		N	-0-			-0-
05		4588 X	3123	-0-	-1465	-0-	3123 2		N	-0-			-0-
06		4440 X	3127	-0-	-1313	-0-	3127 2		N	-0-			-0-
07		4340 X	2815	-0-	-1525	-0-	2815 2		N	-0-			-0-
08		4278 X	3926	-0-	-352	-0-	3926 2		N	-0-			-0-
09		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994 2		N	-0-			-0-
10		3224 X	2527	-0-	-697	-0-	2527 2		N	-0-			-0-
11		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	4057 2		N	-0-			-0-
*12		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4240 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		44,665				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PENN-SENTER		WELL #:		2	RRCID ->	222586	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10981 - 12307		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081 2		N	-0-			-0-
02		3712 X	3667	-0-	-45	-0-	3667 2		N	-0-			-0-
03		3968 X	3749	-0-	-219	-0-	3749 2		N	-0-			-0-
04		3840 X	3534	-0-	-306	-0-	3534 2		N	-0-			-0-
05		3968 X	3063	-0-	-905	-0-	3063 2		N	-0-			-0-
06		3840 X	940	-0-	-2900	-0-	940 2		N	-0-			-0-
07		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		930 X	-0-	-0-	-930	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,034				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
COSSON GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	222651	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	12512	PERF.11509 - 12329			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1922 N	1679	-0-	-243	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
02		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
03		1643 N	1430	-0-	-213	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
04		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-			-0-
05		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			-0-
06		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,983			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222688	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	12487	PERF.11122 - 12311			
01		4371 X	4072	-0-	-299	-0-	4072	2		N	-0-			-0-
02		4031 X	3458	-0-	-573	-0-	3458	2		N	-0-			-0-
03		4278 X	3169	-0-	-1109	-0-	3169	2		N	-0-			-0-
04		3990 X	3211	-0-	-779	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
05		4092 X	3325	-0-	-767	-0-	3325	2		N	-0-			-0-
06		3930 X	3456	-0-	-474	-0-	3456	2		N	-0-			-0-
07		3689 X	1585	-0-	-2104	-0-	1585	2		N	-0-			-0-
08		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
09		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2		N	-0-			-0-
10		3565 X	2662	-0-	-903	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
11		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2		N	-0-			-0-
*12		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			39,126			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222848	COMPL. DATE	06/24/2006	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11144 - 12258			
01		3441 X	3293	-0-	-148	-0-	3293	2		N	-0-			-0-
02		3190 X	2639	-0-	-551	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
03		3348 X	1504	-0-	-1844	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
04		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2		N	-0-			-0-
05		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2		N	-0-			-0-
06		3180 X	3073	-0-	-107	-0-	3073	2		N	-0-			-0-
07		3534 X	3124	-0-	-410	-0-	3124	2		N	-0-			-0-
08		3534 X	2861	-0-	-673	-0-	2861	2		N	-0-			-0-
09		3420 X	3258	-0-	-162	-0-	3258	2		N	-0-			-0-
10		3379 X	846	-0-	-2533	-0-	846	2		N	-0-			-0-
11		3060 X	2548	-0-	-512	-0-	2548	2		N	-0-			-0-
12		3379 X	2082	-0-	-1297	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			32,154			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
AWALT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222861		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 11769 PERF.10206 - 11288				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	620 N	518	-0-	-102	-0-	518	2	N	-0-			-0-
02	667 N	498	-0-	-169	-0-	498	2	N	-0-			-0-
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-			-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-			-0-
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-			-0-
07	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	2	N	-0-			-0-
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2	N	-0-			-0-
09	660 N	644	-0-	-16	-0-	644	2	N	-0-			-0-
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-			-0-
11	660 N	617	-0-	-43	-0-	617	2	N	-0-			-0-
*12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		7,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLARD GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 222966		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10200 - 10210				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

NORTHEN GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 222970		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10736 - 11954				
01	3100 X	3020	-0-	-80	-0-	3020	2	N	-0-			49
02	2900 N	2723	-0-	-177	-0-	2723	2	N	-0-			49
03	3100 N	3057	-0-	-43	-0-	3057	2	N	-0-			49
04	3000 N	3045	-0-	45	45	3045	2	N	-0-			49
05	2926 N	2881	-0-	-45	-0-	2881	2	N	-0-			49
06	2970 N	2569	-0-	-401	-0-	2569	2	N	-0-			49
07	3100 X	2132	-0-	-968	-0-	2132	2	N	-0-			49
08	3100 X	2378	-0-	-722	-0-	2378	2	N	-0-			49
09	3000 X	2219	-0-	-781	-0-	2219	2	N	-0-			49
10	2883 X	2129	-0-	-754	-0-	2129	2	N	-0-			49
11	2580 X	2131	-0-	-449	-0-	2131	2	N	-0-			49
12	2387 X	1939	-0-	-448	-0-	1939	2	N	-0-			49
TOTAL GAS PROD:		30,223		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CLARKE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 223844 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12302 PERF.11584 - 12067

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2821 X	2794	-0-	-27	-0-	2794 2		N	-0-			-0-
02		2639 X	2479	-0-	-160	-0-	2479 2		N	-0-			-0-
03		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 2		N	-0-			-0-
04		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403 2		N	-0-			-0-
05		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 2		N	-0-			-0-
06		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 2		N	-0-			-0-
07		3286 X	2216	-0-	-1070	-0-	2216 2		N	-0-			-0-
08		3286 X	2303	-0-	-983	-0-	2303 2		N	-0-			-0-
09		3180 X	2226	-0-	-954	-0-	2226 2		N	-0-			-0-
10		3286 X	561	-0-	-2725	-0-	561 2		N	-0-			-0-
11		3180 X	557	-0-	-2623	-0-	557 2		N	-0-			-0-
12		2294 X	2186	-0-	-108	-0-	2186 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11327 - 12548

01		2852 X	2096	-0-	-756	-0-	2096 2		N	-0-			-0-
02		2001 N	193	-0-	-1808	-0-	193 2		N	-0-			-0-
03		2945 X	1683	-0-	-1262	-0-	1683 2		N	-0-			-0-
04		2850 X	1821	-0-	-1029	-0-	1821 2		N	-0-			-0-
05		2945 X	2669	-0-	-276	-0-	2669 2		N	-0-			-0-
06		2040 X	338	-0-	-1702	-0-	338 2		N	-0-			-0-
07		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136 2		N	-0-			-0-
08		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2		N	-0-			-0-
09		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		N	-0-			-0-
10		2945 X	266	-0-	-2679	-0-	266 2		N	-0-			-0-
11		2850 X	281	-0-	-2569	-0-	281 2		N	-0-			-0-
*12		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZENO KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224240 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12388 PERF.10979 - 12201

01		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475 2		N	-0-			-0-
02		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2		N	-0-			-0-
03		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820 2		N	-0-			-0-
04		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2		N	-0-			-0-
05		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 2		N	-0-			-0-
06		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2		N	-0-			-0-
07		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		N	-0-			-0-
08		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2		N	-0-			-0-
09		2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2		N	-0-			-0-
10		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2		N	-0-			-0-
11		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2		N	-0-			-0-
12		1922 N	1640	-0-	-282	-0-	1640 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COSSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224248 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11273 - 12397

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
01		186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2	N	-0-			-0-
02		145 N	130	-0-	-15	-0-	130	2	N	-0-			-0-
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-
04		150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2	N	-0-			-0-
05		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-			-0-
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-			-0-
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-			-0-
08		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-			-0-
09		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-			-0-
10		496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2	N	-0-			-0-
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
*12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224363 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10760 - 12415

01		3441 X	3234	-0-	-207	-0-	3234	2	N	-0-			-0-
02		3219 X	2508	-0-	-711	-0-	2508	2	N	-0-			-0-
03		3689 X	3628	-0-	-61	-0-	3628	2	N	-0-			-0-
04		3570 X	3400	-0-	-170	-0-	3400	2	N	-0-			-0-
05		3689 X	3641	-0-	-48	-0-	3641	2	N	-0-			-0-
06		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2	N	-0-			-0-
07		3627 X	2733	-0-	-894	-0-	2733	2	N	-0-			-0-
08		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2	N	-0-			-0-
09		3810 X	2629	-0-	-1181	-0-	2629	2	N	-0-			-0-
10		3937 X	1649	-0-	-2288	-0-	1649	2	N	-0-			-0-
11		3810 X	2626	-0-	-1184	-0-	2626	2	N	-0-			-0-
12		3906 X	2513	-0-	-1393	-0-	2513	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 224797 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11372 - 12469

01		3162 X	2953	-0-	-209	-0-	2953	2	N	-0-			-0-
02		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2	N	-0-			-0-
03		3007 X	2784	-0-	-223	-0-	2784	2	N	-0-			-0-
04		2850 X	2682	-0-	-168	-0-	2682	2	N	-0-			-0-
05		3224 X	2567	-0-	-657	-0-	2567	2	N	-0-			-0-
06		3120 X	2354	-0-	-766	-0-	2354	2	N	-0-			-0-
07		3224 X	2149	-0-	-1075	-0-	2149	2	N	-0-			-0-
08		2790 X	1824	-0-	-966	-0-	1824	2	N	-0-			-0-
09		2670 X	1226	-0-	-1444	-0-	1226	2	N	-0-			-0-
10		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2	N	-0-			-0-
11		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2	N	-0-			-0-
*12		3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
ROPER		WELL #: 5		RRCID -> 225343		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12365 PERF.11054 - 12207					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	2960	-0-	-822	-0-	2960	2		N	-0-			-0-
02	3393 X	2690	-0-	-703	-0-	2690	2		N	-0-			-0-
03	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2		N	-0-			-0-
04	3300 X	3106	-0-	-194	-0-	3106	2		N	-0-			-0-
05	3410 X	2250	-0-	-1160	-0-	2250	2		N	-0-			-0-
06	3570 X	3116	-0-	-454	-0-	3116	2		N	-0-			-0-
07	3689 X	2945	-0-	-744	-0-	2945	2		N	-0-			-0-
08	3689 X	3433	-0-	-256	-0-	3433	2		N	-0-			-0-
09	3120 X	2692	-0-	-428	-0-	2692	2		N	-0-			-0-
10	3224 X	2919	-0-	-305	-0-	2919	2		N	-0-			-0-
11	3330 X	3052	-0-	-278	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
12	3441 X	3279	-0-	-162	-0-	3279	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,122		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 225696		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 12863 PERF.10898 - 12566					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	87 N	53	-0-	-34	-0-	53	2		N	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 225703		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12765 PERF.11354 - 12515					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2		N	-0-			-0-
02	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2		N	-0-			-0-
03	7161 X	5757	-0-	-1404	-0-	5757	2		N	-0-			-0-
04	6930 X	6434	-0-	-496	-0-	6434	2		N	-0-			-0-
05	7161 X	6258	-0-	-903	-0-	6258	2		N	-0-			-0-
06	6930 X	6637	-0-	-293	-0-	6637	2		N	-0-			-0-
07	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7759	2		N	-0-			-0-
08	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2		N	-0-			-0-
09	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2		N	-0-			-0-
10	7161 X	4133	-0-	-3028	-0-	4133	2		N	-0-			-0-
11	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	7840	2		N	-0-			-0-
*12	7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	7300	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		81,070		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 225706		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 12654 PERF.11240 - 12436					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263 X	1605	-0-	-658	-0-	1605	2		N	-0-			-0-
02	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
03	2263 X	2165	-0-	-98	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
04	2190 X	2028	-0-	-162	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
05	2263 X	1541	-0-	-722	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
06	2100 N	1874	-0-	-226	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
07	2108 N	1823	-0-	-285	-0-	1823	2		N	-0-			-0-
08	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2		N	-0-			-0-
09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-			-0-
11	2070 N	1739	-0-	-331	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
12	2263 N	2001	-0-	-262	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,406		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 226294		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 12518 PERF.11190 - 12395					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511 N	2296	-0-	-215	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
02	2088 N	1762	-0-	-326	-0-	1762	2		N	-0-			-0-
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-			-0-
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
05	1891 N	1711	-0-	-180	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
06	1740 N	1702	-0-	-38	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
07	2418 N	1601	-0-	-817	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
08	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-			-0-
09	1710 N	1557	-0-	-153	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
10	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
11	1920 N	1366	-0-	-554	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
*12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,759		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

SENER		WELL #: 3		RRCID -> 226308		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 12554 PERF.10945 - 12471					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
05	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
07	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
*12	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,608		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CITY OF FAIRFIELD WELL #: 2 RRCID -> 226502 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11887 - 12984

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-			72
02		8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-			72
03		6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-			72
04		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-			72
05		5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-			72
06		6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-			72
07		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-			72
08		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-			72
09		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-			72
10		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-			72
11		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-			72
*12		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 63,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226939 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12357 PERF.10990 - 12121

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
02		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
03		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
04		480 N	322	-0-	-158	-0-	322	2			N	-0-			-0-
05		496 N	279	-0-	-217	-0-	279	2			N	-0-			-0-
06		480 N	416	-0-	-64	-0-	416	2			N	-0-			-0-
07		341 N	177	-0-	-164	-0-	177	2			N	-0-			-0-
08		279 N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-			-0-
09		420 N	162	-0-	-258	-0-	162	2			N	-0-			-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
*12		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 228132 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11274 - 11985

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-			-0-
02		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-			-0-
03		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-			-0-
04		2520 N	2494	-0-	-26	-0-	2494	2			N	-0-			-0-
05		2728 N	2487	-0-	-241	-0-	2487	2			N	-0-			-0-
06		2430 N	2424	-0-	-6	-0-	2424	2			N	-0-			-0-
07		2573 N	2469	-0-	-104	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
08		2480 N	2441	-0-	-39	-0-	2441	2			N	-0-			-0-
09		2430 N	2309	-0-	-121	-0-	2309	2			N	-0-			-0-
10		2480 N	2403	-0-	-77	-0-	2403	2			N	-0-			-0-
11		2370 N	2335	-0-	-35	-0-	2335	2			N	-0-			-0-
12		2387 N	2371	-0-	-16	-0-	2371	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936							
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1										WELL #: 3		RRCID -> 228141		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 12494 PERF.11100 - 12308	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
01		4030 X	3992	-0-	-38	-0-	3992	2		N	-0-			28			
02		3770 X	3656	-0-	-114	-0-	3656	2		N	-0-			28			
03		3968 X	3736	-0-	-232	-0-	3736	2		N	-0-			28			
04		3870 X	3691	-0-	-179	-0-	3691	2		N	-0-			28			
05		3999 X	3659	-0-	-340	-0-	3659	2		N	-0-			28			
06		3870 X	3578	-0-	-292	-0-	3578	2		N	-0-			28			
07		3906 X	3842	-0-	-64	-0-	3842	2		N	-0-			28			
08		3813 X	3254	-0-	-559	-0-	3254	2		N	-0-			28			
09		3690 X	3058	-0-	-632	-0-	3058	2		N	-0-			28			
10		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2		N	-0-			28			
11		3720 X	3653	-0-	-67	-0-	3653	2		N	-0-			28			
12		3844 X	3708	-0-	-136	-0-	3708	2		N	-0-			28			
TOTAL GAS PROD:		44,003		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HAM GAS UNIT										WELL #: 30		RRCID -> 228143		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10797 - 12326	
01		1581 X	1549	-0-	-32	-0-	1549	2		N	-0-			-0-			
02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-			-0-			
03		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-			-0-			
04		1500 N	1438	-0-	-62	-0-	1438	2		N	-0-			-0-			
05		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-			
06		1530 N	1527	-0-	-3	-0-	1527	2		N	-0-			-0-			
07		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-			-0-			
08		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-			-0-			
09		1530 N	1513	-0-	-17	-0-	1513	2		N	-0-			-0-			
10		1581 N	1319	-0-	-262	-0-	1319	2		N	-0-			-0-			
11		1530 N	1298	-0-	-232	-0-	1298	2		N	-0-			-0-			
12		1550 N	1374	-0-	-176	-0-	1374	2		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		17,733		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

HENDERSON GAS UNIT										WELL #: 19		RRCID -> 228160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 12667 PERF.11348 - 12510	
01		3813 X	3471	-0-	-342	-0-	3471	2		N	-0-			-0-			
02		3538 X	3114	-0-	-424	-0-	3114	2		N	-0-			-0-			
03		3751 X	3362	-0-	-389	-0-	3362	2		N	-0-			-0-			
04		3630 X	3464	-0-	-166	-0-	3464	2		N	-0-			-0-			
05		3565 X	3487	-0-	-78	-0-	3487	2		N	-0-			-0-			
06		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		N	-0-			-0-			
07		3534 X	3518	-0-	-16	-0-	3518	2		N	-0-			-0-			
08		3534 X	3446	-0-	-88	-0-	3446	2		N	-0-			-0-			
09		3450 X	2219	-0-	-1231	-0-	2219	2		N	-0-			-0-			
10		3503 X	2258	-0-	-1245	-0-	2258	2		N	-0-			-0-			
11		3390 X	2585	-0-	-805	-0-	2585	2		N	-0-			-0-			
12		3503 X	2461	-0-	-1042	-0-	2461	2		N	-0-			-0-			
TOTAL GAS PROD:		36,762		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 RUBY MIDDLETON GU WELL #: 8 RRCID -> 228175 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10972 - 12156

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2		N	-0-			30
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 2		N	-0-			30
03		1488 N	862	-0-	-626	-0-	862 2		N	-0-			30
04		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2		N	-0-			30
05		1023 N	850	-0-	-173	-0-	850 2		N	-0-			30
06		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			30
07		1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1090 2		N	-0-			30
08		837 N	818	-0-	-19	-0-	818 2		N	-0-			30
09		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-			30
10		1085 N	667	-0-	-418	-0-	667 2		N	-0-			30
11		780 N	510	-0-	-270	-0-	510 2		N	-0-			30
12		1333 N	416	-0-	-917	-0-	416 2		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 10,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, M. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228219 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10308 - 11736

01		527 N	524	-0-	-3	-0-	524 2		N	-0-			27
02		493 N	479	-0-	-14	-0-	479 2		N	-0-			27
03		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			27
04		510 N	502	-0-	-8	-0-	502 2		N	-0-			27
05		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			27
06		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-			27
07		527 N	503	-0-	-24	-0-	503 2		N	-0-			27
08		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			27
09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			27
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			27
11		540 N	525	-0-	-15	-0-	525 2		N	-0-			27
12		558 N	521	-0-	-37	-0-	521 2		N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 6,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228513 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12313 PERF.10859 - 12082

01		3038 X	2946	-0-	-92	-0-	2946 2		N	-0-			-0-
02		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 2		N	-0-			-0-
03		3038 X	2925	-0-	-113	-0-	2925 2		N	-0-			-0-
04		2940 X	2694	-0-	-246	-0-	2694 2		N	-0-			-0-
05		3069 X	2658	-0-	-411	-0-	2658 2		N	-0-			-0-
06		2970 X	2680	-0-	-290	-0-	2680 2		N	-0-			-0-
07		3069 X	2261	-0-	-808	-0-	2261 2		N	-0-			-0-
08		2914 X	2747	-0-	-167	-0-	2747 2		N	-0-			-0-
09		2700 X	2446	-0-	-254	-0-	2446 2		N	-0-			-0-
10		2759 X	2745	-0-	-14	-0-	2745 2		N	-0-			-0-
11		2670 X	2238	-0-	-432	-0-	2238 2		N	-0-			-0-
12		2759 X	2202	-0-	-557	-0-	2202 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
REED, HUGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 228516		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11072 - 12342				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1767 N	1675	-0-	-92	-0-	1675	2	N	-0-			18
02	1218 N	1100	-0-	-118	-0-	1100	2	N	-0-			18
03	1581 N	1447	-0-	-134	-0-	1447	2	N	-0-			18
04	1620 N	1522	-0-	-98	-0-	1522	2	N	-0-			18
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-			18
06	1410 N	1238	-0-	-172	-0-	1238	2	N	-0-			18
07	1581 N	1182	-0-	-399	-0-	1182	2	N	-0-			18
08	1302 N	753	-0-	-549	-0-	753	2	N	-0-			18
09	1230 N	202	-0-	-1028	-0-	202	2	N	-0-			18
10	1178 N	576	-0-	-602	-0-	576	2	N	-0-			18
11	720 N	540	-0-	-180	-0-	540	2	N	-0-			18
*12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 11,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 228519		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12795 PERF.11331 - 12438				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2	N	-0-			-0-
02	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2	N	-0-			-0-
03	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2	N	-0-			-0-
04	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2	N	-0-			-0-
05	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2	N	-0-			-0-
06	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2	N	-0-			-0-
07	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2	N	-0-			-0-
08	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2	N	-0-			-0-
09	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2	N	-0-			-0-
10	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	N	-0-			-0-
11	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2	N	-0-			-0-
*12	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228520		COMPL. DATE 01/14/2007		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11285 - 11754				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	4154 X	3830	-0-	-324	-0-	3830	2	N	-0-			-0-
02	3886 X	3243	-0-	-643	-0-	3243	2	N	-0-			-0-
03	3937 X	3529	-0-	-408	-0-	3529	2	N	-0-			-0-
04	3810 X	3658	-0-	-152	-0-	3658	2	N	-0-			-0-
05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2	N	-0-			-0-
06	3720 X	3693	-0-	-27	-0-	3693	2	N	-0-			-0-
07	3782 X	3570	-0-	-212	-0-	3570	2	N	-0-			-0-
08	3906 X	3300	-0-	-606	-0-	3300	2	N	-0-			-0-
09	3780 X	3042	-0-	-738	-0-	3042	2	N	-0-			-0-
10	3906 X	2830	-0-	-1076	-0-	2830	2	N	-0-			-0-
11	3690 X	2754	-0-	-936	-0-	2754	2	N	-0-			-0-
12	3565 X	2606	-0-	-959	-0-	2606	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUTLER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228524 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10918 - 12629

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		3162 X	2300	-0-	-862	-0-	2300	2	N	-0-			-0-
02		2523 X	2411	-0-	-112	-0-	2411	2	N	-0-			-0-
03		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2	N	-0-			-0-
04		2820 X	2398	-0-	-422	-0-	2398	2	N	-0-			-0-
05		2914 X	2636	-0-	-278	-0-	2636	2	N	-0-			-0-
06		2820 X	2320	-0-	-500	-0-	2320	2	N	-0-			-0-
07		2914 X	1585	-0-	-1329	-0-	1585	2	N	-0-			-0-
08		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2	N	-0-			-0-
09		2550 X	1941	-0-	-609	-0-	1941	2	N	-0-			-0-
10		2635 X	1581	-0-	-1054	-0-	1581	2	N	-0-			-0-
11		3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2	N	-0-			-0-
12		3162 X	1669	-0-	-1493	-0-	1669	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 228610 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10944 - 12091

01		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2	N	-0-			2
02		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2	N	-0-			2
03		3286 X	2860	-0-	-426	-0-	2860	2	N	-0-			2
04		3540 X	2373	-0-	-1167	-0-	2373	2	N	-0-			2
05		3658 X	3174	-0-	-484	-0-	3174	2	N	-0-			2
06		3540 X	2409	-0-	-1131	-0-	2409	2	N	-0-			2
07		3596 X	2974	-0-	-622	-0-	2974	2	N	-0-			2
08		3162 X	2657	-0-	-505	-0-	2657	2	N	-0-			2
09		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2	N	-0-			2
10		3162 X	2959	-0-	-203	-0-	2959	2	N	-0-			2
11		2880 X	2800	-0-	-80	-0-	2800	2	N	-0-			2
12		3255 X	2540	-0-	-715	-0-	2540	2	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 34,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 228964 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11369 - 12626

01		589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2	N	-0-			-0-
02		609 N	540	-0-	-69	-0-	540	2	N	-0-			-0-
03		620 N	524	-0-	-96	-0-	524	2	N	-0-			-0-
04		540 N	508	-0-	-32	-0-	508	2	N	-0-			-0-
05		589 N	512	-0-	-77	-0-	512	2	N	-0-			-0-
06		510 N	506	-0-	-4	-0-	506	2	N	-0-			-0-
07		527 N	437	-0-	-90	-0-	437	2	N	-0-			-0-
08		527 N	215	-0-	-312	-0-	215	2	N	-0-			-0-
09		510 N	312	-0-	-198	-0-	312	2	N	-0-			-0-
10		434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2	N	-0-			-0-
11		210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2	N	-0-			-0-
12		310 N	157	-0-	-153	-0-	157	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:		3R	RRCID ->	229414	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11060 - 12359	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1953 X	1931	-0-	-22	-0-	1931 2	N	-0-			-0-
02		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2	N	-0-			-0-
03		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 2	N	-0-			-0-
04		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 2	N	-0-			-0-
05		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2	N	-0-			-0-
06		1860 N	1848	-0-	-12	-0-	1848 2	N	-0-			-0-
07		2139 N	1812	-0-	-327	-0-	1812 2	N	-0-			-0-
08		2139 N	1707	-0-	-432	-0-	1707 2	N	-0-			-0-
09		1860 N	1563	-0-	-297	-0-	1563 2	N	-0-			-0-
10		1798 N	1518	-0-	-280	-0-	1518 2	N	-0-			-0-
11		1650 N	1587	-0-	-63	-0-	1587 2	N	-0-			-0-
*12		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,663			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	229425	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	12647	PERF.11323 - 12582	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		6231 X	6023	-0-	-208	-0-	6023 2	N	-0-			-0-
02		5771 X	5519	-0-	-252	-0-	5519 2	N	-0-			-0-
03		6107 X	5990	-0-	-117	-0-	5990 2	N	-0-			-0-
04		5910 X	5446	-0-	-464	-0-	5446 2	N	-0-			-0-
05		6107 X	5958	-0-	-149	-0-	5958 2	N	-0-			-0-
06		5820 X	4861	-0-	-959	-0-	4861 2	N	-0-			-0-
07		5983 X	5700	-0-	-283	-0-	5700 2	N	-0-			-0-
08		5983 X	4525	-0-	-1458	-0-	4525 2	N	-0-			-0-
09		5760 X	5136	-0-	-624	-0-	5136 2	N	-0-			-0-
10		5952 X	4662	-0-	-1290	-0-	4662 2	N	-0-			-0-
11		5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669 2	N	-0-			-0-
12		5704 X	5628	-0-	-76	-0-	5628 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			65,117			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

COOPER		WELL #:		3	RRCID ->	229508	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12530	PERF.10760 - 12258	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2666 X	2308	-0-	-358	-0-	2308 2	N	-0-			-0-
02		2552 N	2533	-0-	-19	-0-	2533 2	N	-0-			-0-
03		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2	N	-0-			-0-
04		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2	N	-0-			-0-
05		2697 N	1846	-0-	-851	-0-	1846 2	N	-0-			-0-
06		2400 N	1779	-0-	-621	-0-	1779 2	N	-0-			-0-
07		2759 N	1171	-0-	-1588	-0-	1171 2	N	-0-			-0-
08		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-		N	-0-			-0-
09		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2	N	-0-			-0-
10		1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1172 2	N	-0-			-0-
11		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2	N	-0-			-0-
12		2263 N	1163	-0-	-1100	-0-	1163 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,768			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
WILLARD GAS UNIT NO.1			WELL #:		2	RRCID -> 229509		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 12815		PERF.11339 - 12611		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2		N	-0-			37
02		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2		N	-0-			37
03		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2219	2	4	9	N	4		41
04		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2574	2	32	9	N	29		70
05		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-		70
06		2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-		70
07		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2397	2	2	9	N	2		72
08		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-		72
09		1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-		72
10		1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-		72
11		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2030	2	22	9	N	20		92
*12		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1934	2	9	9	N	8		100
TOTAL GAS PROD:			28,099		TOTAL CONDENSATE PROD:			63						

ORAND #1			WELL #:		3	RRCID -> 229514		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 12514		PERF.10980 - 12160		
01		2728 X	2673	-0-	-55	-0-	2673	2		N	-0-			78
02		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-		78
03		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-		78
04		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-		78
05		2728 N	2562	-0-	-166	-0-	2562	2			N	-0-		78
06		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-		78
07		2728 N	2434	-0-	-294	-0-	2434	2			N	-0-		78
08		2573 N	1953	-0-	-620	-0-	1939	2	14	9	N	13		91
09		2670 N	1606	-0-	-1064	-0-	1606	2			N	-0-		91
10		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-		91
11		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-		91
*12		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-		91
TOTAL GAS PROD:			29,244		TOTAL CONDENSATE PROD:			13						

CAPPS NO. 1 GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 229529		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11519 - 12620		
01		3689 X	3555	-0-	-134	-0-	3493	2	62	4	N	-0-		-0-
02		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3365	2	58	4	N	-0-		-0-
03		3565 X	3530	-0-	-35	-0-	3468	2	62	4	N	-0-		-0-
04		3450 X	3298	-0-	-152	-0-	3238	2	60	4	N	-0-		-0-
05		3658 X	3437	-0-	-221	-0-	3375	2	62	4	N	-0-		-0-
06		3540 X	3038	-0-	-502	-0-	2978	2	60	4	N	-0-		-0-
07		3658 X	3146	-0-	-512	-0-	3084	2	62	4	N	-0-		-0-
08		3534 X	2705	-0-	-829	-0-	2643	2	62	4	N	-0-		-0-
09		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-		-0-
10		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3483	2	13	4	N	-0-		-0-
*11		3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3281	2	36	4	N	-0-		-0-
*12		3472 X	3295	-0-	-177	-0-	3258	2	37	4	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			39,587		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		7	RRCID ->	229531	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	12229	PERF.10600 - 12037			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2759 X	2674	-0-	-85	-0-	2674	2		N	-0-			-0-
02		2581 X	2210	-0-	-371	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
03		2821 X	1689	-0-	-1132	-0-	1689	2		N	-0-			-0-
04		2730 X	1421	-0-	-1309	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
05		2821 X	1768	-0-	-1053	-0-	1768	2		N	-0-			-0-
06		2580 X	1779	-0-	-801	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
07		2356 X	1935	-0-	-421	-0-	1935	2		N	-0-			-0-
08		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2		N	-0-			-0-
09		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2		N	-0-			-0-
10		1922 N	1696	-0-	-226	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
11		2580 N	1759	-0-	-821	-0-	1759	2		N	-0-			-0-
12		1891 N	1269	-0-	-622	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		22,690				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HILL, F. E. III		WELL #:		5	RRCID ->	229547	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	12355	PERF.10876 - 12111			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		5580 X	5050	-0-	-530	-0-	5050	2		N	-0-			-0-
02		5017 X	4634	-0-	-383	-0-	4634	2		N	-0-			-0-
03		5239 X	5014	-0-	-225	-0-	5014	2		N	-0-			-0-
04		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2		N	-0-			-0-
05		5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2		N	-0-			-0-
06		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2		N	-0-			-0-
07		5177 X	5048	-0-	-129	-0-	5048	2		N	-0-			-0-
08		5177 X	5042	-0-	-135	-0-	5042	2		N	-0-			-0-
09		5010 X	4506	-0-	-504	-0-	4506	2		N	-0-			-0-
10		5146 X	5065	-0-	-81	-0-	5065	2		N	-0-			-0-
11		4950 X	4768	-0-	-182	-0-	4768	2		N	-0-			-0-
12		5053 X	4938	-0-	-115	-0-	4938	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		59,151				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNLAP GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	229668	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	12307	PERF.10982 - 12099			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2852 X	2261	-0-	-591	-0-	2261	2		N	-0-			-0-
02		2465 N	2286	-0-	-179	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
03		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	3132	-0-	132	132	3132	2		N	-0-			-0-
05		2500 N	2368	-0-	-132	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
06		2430 N	2301	-0-	-129	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
07		2852 X	2398	-0-	-454	-0-	2398	2		N	-0-			-0-
08		2852 X	2394	-0-	-458	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
09		2760 X	2302	-0-	-458	-0-	2302	2		N	-0-			-0-
10		2387 X	2003	-0-	-384	-0-	2003	2		N	-0-			-0-
11		2310 X	2287	-0-	-23	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
12		2387 X	2306	-0-	-81	-0-	2306	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,555				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	229677	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12943	PERF.11474 - 12679
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2232 X	2159	-0-	-73	-0-	2159 2	N	-0-		-0-
02		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2	N	-0-		-0-
03		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2	N	-0-		-0-
04		3000 N	3453	-0-	453	453	3453 2	N	-0-		-0-
05		3060 N	2607	-0-	-453	-0-	2607 2	N	-0-		-0-
06		2640 N	2403	-0-	-237	-0-	2403 2	N	-0-		-0-
07		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813 2	N	-0-		-0-
08		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2	N	-0-		-0-
09		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2	N	-0-		-0-
10		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980 2	N	-0-		-0-
11		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948 2	N	-0-		-0-
12		2728 X	2425	-0-	-303	-0-	2425 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,539								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	229679	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11311 - 12466
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2325 X	2110	-0-	-215	-0-	2110 2	N	-0-		-0-
02		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2	N	-0-		-0-
03		2108 N	2087	-0-	-21	-0-	2087 2	N	-0-		-0-
04		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2	N	-0-		-0-
05		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2	N	-0-		-0-
06		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 2	N	-0-		-0-
07		2170 N	1887	-0-	-283	-0-	1887 2	N	-0-		-0-
08		2201 N	1429	-0-	-772	-0-	1429 2	N	-0-		-0-
09		2040 N	1935	-0-	-105	-0-	1935 2	N	-0-		-0-
10		1891 N	1731	-0-	-160	-0-	1731 2	N	-0-		-0-
11		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2	N	-0-		-0-
12		2015 N	1916	-0-	-99	-0-	1916 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			23,220								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	229846	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	12667	PERF.11382 - 12485
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1581 N	1267	-0-	-314	-0-	1267 2	N	-0-		-0-
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2	N	-0-		-0-
03		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2	N	-0-		-0-
04		1230 N	1035	-0-	-195	-0-	1035 2	N	-0-		-0-
05		1457 N	999	-0-	-458	-0-	999 2	N	-0-		-0-
06		1170 N	1073	-0-	-97	-0-	1073 2	N	-0-		-0-
07		1085 N	914	-0-	-171	-0-	914 2	N	-0-		-0-
08		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	N	-0-		-0-
09		1080 N	946	-0-	-134	-0-	946 2	N	-0-		-0-
10		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2	N	-0-		-0-
11		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2	N	-0-		-0-
*12		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			14,168								TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	229888	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	12704	PERF.10840 - 12570
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		N	-0-	-0-
02		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N	-0-	-0-
03		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-	-0-
04		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		N	-0-	-0-
05		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-	-0-
06		1620 N	1456	-0-	-164	-0-	1456 2		N	-0-	-0-
07		1829 N	1646	-0-	-183	-0-	1646 2		N	-0-	-0-
08		1829 N	1414	-0-	-415	-0-	1414 2		N	-0-	-0-
09		1470 N	1173	-0-	-297	-0-	1173 2		N	-0-	-0-
10		1643 N	863	-0-	-780	-0-	863 2		N	-0-	-0-
11		1380 N	832	-0-	-548	-0-	832 2		N	-0-	-0-
12		1209 N	785	-0-	-424	-0-	785 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				17,162		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	229902	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12716	PERF.11404 - 12520
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		2635 X	1641	-0-	-994	-0-	1641 2		N	-0-	-0-
02		2465 X	2085	-0-	-380	-0-	2085 2		N	-0-	-0-
03		2635 X	2561	-0-	-74	-0-	2561 2		N	-0-	-0-
04		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 2		N	-0-	-0-
05		2232 N	2139	-0-	-93	-0-	2139 2		N	-0-	-0-
06		2490 N	2296	-0-	-194	-0-	2296 2		N	-0-	-0-
07		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2		N	-0-	-0-
08		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 2		N	-0-	-0-
09		2310 N	1849	-0-	-461	-0-	1849 2		N	-0-	-0-
10		2449 N	238	-0-	-2211	-0-	238 2		N	-0-	-0-
11		2250 N	3	-0-	-2247	-0-	3 2		N	-0-	-0-
12		1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				19,686		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #:		4	RRCID ->	229904	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11039 - 12451
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

01		1891 N	1803	-0-	-88	-0-	1803 2		N	-0-	-0-
02		1740 N	1574	-0-	-166	-0-	1574 2		N	-0-	-0-
03		1922 N	1443	-0-	-479	-0-	1443 2		N	-0-	-0-
04		1740 N	1635	-0-	-105	-0-	1635 2		N	-0-	-0-
05		1674 N	1555	-0-	-119	-0-	1555 2		N	-0-	-0-
06		1410 N	1311	-0-	-99	-0-	1311 2		N	-0-	-0-
07		1705 N	1299	-0-	-406	-0-	1299 2		N	-0-	-0-
08		1550 N	1504	-0-	-46	-0-	1504 2		N	-0-	-0-
09		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-	-0-
10		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-	-0-
11		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-	-0-
*12		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:				18,547		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229909		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 12414 PERF.10940 - 12230				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2	N	-0-			5
02	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2	N	-0-			5
03	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2	N	-0-			5
04	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2	N	-0-			5
05	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2	N	-0-			5
06	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-			5
07	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2	N	-0-			5
08	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2	N	-0-			5
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	N	-0-			5
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2	N	-0-			5
11	1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1616	2	N	-0-			5
12	1736 N	1542	-0-	-194	-0-	1542	2	N	-0-			5
TOTAL GAS PROD:		26,735		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CURRY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 229926		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11265 - 12493				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	N	-0-			-0-
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	45	2	N	-0-			-0-
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-			-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		468		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SENER		WELL #: 4		RRCID -> 229928		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 12286 PERF.10650 - 12186				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	651 N	551	-0-	-100	-0-	551	2	N	-0-			-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			-0-
03	651 N	539	-0-	-112	-0-	539	2	N	-0-			-0-
04	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	-0-			-0-
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	N	-0-			-0-
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-			-0-
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-			-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-			-0-
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-			-0-
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-			-0-
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-			-0-
*12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		12,882		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SARTOR GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	229930	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	14327	PERF.12650 - 14230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3100 N	3770	-0-	670	3493	3770 2	N	-0-	-0-	
02		5846 X	2353	-0-	-3493	-0-	2353 2	N	-0-	-0-	
03		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371 2	N	-0-	-0-	
04		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080 2	N	-0-	-0-	
05		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2	N	-0-	-0-	
06		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 2	N	-0-	-0-	
07		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 2	N	-0-	-0-	
08		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767 2	N	-0-	-0-	
09		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2	N	-0-	-0-	
10		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2	N	-0-	-0-	
11		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2	N	-0-	-0-	
*12		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			33,455							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

BUTLER GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	229935	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	12654	PERF.11310 - 12542
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3781 2	N	-0-	-0-	
02		3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2	N	-0-	-0-	
03		3751 X	3516	-0-	-235	-0-	3516 2	N	-0-	-0-	
04		3660 X	3198	-0-	-462	-0-	3198 2	N	-0-	-0-	
05		3782 X	3430	-0-	-352	-0-	3430 2	N	-0-	-0-	
06		3660 X	3162	-0-	-498	-0-	3162 2	N	-0-	-0-	
07		3658 X	3062	-0-	-596	-0-	3062 2	N	-0-	-0-	
08		3503 X	2576	-0-	-927	-0-	2576 2	N	-0-	-0-	
09		3330 X	2511	-0-	-819	-0-	2511 2	N	-0-	-0-	
10		3441 X	2060	-0-	-1381	-0-	2060 2	N	-0-	-0-	
11		3150 X	2483	-0-	-667	-0-	2483 2	N	-0-	-0-	
12		3069 X	2526	-0-	-543	-0-	2526 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			35,729							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	229941	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	12344	PERF.11658 - 12072
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392 2	N	-0-	-0-	
02		2755 X	2176	-0-	-579	-0-	2176 2	N	-0-	-0-	
03		2945 X	2561	-0-	-384	-0-	2561 2	N	-0-	-0-	
04		2850 X	2371	-0-	-479	-0-	2371 2	N	-0-	-0-	
05		2945 X	2730	-0-	-215	-0-	2730 2	N	-0-	-0-	
06		2850 X	2329	-0-	-521	-0-	2329 2	N	-0-	-0-	
07		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2	N	-0-	-0-	
08		2666 X	2396	-0-	-270	-0-	2396 2	N	-0-	-0-	
09		2640 X	2019	-0-	-621	-0-	2019 2	N	-0-	-0-	
10		2604 N	2301	-0-	-303	-0-	2301 2	N	-0-	-0-	
11		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2	N	-0-	-0-	
*12		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:			29,432							TOTAL CONDENSATE PROD: -0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ORAND -A-		WELL #: 2		RRCID -> 229968		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11471 - 12585				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	1736 N	1577	-0-	-159	-0-	1515	2	62	4	N	-0-	
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1457	2	58	4	N	-0-	
03	1581 N	1420	-0-	-161	-0-	1358	2	62	4	N	-0-	
04	1530 N	1214	-0-	-316	-0-	1154	2	60	4	N	-0-	
05	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1662	2	62	4	N	-0-	
06	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1489	2	60	4	N	-0-	
07	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	1100	2	62	4	N	-0-	
08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1773	2	62	4	N	-0-	
09	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1521	2	60	4	N	-0-	
10	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1137	2	16	4	N	-0-	
*11	1770 N	1198	-0-	-572	-0-	1152	2	46	4	N	-0-	
*12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1686	2	48	4	N	-0-	
TOTAL GAS PROD:		17,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 229974		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 12136 PERF.11474 - 11935				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2		N	-0-		
02	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2		N	-0-		
03	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-		
04	2910 X	2307	-0-	-603	-0-	2307	2		N	-0-		
05	3007 X	2298	-0-	-709	-0-	2298	2		N	-0-		
06	2910 X	2228	-0-	-682	-0-	2228	2		N	-0-		
07	2945 X	2261	-0-	-684	-0-	2261	2		N	-0-		
08	2604 X	2387	-0-	-217	-0-	2387	2		N	-0-		
09	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-		
10	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2		N	-0-		
11	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2		N	-0-		
12	2449 N	1974	-0-	-475	-0-	1974	2		N	-0-		
TOTAL GAS PROD:		29,289		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLIFORD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229983		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10600 - 11918				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-		
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-		
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-		
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-		
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-		
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-		
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-		
08	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-		
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-		
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-		
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-		
*12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-		
TOTAL GAS PROD:		8,908		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUTLER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230028 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 12886 PERF.11454 - 12742

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2046 N	2005	-0-	-41	-0-	-0-	2005 2		N	-0-			-0-
02		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	1872 2		N	-0-			-0-
03		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	-0-	2161 2		N	-0-			-0-
04		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	2044 2		N	-0-			-0-
05		2015 N	1987	-0-	-28	-0-	-0-	1987 2		N	-0-			-0-
06		2100 N	1940	-0-	-160	-0-	-0-	1940 2		N	-0-			-0-
07		2108 N	1966	-0-	-142	-0-	-0-	1966 2		N	-0-			-0-
08		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-			-0-
09		1950 N	1793	-0-	-157	-0-	-0-	1793 2		N	-0-			-0-
10		1953 N	1471	-0-	-482	-0-	-0-	1471 2		N	-0-			-0-
11		2010 N	1033	-0-	-977	-0-	-0-	1033 2		N	-0-			-0-
*12		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	1982 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 230029 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11462 - 12607

01		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	-0-	2105 2		N	-0-			-0-
02		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-			-0-
03		1457 N	1376	-0-	-81	-0-	-0-	1376 2		N	-0-			-0-
04		1410 N	1206	-0-	-204	-0-	-0-	1206 2		N	-0-			-0-
05		1457 N	1236	-0-	-221	-0-	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
06		1320 N	1259	-0-	-61	-0-	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1185	-0-	-55	-0-	-0-	1185 2		N	-0-			-0-
08		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-			-0-
09		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	-0-	1338 2		N	-0-			-0-
10		1178 N	1127	-0-	-51	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
11		1410 N	1175	-0-	-235	-0-	-0-	1175 2		N	-0-			-0-
12		1395 N	922	-0-	-473	-0-	-0-	922 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230111 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10589 - 11836

01		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-			-0-
02		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	1413 2		N	-0-			-0-
03		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1507 2		N	-0-			-0-
04		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-			-0-
05		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-			-0-
06		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
07		775 N	707	-0-	-68	-0-	-0-	707 2		N	-0-			-0-
08		884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-			-0-
09		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-			-0-
10		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	-0-	1980 2		N	-0-			-0-
11		750 N	274	-0-	-476	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
12		775 N	329	-0-	-446	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230156 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.11191 - 12404

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
04		90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
08		124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2		N	-0-			-0-
09		90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2		N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230184 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 12476 PERF.11297 - 12361

01	1891 N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N	-0-			-0-
02	1769 N	1731	-0-	-38	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
03	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	1810	2			N	-0-			-0-
04	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-			-0-
05	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
06	1740 N	1591	-0-	-149	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
07	1860 N	1651	-0-	-209	-0-	1651	2			N	-0-			-0-
08	1798 N	1669	-0-	-129	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-			-0-
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
*12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230185 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11078 - 12196

01	3565 X	2973	-0-	-592	-0-	2973	2			N	-0-			-0-
02	3335 X	2603	-0-	-732	-0-	2603	2			N	-0-			-0-
03	3565 X	3223	-0-	-342	-0-	3223	2			N	-0-			-0-
04	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-			-0-
05	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-			-0-
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-			-0-
07	3565 X	3304	-0-	-261	-0-	3304	2			N	-0-			-0-
08	3565 X	2743	-0-	-822	-0-	2743	2			N	-0-			-0-
09	3450 X	2871	-0-	-579	-0-	2871	2			N	-0-			-0-
10	3565 X	1969	-0-	-1596	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
11	3450 X	3204	-0-	-246	-0-	3204	2			N	-0-			-0-
*12	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230186 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11167 - 12415

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-			-0-
02		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	N	-0-			-0-
03		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2	N	-0-			-0-
04		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2	N	-0-			-0-
05		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-			-0-
06		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-			-0-
07		1488 N	1384	-0-	-104	-0-	1384	2	N	-0-			-0-
08		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	-0-			-0-
09		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-			-0-
10		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-			-0-
11		1440 N	1236	-0-	-204	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
*12		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230198 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10400 - 12679

01		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2	N	-0-			-0-
02		1856 N	1675	-0-	-181	-0-	1675	2	N	-0-			-0-
03		2046 N	1743	-0-	-303	-0-	1743	2	N	-0-			-0-
04		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-			-0-
05		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2	N	-0-			-0-
06		1680 N	1601	-0-	-79	-0-	1601	2	N	-0-			-0-
07		2108 N	1936	-0-	-172	-0-	1936	2	N	-0-			-0-
08		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	-0-			-0-
09		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2	N	-0-			-0-
10		1922 N	1758	-0-	-164	-0-	1758	2	N	-0-			-0-
11		1920 N	1784	-0-	-136	-0-	1784	2	N	-0-			-0-
12		1891 N	1838	-0-	-53	-0-	1838	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230279 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11293 - 12371

01		3379 X	2639	-0-	-740	-0-	2639	2	N	-0-			-0-
02		3161 X	2751	-0-	-410	-0-	2751	2	N	-0-			-0-
03		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2	N	-0-			-0-
04		3090 X	2614	-0-	-476	-0-	2614	2	N	-0-			-0-
05		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2	N	-0-			-0-
06		3300 X	2979	-0-	-321	-0-	2979	2	N	-0-			-0-
07		3410 X	3124	-0-	-286	-0-	3124	2	N	-0-			-0-
08		3410 X	2423	-0-	-987	-0-	2423	2	N	-0-			-0-
09		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2	N	-0-			-0-
10		3131 X	2339	-0-	-792	-0-	2339	2	N	-0-			-0-
11		3030 X	2669	-0-	-361	-0-	2669	2	N	-0-			-0-
12		3131 X	2553	-0-	-578	-0-	2553	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 230287		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 12595 PERF.11306 - 12428				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2	N	-0-		-0-	
02	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2	N	-0-		-0-	
03	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2	N	-0-		-0-	
04	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2	N	-0-		-0-	
05	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2	N	-0-		-0-	
06	3900 X	3561	-0-	-339	-0-	3561	2	N	-0-		-0-	
07	4030 X	3954	-0-	-76	-0-	3954	2	N	-0-		-0-	
08	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2	N	-0-		-0-	
09	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2	N	-0-		-0-	
10	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2	N	-0-		-0-	
11	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2	N	-0-		-0-	
*12	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		48,396		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230430		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 12376 PERF.11012 - 12162				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2	N	-0-		-0-	
02	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2	N	-0-		-0-	
03	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2	N	-0-		-0-	
04	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2	N	-0-		-0-	
05	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2	N	-0-		-0-	
06	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2	N	-0-		-0-	
07	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2	N	-0-		-0-	
08	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2	N	-0-		-0-	
09	3270 X	3174	-0-	-96	-0-	3174	2	N	-0-		-0-	
10	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2	N	-0-		-0-	
11	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2	N	-0-		-0-	
*12	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2	N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		43,627		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230431		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 7791 - 7831				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WYNNE, H. E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230438	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9488 - 9852
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-		-0-
02		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-		-0-
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-		-0-
04		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		-0-
05		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		-0-
06		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		-0-
07		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-		-0-
08		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-		-0-
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-		-0-
10		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-		-0-
11		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-		-0-
*12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			7,208			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CURRY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	230452	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11302 - 12690
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		4030 X	3427	-0-	-603	-0-	3427 2		N	-0-		-0-
02		3770 X	572	-0-	-3198	-0-	572 2		N	-0-		-0-
03		4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 2		N	-0-		-0-
04		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 2		N	-0-		-0-
05		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2		N	-0-		-0-
06		3900 X	3504	-0-	-396	-0-	3504 2		N	-0-		-0-
07		4030 X	3596	-0-	-434	-0-	3596 2		N	-0-		-0-
08		4030 X	3545	-0-	-485	-0-	3545 2		N	-0-		-0-
09		3900 X	1907	-0-	-1993	-0-	1907 2		N	-0-		-0-
10		3689 X	2175	-0-	-1514	-0-	2175 2		N	-0-		-0-
11		3510 X	3341	-0-	-169	-0-	3341 2		N	-0-		-0-
12		3596 X	2232	-0-	-1364	-0-	2232 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,255			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CLARKE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	230459	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	12212	PERF.	11604 - 12062
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2418 N	2346	-0-	-72	-0-	2346 2		N	-0-		-0-
02		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2		N	-0-		-0-
03		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2		N	-0-		-0-
04		2280 N	2231	-0-	-49	-0-	2231 2		N	-0-		-0-
05		2604 N	2298	-0-	-306	-0-	2298 2		N	-0-		-0-
06		2460 N	2261	-0-	-199	-0-	2261 2		N	-0-		-0-
07		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		N	-0-		-0-
08		2232 N	2160	-0-	-72	-0-	2160 2		N	-0-		-0-
09		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2		N	-0-		-0-
10		2325 N	2089	-0-	-236	-0-	2089 2		N	-0-		-0-
11		2100 N	2058	-0-	-42	-0-	2058 2		N	-0-		-0-
12		2511 N	2052	-0-	-459	-0-	2052 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,238			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WILLIFORD GAS UNIT NO.1		WELL #:		6	RRCID ->	231242	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11046 - 12279	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1612 N	1444	-0-	-168	-0-	1444 2		N	-0-		28
02		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-		28
03		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-		28
04		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		N	-0-		28
05		1643 N	1552	-0-	-91	-0-	1552 2		N	-0-		28
06		1590 N	1534	-0-	-56	-0-	1534 2		N	-0-		28
07		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1896 2	31 9	N	28		56
08		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-		56
09		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-		56
10		1922 N	1558	-0-	-364	-0-	1558 2		N	-0-		56
11		1650 N	1247	-0-	-403	-0-	1247 2		N	-0-		56
12		1798 N	1023	-0-	-775	-0-	1023 2		N	-0-		56
TOTAL GAS PROD:		18,438		TOTAL CONDENSATE PROD:		28						

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	231244	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	12637	PERF.11277 - 12388	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696 2		N	-0-		17
02		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		N	-0-		17
03		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796 2		N	-0-		17
04		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2		N	-0-		17
05		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301 2		N	-0-		17
06		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2		N	-0-		17
07		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273 2		N	-0-		17
08		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2		N	-0-		17
09		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2		N	-0-		17
10		1488 N	597	-0-	-891	-0-	597 2		N	-0-		17
11		1440 N	825	-0-	-615	-0-	825 2		N	-0-		17
12		1488 N	798	-0-	-690	-0-	798 2		N	-0-		17
TOTAL GAS PROD:		24,249		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	231331	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	12090	PERF.11552 - 12011	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2		N	-0-		-0-
02		1247 N	1213	-0-	-34	-0-	1213 2		N	-0-		-0-
03		1736 N	1366	-0-	-370	-0-	1366 2		N	-0-		-0-
04		1710 N	1658	-0-	-52	-0-	1658 2		N	-0-		-0-
05		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2		N	-0-		-0-
06		1320 N	1278	-0-	-42	-0-	1278 2		N	-0-		-0-
07		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		N	-0-		-0-
08		1643 N	1176	-0-	-467	-0-	1176 2		N	-0-		-0-
09		1290 N	1111	-0-	-179	-0-	1111 2		N	-0-		-0-
10		1798 N	1280	-0-	-518	-0-	1280 2		N	-0-		-0-
11		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-		-0-
*12		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,559		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TEAGUE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 231356		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11540 PERF.11238 - 11430				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	65	1	2181	2	N	-0-	-0-
02	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	64	1	2136	2	N	-0-	-0-
03	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	56	1	1880	2	N	-0-	-0-
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	62	1	2056	2	N	-0-	-0-
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	69	1	2298	2	N	-0-	-0-
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	64	1	2136	2	N	-0-	-0-
07	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	64	1	2142	2	N	-0-	-0-
08	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	59	1	1980	2	N	-0-	-0-
09	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	62	1	2083	2	N	-0-	-0-
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	55	1	1818	2	N	-0-	-0-
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	58	1	1923	2	N	-0-	-0-
*12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	64	1	2150	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		25,525		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COSSON GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 231508		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12505 PERF.11212 - 12312				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2		N	-0-	-0-	-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-	-0-	-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	2		N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	254	-0-	-180	-0-	254	2		N	-0-	-0-	-0-
06	360 N	145	-0-	-215	-0-	145	2		N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	202	-0-	-170	-0-	202	2		N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2		N	-0-	-0-	-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-	-0-	-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-	-0-	-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-	-0-	-0-
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,467		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 231852		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12618 PERF.10998 - 12507				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2263 N	1805	-0-	-458	-0-	1805	2		N	-0-	-0-	51
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-	-0-	51
03	1829 N	1776	-0-	-53	-0-	1776	2		N	-0-	-0-	51
04	1740 N	1626	-0-	-114	-0-	1626	2		N	-0-	-0-	51
05	1891 N	1760	-0-	-131	-0-	1760	2		N	-0-	-0-	51
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2		N	-0-	-0-	51
07	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	1668	2		N	-0-	-0-	51
08	1767 N	1598	-0-	-169	-0-	1598	2		N	-0-	-0-	51
09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2		N	-0-	-0-	51
10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-	-0-	51
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-	-0-	51
12	2232 N	1834	-0-	-398	-0-	1834	2		N	-0-	-0-	51
TOTAL GAS PROD:		21,417		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 231879		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 12614 PERF.11340 - 12436				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 2		N	-0-			-0-
02	2465 X	2153	-0-	-312	-0-	2153 2		N	-0-			-0-
03	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2		N	-0-			-0-
04	2550 X	2475	-0-	-75	-0-	2475 2		N	-0-			-0-
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3947	-0-	947	947	3947 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3970	-0-	870	1817	3970 2		N	-0-			-0-
08	5326 X	3509	-0-	-1817	-0-	3509 2		N	-0-			-0-
09	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 2		N	-0-			-0-
10	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-			-0-
11	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 2		N	-0-			-0-
*12	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 231880		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11365 - 12486				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 2		N	-0-			-0-
02	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907 2		N	-0-			-0-
03	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529 2		N	-0-			-0-
04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2		N	-0-			-0-
05	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827 2		N	-0-			-0-
06	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236 2		N	-0-			-0-
07	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2		N	-0-			-0-
08	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 2		N	-0-			-0-
09	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2		N	-0-			-0-
10	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 2		N	-0-			-0-
11	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 2		N	-0-			-0-
*12	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,295		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 231928		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11076 - 12209				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3286 X	2063	-0-	-1223	-0-	2063 2		N	-0-			-0-
02	3074 X	2131	-0-	-943	-0-	2131 2		N	-0-			-0-
03	3286 X	1843	-0-	-1443	-0-	1843 2		N	-0-			-0-
04	3180 X	1606	-0-	-1574	-0-	1606 2		N	-0-			-0-
05	2511 X	2196	-0-	-315	-0-	2196 2		N	-0-			-0-
06	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2		N	-0-			-0-
07	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888 2		N	-0-			-0-
08	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2		N	-0-			-0-
09	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2		N	-0-			-0-
10	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2		N	-0-			-0-
11	3090 X	3034	-0-	-56	-0-	3034 2		N	-0-			-0-
12	3255 X	3126	-0-	-129	-0-	3126 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,953		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231930	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	12577	PERF.11132 - 12350	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-	-0-	
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-	-0-	
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-	-0-	
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-	-0-	
05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-	-0-	
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-	-0-	
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-	-0-	
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-	-0-	
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-	-0-	
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-	-0-	
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-	-0-	
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,331		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAM GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	232008	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	12405	PERF.10856 - 12299	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2480 X	2353	-0-	-127	-0-	2353	2		N	-0-	-0-	
02	2465 X	2319	-0-	-146	-0-	2319	2		N	-0-	-0-	
03	2635 X	2197	-0-	-438	-0-	2197	2		N	-0-	-0-	
04	2550 X	1872	-0-	-678	-0-	1872	2		N	-0-	-0-	
05	2480 X	1951	-0-	-529	-0-	1951	2		N	-0-	-0-	
06	2400 X	1698	-0-	-702	-0-	1698	2		N	-0-	-0-	
07	2480 X	1280	-0-	-1200	-0-	1280	2		N	-0-	-0-	
08	2201 X	996	-0-	-1205	-0-	996	2		N	-0-	-0-	
09	1890 X	1404	-0-	-486	-0-	1404	2		N	-0-	-0-	
10	1953 X	1410	-0-	-543	-0-	1410	2		N	-0-	-0-	
11	1710 X	1313	-0-	-397	-0-	1313	2		N	-0-	-0-	
*12	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		20,375		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARNETT GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	232123	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11599 - 12050	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	2294 X	2233	-0-	-61	-0-	2233	2		N	-0-	-0-	
02	2407 X	2040	-0-	-367	-0-	2040	2		N	-0-	-0-	
03	2573 X	2160	-0-	-413	-0-	2160	2		N	-0-	-0-	
04	2490 X	1900	-0-	-590	-0-	1900	2		N	-0-	-0-	
05	2232 X	1825	-0-	-407	-0-	1825	2		N	-0-	-0-	
06	2160 X	1920	-0-	-240	-0-	1920	2		N	-0-	-0-	
07	2170 X	2060	-0-	-110	-0-	2060	2		N	-0-	-0-	
08	2170 X	1955	-0-	-215	-0-	1955	2		N	-0-	-0-	
09	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		N	-0-	-0-	
10	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2		N	-0-	-0-	
11	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-	-0-	
12	2201 X	2186	-0-	-15	-0-	2186	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		24,707		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 232178 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.10418 - 11406

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1767 N	1331	-0-	-436	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
02		1653 N	1568	-0-	-85	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
03		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-			-0-
04		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-			-0-
05		1674 N	1469	-0-	-205	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
06		2040 N	1523	-0-	-517	-0-	1523	2		N	-0-			-0-
07		2108 N	1353	-0-	-755	-0-	1353	2		N	-0-			-0-
08		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
09		1530 N	1336	-0-	-194	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
10		1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
11		1410 N	876	-0-	-534	-0-	876	2		N	-0-			-0-
12		1395 N	1319	-0-	-76	-0-	1319	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 232374 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12366 PERF.11694 - 12185

01		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2		N	-0-			-0-
02		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2		N	-0-			-0-
03		6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2		N	-0-			-0-
04		7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2		N	-0-			-0-
05		7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2		N	-0-			-0-
06		7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2		N	-0-			-0-
07		5177 X	4625	-0-	-552	-0-	4625	2		N	-0-			-0-
08		5177 X	4379	-0-	-798	-0-	4379	2		N	-0-			-0-
09		5010 X	3432	-0-	-1578	-0-	3432	2		N	-0-			-0-
10		5177 X	4748	-0-	-429	-0-	4748	2		N	-0-			-0-
11		5010 X	4248	-0-	-762	-0-	4248	2		N	-0-			-0-
12		4619 X	4491	-0-	-128	-0-	4491	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, F. E. III WELL #: 3 RRCID -> 232457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10901 - 11414

01		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2		N	-0-			9
02		3132 X	2936	-0-	-196	-0-	2936	2		N	-0-			9
03		3348 X	3100	-0-	-248	-0-	3100	2		N	-0-			9
04		3240 X	2886	-0-	-354	-0-	2886	2		N	-0-			9
05		3162 X	2586	-0-	-576	-0-	2586	2		N	-0-			9
06		3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2		N	-0-			9
07		3131 X	2581	-0-	-550	-0-	2581	2		N	-0-			9
08		3100 X	3081	-0-	-19	-0-	3081	2		N	-0-			9
09		3150 X	3001	-0-	-149	-0-	3001	2		N	-0-			9
10		3255 X	3014	-0-	-241	-0-	3014	2		N	-0-			9
11		3150 X	1488	-0-	-1662	-0-	1488	2		N	-0-			9
*12		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2		N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 34,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CURRY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 232459 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11377 - 12715

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		5301 X	3155	-0-	-2146	-0-	3155	2	N	-0-			-0-
02		4959 X	3125	-0-	-1834	-0-	3125	2	N	-0-			-0-
03		3658 X	3520	-0-	-138	-0-	3520	2	N	-0-			-0-
04		3060 X	3054	-0-	-6	-0-	3054	2	N	-0-			-0-
05		3348 X	2987	-0-	-361	-0-	2987	2	N	-0-			-0-
06		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	5042	2	N	-0-			-0-
07		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2	N	-0-			-0-
08		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2	N	-0-			-0-
09		5040 X	4794	-0-	-246	-0-	4794	2	N	-0-			-0-
10		5208 X	3905	-0-	-1303	-0-	3905	2	N	-0-			-0-
11		5130 X	4609	-0-	-521	-0-	4609	2	N	-0-			-0-
12		5301 X	3711	-0-	-1590	-0-	3711	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233015 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10927 - 12208

01		434 N	248	-0-	-186	-0-	248	2	N	-0-			-0-
02		290 N	225	-0-	-65	-0-	225	2	N	-0-			-0-
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
04		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-
06		240 N	212	-0-	-28	-0-	212	2	N	-0-			-0-
07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			-0-
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-
10		341 N	242	-0-	-99	-0-	242	2	N	-0-			-0-
11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-			-0-
12		465 N	330	-0-	-135	-0-	330	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENN-SENTER WELL #: 3 RRCID -> 233024 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11088 - 12430

01		3224 X	2046	-0-	-1178	-0-	2046	2	N	-0-			-0-
02		3016 X	1984	-0-	-1032	-0-	1984	2	N	-0-			-0-
03		2759 X	2728	-0-	-31	-0-	2728	2	N	-0-			-0-
04		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2	N	-0-			-0-
05		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2	N	-0-			-0-
06		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2	N	-0-			-0-
07		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2	N	-0-			-0-
08		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2	N	-0-			-0-
09		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2	N	-0-			-0-
10		3224 X	2110	-0-	-1114	-0-	2110	2	N	-0-			-0-
11		3120 X	2215	-0-	-905	-0-	2215	2	N	-0-			-0-
12		3224 X	1336	-0-	-1888	-0-	1336	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CLARKE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 233256		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 12420 PERF.11783 - 12199				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2	N	-0-		-0-	
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-		-0-	
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-		-0-	
04	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-		-0-	
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-		-0-	
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-		-0-	
07	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-		-0-	
08	1302 N	1206	-0-	-96	-0-	1206	2	N	-0-		-0-	
09	1260 N	1011	-0-	-249	-0-	1011	2	N	-0-		-0-	
10	1302 N	446	-0-	-856	-0-	446	2	N	-0-		-0-	
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2	N	-0-		-0-	
*12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 15,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233263		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 12480 PERF.11175 - 12333	
01	4061 X	3664	-0-	-397	-0-	3664	2	N	-0-
02	3683 X	3143	-0-	-540	-0-	3143	2	N	-0-
03	4154 X	3296	-0-	-858	-0-	3296	2	N	-0-
04	4020 X	3151	-0-	-869	-0-	3151	2	N	-0-
05	4154 X	3062	-0-	-1092	-0-	3062	2	N	-0-
06	3540 X	2814	-0-	-726	-0-	2814	2	N	-0-
07	3348 X	2729	-0-	-619	-0-	2729	2	N	-0-
08	3286 X	3068	-0-	-218	-0-	3068	2	N	-0-
09	3150 X	3006	-0-	-144	-0-	3006	2	N	-0-
10	3069 X	2680	-0-	-389	-0-	2680	2	N	-0-
11	2970 X	2448	-0-	-522	-0-	2448	2	N	-0-
12	3100 X	2408	-0-	-692	-0-	2408	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 35,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO.1 GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 233264		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 13015 PERF.11514 - 12817	
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2	N	-0-
02	1682 N	1533	-0-	-149	-0-	1533	2	N	-0-
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2	N	-0-
04	1920 N	1878	-0-	-42	-0-	1878	2	N	-0-
05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-
06	1890 N	1362	-0-	-528	-0-	1362	2	N	-0-
07	1953 N	1758	-0-	-195	-0-	1758	2	N	-0-
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2	N	-0-
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2	N	-0-
10	1767 N	405	-0-	-1362	-0-	405	2	N	-0-
11	1890 N	1197	-0-	-693	-0-	1197	2	N	-0-
*12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 19,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 9 RRCID -> 233268 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12832 PERF.11353 - 12564

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540 2		N	-0-			-0-
02		2233 X	1807	-0-	-426	-0-	1807 2		N	-0-			-0-
03		2387 X	1904	-0-	-483	-0-	1904 2		N	-0-			-0-
04		2310 X	1934	-0-	-376	-0-	1934 2		N	-0-			-0-
05		2387 X	1947	-0-	-440	-0-	1947 2		N	-0-			-0-
06		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322 2		N	-0-			-0-
07		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2		N	-0-			-0-
08		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2		N	-0-			-0-
09		2310 N	1838	-0-	-472	-0-	1838 2		N	-0-			-0-
10		2325 N	1689	-0-	-636	-0-	1689 2		N	-0-			-0-
11		2070 N	1667	-0-	-403	-0-	1667 2		N	-0-			-0-
*12		2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233321 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10719 - 11406

01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			138
02		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-			138
03		403 N	354	-0-	-49	-0-	354 2		N	-0-			138
04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			138
05		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			138
06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			138
07		465 N	325	-0-	-140	-0-	325 2		N	-0-			138
08		465 N	228	-0-	-237	-0-	228 2		N	-0-			138
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			138
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			138
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			138
12		465 N	387	-0-	-78	-0-	387 2		N	-0-			138

TOTAL GAS PROD: 4,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233328 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11331 - 12510

01		7843 X	6796	-0-	-1047	-0-	6796 2		N	-0-			37
02		6786 X	6126	-0-	-660	-0-	6126 2		N	-0-			37
03		7254 X	6415	-0-	-839	-0-	6415 2		N	-0-			37
04		6840 X	5611	-0-	-1229	-0-	5611 2		N	-0-			37
05		7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7245 2		N	-0-			37
06		6570 X	6066	-0-	-504	-0-	6066 2		N	-0-			37
07		6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	6856 2		N	-0-			37
08		7254 X	6903	-0-	-351	-0-	6903 2		N	-0-			37
09		7020 X	6193	-0-	-827	-0-	6193 2		N	-0-			37
10		7254 X	5346	-0-	-1908	-0-	5346 2		N	-0-			37
11		6690 X	5635	-0-	-1055	-0-	5635 2		N	-0-			37
*12		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106 2		N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 76,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BARNETT GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233358 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11673 - 12140

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		5239 X	3946	-0-	-1293	-0-	3946 2		N	-0-			-0-
02		4901 X	4567	-0-	-334	-0-	4567 2		N	-0-			-0-
03		5239 X	4265	-0-	-974	-0-	4265 2		N	-0-			-0-
04		5070 X	4119	-0-	-951	-0-	4119 2		N	-0-			-0-
05		5239 X	3968	-0-	-1271	-0-	3968 2		N	-0-			-0-
06		4710 X	3669	-0-	-1041	-0-	3669 2		N	-0-			-0-
07		4867 X	3705	-0-	-1162	-0-	3705 2		N	-0-			-0-
08		4278 X	4040	-0-	-238	-0-	4040 2		N	-0-			-0-
09		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116 2		N	-0-			-0-
10		3968 X	3626	-0-	-342	-0-	3626 2		N	-0-			-0-
11		3900 X	2	-0-	-3898	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12		4247 X	1305	-0-	-2942	-0-	1305 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY, ATHEL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 233360 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12600 - 15104

01		7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	7206 2		N	-0-			-0-
02		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5891 2		N	-0-			-0-
03		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007 2		N	-0-			-0-
04		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065 2		N	-0-			-0-
05		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4348 2		N	-0-			-0-
06		3300 X	1749	-0-	-1551	-0-	1749 2		N	-0-			-0-
07		3410 X	2807	-0-	-603	-0-	2807 2		N	-0-			-0-
08		3410 X	2498	-0-	-912	-0-	2498 2		N	-0-			-0-
09		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036 2		N	-0-			-0-
10		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4419 2		N	-0-			-0-
11		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 2		N	-0-			-0-
*12		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5785 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 233486 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12530 PERF.11214 - 12269

01		5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257 2		N	-0-			45
02		4727 X	3595	-0-	-1132	-0-	3595 2		N	-0-			45
03		6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6304 2		N	-0-			45
04		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5478 2		N	-0-			45
05		5053 X	4892	-0-	-161	-0-	4892 2		N	-0-			45
06		5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	5286 2		N	-0-			45
07		5053 X	4836	-0-	-217	-0-	4836 2		N	-0-			45
08		5053 X	4565	-0-	-488	-0-	4565 2		N	-0-			45
09		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5630 2		N	-0-			45
10		5053 X	4727	-0-	-326	-0-	4727 2		N	-0-			45
11		4890 X	4779	-0-	-111	-0-	4779 2		N	-0-			45
12		5053 X	3729	-0-	-1324	-0-	3729 2		N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 59,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WINFREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 233490 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11554 - 11980

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-			-0-
02		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-			-0-
03		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-			-0-
04		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-			-0-
05		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-			-0-
06		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-			-0-
07		1271 N	1225	-0-	-46	-0-	1225 2		N	-0-			-0-
08		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		N	-0-			-0-
09		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		N	-0-			-0-
10		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-			-0-
11		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-			-0-
*12		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 233491 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11310 - 11740

01		2945 X	2660	-0-	-285	-0-	2660 2		N	-0-			-0-
02		2755 X	2418	-0-	-337	-0-	2418 2		N	-0-			-0-
03		2821 X	2579	-0-	-242	-0-	2579 2		N	-0-			-0-
04		2580 X	2403	-0-	-177	-0-	2403 2		N	-0-			-0-
05		2666 X	2443	-0-	-223	-0-	2443 2		N	-0-			-0-
06		2580 X	2219	-0-	-361	-0-	2219 2		N	-0-			-0-
07		2573 X	1874	-0-	-699	-0-	1874 2		N	-0-			-0-
08		2573 X	2413	-0-	-160	-0-	2413 2		N	-0-			-0-
09		2400 X	2032	-0-	-368	-0-	2032 2		N	-0-			-0-
10		2449 X	572	-0-	-1877	-0-	572 2		N	-0-			-0-
11		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2		N	-0-			-0-
12		2418 X	2406	-0-	-12	-0-	2406 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAT CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233528 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12958 PERF.11462 - 11905

01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KIRSCH GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233531 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11229 - 12408

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1457 N	1108	-0-	-349	-0-	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
02		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
03		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-			-0-
04		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
05		1612 N	1500	-0-	-112	-0-	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
06		1470 N	1383	-0-	-87	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
07		1550 N	1411	-0-	-139	-0-	-0-	1411	2		N	-0-			-0-
08		1488 N	1324	-0-	-164	-0-	-0-	1324	2		N	-0-			-0-
09		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
10		1426 N	1395	-0-	-31	-0-	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
11		1290 N	1099	-0-	-191	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
12		1457 N	659	-0-	-798	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233702 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 12726 PERF.11400 - 12560

01		2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	-0-	2528	2		N	-0-			-0-
02		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	-0-	2164	2		N	-0-			-0-
03		2139 N	2077	-0-	-62	-0-	-0-	2077	2		N	-0-			-0-
04		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
05		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
06		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-			-0-
07		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	-0-	2295	2		N	-0-			-0-
08		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	2157	2		N	-0-			-0-
09		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
10		2139 N	1457	-0-	-682	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
11		2070 N	2059	-0-	-11	-0-	-0-	2059	2		N	-0-			-0-
*12		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233703 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11600 - 11964

01		877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-
02		781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
03		527 N	488	-0-	-39	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
04		510 N	351	-0-	-159	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
05		527 N	311	-0-	-216	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
06		480 N	291	-0-	-189	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
07		372 N	364	-0-	-8	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2		N	-0-			-0-
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
11		480 N	382	-0-	-98	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
12		527 N	479	-0-	-48	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUNLAP GAS UNIT # 1 WELL #: 9 RRCID -> 233704 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11072 - 12205

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		2883 X	2834	-0-	-49	-0-	2834	2	N	-0-			-0-
02		2697 X	2350	-0-	-347	-0-	2350	2	N	-0-			-0-
03		2635 X	2498	-0-	-137	-0-	2498	2	N	-0-			-0-
04		2730 X	2546	-0-	-184	-0-	2546	2	N	-0-			-0-
05		2821 X	2669	-0-	-152	-0-	2669	2	N	-0-			-0-
06		2730 X	2544	-0-	-186	-0-	2544	2	N	-0-			-0-
07		2635 X	2569	-0-	-66	-0-	2569	2	N	-0-			-0-
08		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2	N	-0-			-0-
09		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2	N	-0-			-0-
10		2666 X	2152	-0-	-514	-0-	2152	2	N	-0-			-0-
11		2640 X	2552	-0-	-88	-0-	2552	2	N	-0-			-0-
12		2728 X	2631	-0-	-97	-0-	2631	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND -A- WELL #: 3 RRCID -> 233729 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11428 - 12586

01		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	6001	2	62	4	N	-0-	-0-
02		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5451	2	58	4	N	-0-	-0-
03		5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5568	2	62	4	N	-0-	-0-
04		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4637	2	60	4	N	-0-	-0-
05		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7659	2	62	4	N	-0-	-0-
06		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	6072	2	60	4	N	-0-	-0-
07		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	5151	2	62	4	N	-0-	-0-
08		6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	6335	2	60	4	N	-0-	-0-
09		3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3720	2	60	4	N	-0-	-0-
10		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4211	2	8	4	N	-0-	-0-
*11		2280 X	1224	-0-	-1056	-0-	1202	2	22	4	N	-0-	-0-
*12		9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	9351	2	62	4	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 65,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233744 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11518 - 11956

01		4406 X	2999	-0-	-1407	-0-	2999	2	N	-0-			-0-
02		2378 X	2092	-0-	-286	-0-	2092	2	N	-0-			-0-
03		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2	N	-0-			-0-
04		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2	N	-0-			-0-
05		2542 X	1886	-0-	-656	-0-	1886	2	N	-0-			-0-
06		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2	N	-0-			-0-
07		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2	N	-0-			-0-
08		2542 X	2400	-0-	-142	-0-	2400	2	N	-0-			-0-
09		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2	N	-0-			-0-
10		2542 X	2225	-0-	-317	-0-	2225	2	N	-0-			-0-
11		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2	N	-0-			-0-
*12		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KIRSCH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233747 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11487 - 11891

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1426 N	1093	-0-	-333	-0-		1093 2		N	-0-			-0-
02		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		1202 2		N	-0-			-0-
03		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-		1343 2		N	-0-			-0-
04		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-		1249 2		N	-0-			-0-
05		1271 N	1140	-0-	-131	-0-		1140 2		N	-0-			-0-
06		1290 N	21	-0-	-1269	-0-		21 2		N	-0-			-0-
07		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-		2769 2		N	-0-			-0-
08		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-		2343 2		N	-0-			-0-
09		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		1626 2		N	-0-			-0-
10		1767 N	1252	-0-	-515	-0-		1252 2		N	-0-			-0-
11		1710 N	1294	-0-	-416	-0-		1294 2		N	-0-			-0-
12		1674 N	1017	-0-	-657	-0-		1017 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233748 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.11448 - 12572

01		3472 X	3145	-0-	-327	-0-		3145 2		N	-0-			-0-
02		3248 X	3014	-0-	-234	-0-		3014 2		N	-0-			-0-
03		3348 X	3174	-0-	-174	-0-		3174 2		N	-0-			-0-
04		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-		3367 2		N	-0-			-0-
05		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-		3412 2		N	-0-			-0-
06		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-		3418 2		N	-0-			-0-
07		3472 X	3120	-0-	-352	-0-		3120 2		N	-0-			-0-
08		3472 X	3380	-0-	-92	-0-		3380 2		N	-0-			-0-
09		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-		3470 2		N	-0-			-0-
10		3534 X	2721	-0-	-813	-0-		2721 2		N	-0-			-0-
11		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-		3576 2		N	-0-			-0-
12		3596 X	3422	-0-	-174	-0-		3422 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 233957 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11225 - 12401

01		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-		1541 2		N	-0-			-0-
02		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-		1432 2		N	-0-			-0-
03		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		1654 2		N	-0-			-0-
04		1350 N	785	-0-	-565	-0-		785 2		N	-0-			-0-
05		1395 N	1099	-0-	-296	-0-		1099 2		N	-0-			-0-
06		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-		1486 2		N	-0-			-0-
07		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-		1536 2		N	-0-			-0-
08		1085 N	905	-0-	-180	-0-		905 2		N	-0-			-0-
09		1350 N	589	-0-	-761	-0-		589 2		N	-0-			-0-
10		1395 N	196	-0-	-1199	-0-		196 2		N	-0-			-0-
11		870 N	746	-0-	-124	-0-		746 2		N	-0-			-0-
*12		818 N	818	-0-	-0-	-0-		818 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 234065 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11186 - 12400

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		3534 X	3371	-0-	-163	-0-	-0-	3371 2		N	-0-			-0-
02		3306 X	3145	-0-	-161	-0-	-0-	3145 2		N	-0-			-0-
03		3503 X	3322	-0-	-181	-0-	-0-	3322 2		N	-0-			-0-
04		3330 X	3009	-0-	-321	-0-	-0-	3009 2		N	-0-			-0-
05		3379 X	2978	-0-	-401	-0-	-0-	2978 2		N	-0-			-0-
06		3270 X	3049	-0-	-221	-0-	-0-	3049 2		N	-0-			-0-
07		3348 X	3053	-0-	-295	-0-	-0-	3053 2		N	-0-			-0-
08		3317 X	2696	-0-	-621	-0-	-0-	2696 2		N	-0-			-0-
09		3060 X	2691	-0-	-369	-0-	-0-	2691 2		N	-0-			-0-
10		3162 X	1849	-0-	-1313	-0-	-0-	1849 2		N	-0-			-0-
11		3060 X	2794	-0-	-266	-0-	-0-	2794 2		N	-0-			-0-
12		3038 X	2849	-0-	-189	-0-	-0-	2849 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234754 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 12616 PERF.11214 - 11396

01		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-			-0-
02		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-			-0-
03		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	1706 2		N	-0-			-0-
04		1560 N	1455	-0-	-105	-0-	-0-	1455 2		N	-0-			-0-
05		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-			-0-
06		1650 N	1385	-0-	-265	-0-	-0-	1385 2		N	-0-			-0-
07		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	1781 2		N	-0-			-0-
08		1581 N	1499	-0-	-82	-0-	-0-	1499 2		N	-0-			-0-
09		1380 N	1306	-0-	-74	-0-	-0-	1306 2		N	-0-			-0-
10		1767 N	601	-0-	-1166	-0-	-0-	601 2		N	-0-			-0-
11		1440 N	1201	-0-	-239	-0-	-0-	1201 2		N	-0-			-0-
*12		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	1807 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMICHAEL "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234840 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11148 - 12256

01		3100 X	2670	-0-	-430	-0-	-0-	2670 2		N	-0-			39
02		2900 X	2450	-0-	-450	-0-	-0-	2450 2		N	-0-			39
03		2790 X	2499	-0-	-291	-0-	-0-	2499 2		N	-0-			39
04		2700 X	2383	-0-	-317	-0-	-0-	2383 2		N	-0-			39
05		2666 X	2369	-0-	-297	-0-	-0-	2369 2		N	-0-			39
06		2580 X	2106	-0-	-474	-0-	-0-	2106 2		N	-0-			39
07		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	-0-	2747 2		N	-0-			39
08		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	-0-	2951 2		N	-0-			39
09		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	-0-	2749 2		N	-0-			39
10		2759 X	2633	-0-	-126	-0-	-0-	2633 2		N	-0-			39
11		2850 X	2674	-0-	-176	-0-	-0-	2674 2		N	-0-			39
12		2945 X	2237	-0-	-708	-0-	-0-	2237 2		N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 30,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUTLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234865 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11423 - 12698

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1829 N	1534	-0-	-295	-0-		1534 2		N	-0-			-0-
02		1595 N	1451	-0-	-144	-0-		1451 2		N	-0-			-0-
03		1767 N	1702	-0-	-65	-0-		1702 2		N	-0-			-0-
04		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-		1606 2		N	-0-			-0-
05		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		1674 2		N	-0-			-0-
06		1650 N	1580	-0-	-70	-0-		1580 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	3872	-0-	772	772		3872 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2688	-0-	-412	360		2688 2		N	-0-			-0-
09		2238 N	1878	-0-	-360	-0-		1878 2		N	-0-			-0-
10		2449 X	1798	-0-	-651	-0-		1798 2		N	-0-			-0-
11		2370 X	1853	-0-	-517	-0-		1853 2		N	-0-			-0-
12		2449 X	1582	-0-	-867	-0-		1582 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 234866 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12700 - 14250

01		2325 N	1204	-0-	-1121	-0-		1204 2		N	-0-			-0-
02		957 N	867	-0-	-90	-0-		867 2		N	-0-			-0-
03		620 N	567	-0-	-53	-0-		567 2		N	-0-			-0-
04		1170 N	1070	-0-	-100	-0-		1070 2		N	-0-			-0-
05		930 N	704	-0-	-226	-0-		704 2		N	-0-			-0-
06		808 N	808	-0-	-0-	-0-		808 2		N	-0-			-0-
07		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		1477 2		N	-0-			-0-
08		761 N	761	-0-	-0-	-0-		761 2		N	-0-			-0-
09		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		1712 2		N	-0-			-0-
10		1488 N	1034	-0-	-454	-0-		1034 2		N	-0-			-0-
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-		966 2		N	-0-			-0-
12		1767 N	724	-0-	-1043	-0-		724 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235613 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11526 - 11979

01		1953 X	1734	-0-	-219	-0-		1734 2		N	-0-			-0-
02		1827 X	1409	-0-	-418	-0-		1409 2		N	-0-			-0-
03		1984 N	1152	-0-	-832	-0-		1152 2		N	-0-			-0-
04		1680 N	1059	-0-	-621	-0-		1059 2		N	-0-			-0-
05		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-		2783 2		N	-0-			-0-
06		2848 N	2848	-0-	-0-	-0-		2848 2		N	-0-			-0-
07		3100 N	4652	-0-	1552	1552		4652 2		N	-0-			-0-
08		3100 N	2684	-0-	-416	1136		2684 2		N	-0-			-0-
09		3000 N	2181	-0-	-819	317		2181 2		N	-0-			-0-
10		2852 X	1943	-0-	-909	-0-		1943 2		N	-0-			-0-
11		2760 X	2282	-0-	-478	-0-		2282 2		N	-0-			-0-
12		2852 X	2309	-0-	-543	-0-		2309 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 235616 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11201 - 12339

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2635 X	2607	-0-	-28	-0-	2607	2		N	-0-			-0-
02		2465 N	2110	-0-	-355	-0-	2110	2		N	-0-			-0-
03		2542 N	2451	-0-	-91	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
04		2520 N	2451	-0-	-69	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
05		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-			-0-
06		2370 N	2291	-0-	-79	-0-	2291	2		N	-0-			-0-
07		2542 N	2281	-0-	-261	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
08		2511 N	2151	-0-	-360	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
09		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
10		2294 N	1166	-0-	-1128	-0-	1166	2		N	-0-			-0-
11		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
*12		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235629 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10619 - 11446

01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			60
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			60
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			60
04		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			60
05		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			60
06		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			60
07		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			60
08		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			60
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			60
10		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			60
11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			60
*12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 3,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 235719 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10936 - 11967

01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			26
02		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			26
03		1116 N	835	-0-	-281	-0-	835	2		N	-0-			26
04		870 N	524	-0-	-346	-0-	524	2		N	-0-			26
05		1023 N	747	-0-	-276	-0-	747	2		N	-0-			26
06		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			26
07		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			26
08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			26
09		1020 N	809	-0-	-211	-0-	809	2		N	-0-			26
10		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			26
11		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			26
12		837 N	831	-0-	-6	-0-	831	2		N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 10,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BARNETT GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	235835	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	12785	PERF.11455 - 12618	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	235881	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	12935	PERF.11473 - 12660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2	N	-0-		-0-
02		1015 N	934	-0-	-81	-0-	934	2	N	-0-		-0-
03		1178 N	690	-0-	-488	-0-	690	2	N	-0-		-0-
04		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	-0-		-0-
05		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-		-0-
06		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-		-0-
07		1395 N	1331	-0-	-64	-0-	1331	2	N	-0-		-0-
08		1271 N	1123	-0-	-148	-0-	1123	2	N	-0-		-0-
09		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-		-0-
10		1333 N	882	-0-	-451	-0-	882	2	N	-0-		-0-
11		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-		-0-
12		1302 N	942	-0-	-360	-0-	942	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			13,076			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

CAPPS NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236035	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13188	PERF.11582 - 12708	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2201 N	2084	-0-	-117	-0-	2022	2	62	4	N	-0-
02		2146 N	1821	-0-	-325	-0-	1763	2	58	4	N	-0-
03		2263 N	2070	-0-	-193	-0-	2008	2	62	4	N	-0-
04		2010 N	1961	-0-	-49	-0-	1901	2	60	4	N	-0-
05		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1970	2	62	4	N	-0-
06		2010 N	1971	-0-	-39	-0-	1911	2	60	4	N	-0-
07		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2111	2	62	4	N	-0-
08		2046 N	2032	-0-	-14	-0-	1970	2	62	4	N	-0-
09		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-
10		2170 N	1958	-0-	-212	-0-	1958	2			N	-0-
11		1980 N	1898	-0-	-82	-0-	1898	2			N	-0-
12		2108 N	1547	-0-	-561	-0-	1547	2			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			23,576			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TURNER, C. E. #2 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236059 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10792 - 11510

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			21
02		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			21
03		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-			21
04		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			21
05		982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			21
06		497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			21
07		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	-0-	2614	2		N	-0-			21
08		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	-0-	2182	2		N	-0-			21
09		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-			21
10		875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			21
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			21
*12		687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 15,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237227 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11283 - 12382

01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
02		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
03		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
04		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	1395	2		N	-0-			-0-
05		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
06		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			-0-
07		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
08		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
09		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
11		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
*12		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORAND -A- WELL #: 5 RRCID -> 237238 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11660 - 12258

01		3162 X	2759	-0-	-403	-0-	-0-	2697	2	62	4	N	-0-		-0-
02		2958 X	2417	-0-	-541	-0-	-0-	2359	2	58	4	N	-0-		-0-
03		3162 X	3002	-0-	-160	-0-	-0-	2940	2	62	4	N	-0-		-0-
04		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	-0-	2826	2	60	4	N	-0-		-0-
05		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	-0-	2914	2	62	4	N	-0-		-0-
06		2910 X	2712	-0-	-198	-0-	-0-	2652	2	60	4	N	-0-		-0-
07		3007 X	2766	-0-	-241	-0-	-0-	2704	2	62	4	N	-0-		-0-
08		3007 X	2887	-0-	-120	-0-	-0-	2827	2	60	4	N	-0-		-0-
09		2880 X	2869	-0-	-11	-0-	-0-	2809	2	60	4	N	-0-		-0-
10		2976 X	2827	-0-	-149	-0-	-0-	2765	2	62	4	N	-0-		-0-
*11		2790 X	2414	-0-	-376	-0-	-0-	2354	2	60	4	N	-0-		-0-
*12		2976 X	2392	-0-	-584	-0-	-0-	2330	2	62	4	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 32,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	237736	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	12468	PERF.11014 - 12186			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3534 X	2568	-0-	-966	-0-	2568	2		N	-0-			85
02		3306 X	2371	-0-	-935	-0-	2371	2		N	-0-			85
03		3131 X	3041	-0-	-90	-0-	3041	2		N	-0-			85
04		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2		N	-0-			85
05		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2		N	-0-			85
06		2940 X	2882	-0-	-58	-0-	2882	2		N	-0-			85
07		3317 X	2901	-0-	-416	-0-	2901	2		N	-0-			85
08		3317 X	2370	-0-	-947	-0-	2370	2		N	-0-			85
09		3210 X	2404	-0-	-806	-0-	2404	2		N	-0-			85
10		3162 X	2786	-0-	-376	-0-	2786	2		N	-0-			85
11		2880 X	2048	-0-	-832	-0-	2048	2		N	-0-			85
12		2914 X	2215	-0-	-699	-0-	2215	2		N	-0-			85
TOTAL GAS PROD:		31,965				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	238971	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	12865	PERF.11489 - 12561			
01		496 N	155	-0-	-341	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02		435 N	195	-0-	-240	-0-	195	2		N	-0-			-0-
03		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
04		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2		N	-0-			-0-
05		217 N	86	-0-	-131	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
07		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-			-0-
08		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
10		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			-0-
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
*12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,442				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAM GAS UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	238972	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	12558	PERF.11162 - 12324			
01		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2		N	-0-			-0-
02		3045 X	2757	-0-	-288	-0-	2757	2		N	-0-			-0-
03		3596 X	3439	-0-	-157	-0-	3439	2		N	-0-			-0-
04		3480 X	3231	-0-	-249	-0-	3231	2		N	-0-			-0-
05		3596 X	3377	-0-	-219	-0-	3377	2		N	-0-			-0-
06		3330 X	3101	-0-	-229	-0-	3101	2		N	-0-			-0-
07		3441 X	3119	-0-	-322	-0-	3119	2		N	-0-			-0-
08		3441 X	3119	-0-	-322	-0-	3119	2		N	-0-			-0-
09		3270 X	2889	-0-	-381	-0-	2889	2		N	-0-			-0-
10		3379 X	2394	-0-	-985	-0-	2394	2		N	-0-			-0-
11		3090 X	2941	-0-	-149	-0-	2941	2		N	-0-			-0-
12		3131 X	2140	-0-	-991	-0-	2140	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		35,942				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238978 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 11401

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		7223 X	6096	-0-	-1127	-0-	6096	2		N	-0-			-0-
02		6148 X	6078	-0-	-70	-0-	6078	2		N	-0-			-0-
03		7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2		N	-0-			-0-
04		7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2		N	-0-			-0-
05		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2		N	-0-			-0-
06		7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2		N	-0-			-0-
07		7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2		N	-0-			-0-
08		7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2		N	-0-			-0-
09		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2		N	-0-			-0-
10		7223 X	6996	-0-	-1496	-0-	5727	2		N	-0-			-0-
11		6990 X	4177	-0-	-2813	-0-	4177	2		N	-0-			-0-
12		7223 X	3704	-0-	-3519	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			77,866				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

COSSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240351 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12252 - 12377

01		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
02		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2		N	-0-			-0-
03		1922 N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
04		1890 N	1798	-0-	-92	-0-	1798	2		N	-0-			-0-
05		1953 N	1737	-0-	-216	-0-	1737	2		N	-0-			-0-
06		1830 N	1709	-0-	-121	-0-	1709	2		N	-0-			-0-
07		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
08		1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
09		1710 N	1701	-0-	-9	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
10		1953 N	1107	-0-	-846	-0-	1107	2		N	-0-			-0-
11		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
*12		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,294				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HAM GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240368 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10664 - 11395

01		1643 N	1563	-0-	-80	-0-	1563	2		N	-0-			-0-
02		1537 N	1534	-0-	-3	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
03		1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1541	2		N	-0-			-0-
04		1500 N	1410	-0-	-90	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
05		1643 N	1373	-0-	-270	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
06		1500 N	1198	-0-	-302	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
07		1457 N	895	-0-	-562	-0-	895	2		N	-0-			-0-
08		1364 N	1154	-0-	-210	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
09		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2		N	-0-			-0-
10		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
11		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
*12		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			15,814				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MIDDLETON, RUBY GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	240448	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	12290	PERF.10956 - 11961
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		3689 X	3544	-0-	-145	-0-	3544 2	N	-0-		24
02		3393 X	3185	-0-	-208	-0-	3185 2	N	-0-		24
03		3441 X	3330	-0-	-111	-0-	3330 2	N	-0-		24
04		3420 X	3077	-0-	-343	-0-	3077 2	N	-0-		24
05		3534 X	3417	-0-	-117	-0-	3417 2	N	-0-		24
06		3420 X	3044	-0-	-376	-0-	3044 2	N	-0-		24
07		3410 X	3191	-0-	-219	-0-	3191 2	N	-0-		24
08		3410 X	3130	-0-	-280	-0-	3130 2	N	-0-		24
09		3300 X	2970	-0-	-330	-0-	2970 2	N	-0-		24
10		3410 X	3114	-0-	-296	-0-	3114 2	N	-0-		24
11		3090 X	2769	-0-	-321	-0-	2769 2	N	-0-		24
*12		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 2	N	-0-		24

TOTAL GAS PROD: 38,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	240544	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	12637	PERF.11244 - 12392
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
05		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
06		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
07		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-		-0-
08		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2	N	-0-		-0-
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		-0-
10		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-		-0-
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		-0-
*12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	240546	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	12315	PERF.11683 - 12180
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		4092 X	3404	-0-	-688	-0-	3404 2	N	-0-		-0-
02		3567 X	2332	-0-	-1235	-0-	2332 2	N	-0-		-0-
03		3813 X	2814	-0-	-999	-0-	2814 2	N	-0-		-0-
04		3510 X	2973	-0-	-537	-0-	2973 2	N	-0-		-0-
05		3627 X	2706	-0-	-921	-0-	2706 2	N	-0-		-0-
06		3300 X	1959	-0-	-1341	-0-	1959 2	N	-0-		-0-
07		3069 X	1232	-0-	-1837	-0-	1232 2	N	-0-		-0-
08		3069 X	2764	-0-	-305	-0-	2764 2	N	-0-		-0-
09		2970 X	2686	-0-	-284	-0-	2686 2	N	-0-		-0-
10		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2	N	-0-		-0-
11		2670 X	2575	-0-	-95	-0-	2575 2	N	-0-		-0-
12		2790 X	2404	-0-	-386	-0-	2404 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 30,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 ROGERS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240671 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11462 - 12582

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2077 N	1921	-0-	-156	-0-	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
02		1856 N	1698	-0-	-158	-0-	-0-	1698	2		N	-0-			-0-
03		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-			-0-
04		1860 N	1706	-0-	-154	-0-	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
05		1829 N	1766	-0-	-63	-0-	-0-	1766	2		N	-0-			-0-
06		1830 N	1753	-0-	-77	-0-	-0-	1753	2		N	-0-			-0-
07		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	1882	2		N	-0-			-0-
08		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	2359	2		N	-0-			-0-
09		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
10		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
11		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-			-0-
12		2077 N	1692	-0-	-385	-0-	-0-	1692	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241173 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11322 - 12476

01		1333 N	1304	-0-	-29	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
02		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	1611	2		N	-0-			-0-
04		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
05		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
06		1560 N	1451	-0-	-109	-0-	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
07		1643 N	1238	-0-	-405	-0-	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
08		1643 N	1173	-0-	-470	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			-0-
09		1440 N	986	-0-	-454	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
10		1240 N	866	-0-	-374	-0-	-0-	866	2		N	-0-			-0-
11		1140 N	958	-0-	-182	-0-	-0-	958	2		N	-0-			-0-
12		1023 N	976	-0-	-47	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241232 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10747 - 12022

01		2821 X	1602	-0-	-1219	-0-	-0-	1602	2		N	-0-			114
02		1653 X	1297	-0-	-356	-0-	-0-	1297	2		N	-0-			114
03		1581 X	1321	-0-	-260	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			114
04		1560 X	1023	-0-	-537	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			114
05		1612 X	1530	-0-	-82	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			114
06		1560 X	1237	-0-	-323	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			114
07		1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-			114
08		1519 X	1304	-0-	-215	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			114
09		1470 X	1001	-0-	-469	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			114
10		1550 X	1431	-0-	-119	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			114
11		1500 X	1318	-0-	-182	-0-	-0-	1318	2		N	-0-			114
12		1550 X	1259	-0-	-291	-0-	-0-	1259	2		N	-0-			114

TOTAL GAS PROD: 15,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CURRY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241234 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12678 PERF.11275 - 12443

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2821 X	2474	-0-	-347	-0-	-0-	2474	2		N	-0-			-0-
02		2494 N	2204	-0-	-290	-0-	-0-	2204	2		N	-0-			-0-
03		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	-0-	2557	2		N	-0-			-0-
04		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	-0-	2810	2		N	-0-			-0-
05		2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	-0-	2946	2		N	-0-			-0-
06		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	-0-	2785	2		N	-0-			-0-
07		2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	-0-	2962	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	3200	-0-	100	-0-	100	3200	2		N	-0-			-0-
09		3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	100	3000	2		N	-0-			-0-
10		2976 N	2509	-0-	-467	-0-	-0-	2509	2		N	-0-			-0-
11		3000 X	1921	-0-	-1079	-0-	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
12		3100 X	2342	-0-	-758	-0-	-0-	2342	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 241497 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11545 - 12042

01		8370 X	8046	-0-	-324	-0-	-0-	8046	2		N	-0-			-0-
02		7830 X	7395	-0-	-435	-0-	-0-	7395	2		N	-0-			-0-
03		8091 X	6558	-0-	-1533	-0-	-0-	6558	2		N	-0-			-0-
04		7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	-0-	7892	2		N	-0-			-0-
05		8060 X	7820	-0-	-240	-0-	-0-	7820	2		N	-0-			-0-
06		7800 X	6698	-0-	-1102	-0-	-0-	6698	2		N	-0-			-0-
07		8153 X	7446	-0-	-707	-0-	-0-	7446	2		N	-0-			-0-
08		8153 X	6806	-0-	-1347	-0-	-0-	6806	2		N	-0-			-0-
09		7890 X	6840	-0-	-1050	-0-	-0-	6840	2		N	-0-			-0-
10		7812 X	7755	-0-	-57	-0-	-0-	7755	2		N	-0-			-0-
11		7200 X	6809	-0-	-391	-0-	-0-	6809	2		N	-0-			-0-
12		7440 X	6840	-0-	-600	-0-	-0-	6840	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 86,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 241498 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 12651 PERF.11210 - 12556

01		4402 X	2688	-0-	-1714	-0-	-0-	2688	2		N	-0-			-0-
02		4118 X	2616	-0-	-1502	-0-	-0-	2616	2		N	-0-			-0-
03		4495 X	4138	-0-	-357	-0-	-0-	4138	2		N	-0-			-0-
04		4350 X	4097	-0-	-253	-0-	-0-	4097	2		N	-0-			-0-
05		4495 X	3957	-0-	-538	-0-	-0-	3957	2		N	-0-			-0-
06		3990 X	3784	-0-	-206	-0-	-0-	3784	2		N	-0-			-0-
07		4247 X	3820	-0-	-427	-0-	-0-	3820	2		N	-0-			-0-
08		4247 X	3858	-0-	-389	-0-	-0-	3858	2		N	-0-			-0-
09		4110 X	4065	-0-	-45	-0-	-0-	4065	2		N	-0-			-0-
10		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	-0-	4515	2		N	-0-			-0-
11		3780 X	3468	-0-	-312	-0-	-0-	3468	2		N	-0-			-0-
12		4216 X	2889	-0-	-1327	-0-	-0-	2889	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241652		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11601 - 12064						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4030 X	2368	-0-	-1662	-0-	2368 2			N	-0-			-0-
02		2552 X	1583	-0-	-969	-0-	1583 2			N	-0-			-0-
03		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335 2			N	-0-			-0-
04		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 2			N	-0-			-0-
05		2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508 2			N	-0-			-0-
06		3900 X	3793	-0-	-107	-0-	3793 2			N	-0-			-0-
07		4030 X	3356	-0-	-674	-0-	3356 2			N	-0-			-0-
08		4030 X	2793	-0-	-1237	-0-	2793 2			N	-0-			-0-
09		3780 X	2266	-0-	-1514	-0-	2266 2			N	-0-			-0-
10		3906 X	2955	-0-	-951	-0-	2955 2			N	-0-			-0-
11		3780 X	3390	-0-	-390	-0-	3390 2			N	-0-			-0-
12		3348 X	2356	-0-	-992	-0-	2356 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,479				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BONNER, J.		WELL #: 10		RRCID -> 241720		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11632 - 11992						
01		2542 X	2376	-0-	-166	-0-	2376 2			Y	-0-			-0-
02		2378 X	1474	-0-	-904	-0-	1474 2			Y	-0-			-0-
03		2883 X	2236	-0-	-647	-0-	2236 2			Y	-0-			-0-
04		2790 X	2260	-0-	-530	-0-	2260 2			Y	-0-			-0-
05		2883 X	1933	-0-	-950	-0-	1933 2			Y	-0-			-0-
06		2310 X	2217	-0-	-93	-0-	2217 2			Y	-0-			-0-
07		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2			Y	-0-			-0-
08		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2			Y	-0-			-0-
09		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2			Y	-0-			-0-
10		2480 X	2167	-0-	-313	-0-	2167 2			Y	-0-			-0-
11		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 2			Y	-0-			-0-
*12		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2			Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,813				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PICKETT #1 GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 241773		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12770 PERF.11351 - 12612						
01		3844 X	3748	-0-	-96	-0-	3748 2			N	-0-			-0-
02		3538 X	3048	-0-	-490	-0-	3048 2			N	-0-			-0-
03		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 2			N	-0-			-0-
04		3630 X	3558	-0-	-72	-0-	3558 2			N	-0-			-0-
05		3751 X	3649	-0-	-102	-0-	3649 2			N	-0-			-0-
06		3810 X	3339	-0-	-471	-0-	3339 2			N	-0-			-0-
07		3937 X	3721	-0-	-216	-0-	3721 2			N	-0-			-0-
08		3937 X	3662	-0-	-275	-0-	3662 2			N	-0-			-0-
09		3570 X	3418	-0-	-152	-0-	3418 2			N	-0-			-0-
10		3720 X	3387	-0-	-333	-0-	3387 2			N	-0-			-0-
11		3600 X	3275	-0-	-325	-0-	3275 2			N	-0-			-0-
12		3720 X	3279	-0-	-441	-0-	3279 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		42,016				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 241778 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11206 - 12371

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		279 N	135	-0-	-144	-0-	135	2		N	-0-			7
02		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-			7
03		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		N	-0-			7
04		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-			7
05		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2		N	-0-			7
06		1980 N	1714	-0-	-266	-0-	1714	2		N	-0-			7
07		1891 N	1766	-0-	-125	-0-	1766	2		N	-0-			7
08		1767 N	1749	-0-	-18	-0-	1749	2		N	-0-			7
09		1710 N	1561	-0-	-149	-0-	1561	2		N	-0-			7
10		1767 N	1702	-0-	-65	-0-	1702	2		N	-0-			7
11		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		N	-0-			7
*12		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2		N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 19,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 241780 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11641 - 12134

01		2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2		N	-0-			-0-
02		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2		N	-0-			-0-
03		2356 N	1904	-0-	-452	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
04		2850 N	2710	-0-	-140	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
05		2542 N	1954	-0-	-588	-0-	1954	2		N	-0-			-0-
06		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2		N	-0-			-0-
07		2759 N	1852	-0-	-907	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
08		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-			-0-
09		2550 N	2192	-0-	-358	-0-	2192	2		N	-0-			-0-
10		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2		N	-0-			-0-
11		2790 N	2195	-0-	-595	-0-	2195	2		N	-0-			-0-
*12		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241783 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 12134 PERF.11327 - 11802

01		3255 X	2786	-0-	-469	-0-	2786	2		N	-0-			-0-
02		3045 X	2710	-0-	-335	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
03		3255 X	2507	-0-	-748	-0-	2507	2		N	-0-			-0-
04		2700 X	2114	-0-	-586	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
05		2883 X	2594	-0-	-289	-0-	2594	2		N	-0-			-0-
06		2790 X	2391	-0-	-399	-0-	2391	2		N	-0-			-0-
07		2883 X	1732	-0-	-1151	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
08		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2		N	-0-			-0-
09		2520 X	1904	-0-	-616	-0-	1904	2		N	-0-			-0-
10		2604 X	1287	-0-	-1317	-0-	1287	2		N	-0-			-0-
11		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		N	-0-			-0-
*12		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CURRY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 241818 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12606 PERF.11182 - 12338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-						-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2				N	-0-						-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2				N	-0-						-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				N	-0-						-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-						-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-						-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241819 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12667 PERF.11246 - 12416

01	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	2				N	-0-						-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2				N	-0-						-0-
03	248 N	121	-0-	-127	-0-	121	2				N	-0-						-0-
04	510 N	21	-0-	-489	-0-	21	2				N	-0-						-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-						N	-0-						-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-						-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 1,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 241835 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11169 - 12422

01	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2				N	-0-						-0-
02	4031 X	3862	-0-	-169	-0-	3862	2				N	-0-						-0-
03	4309 X	3830	-0-	-479	-0-	3830	2				N	-0-						-0-
04	4170 X	3667	-0-	-503	-0-	3667	2				N	-0-						-0-
05	4309 X	2587	-0-	-1722	-0-	2587	2				N	-0-						-0-
06	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2				N	-0-						-0-
07	4123 X	3261	-0-	-862	-0-	3261	2				N	-0-						-0-
08	3844 X	3452	-0-	-392	-0-	3452	2				N	-0-						-0-
09	4170 X	3331	-0-	-839	-0-	3331	2				N	-0-						-0-
10	4309 X	1543	-0-	-2766	-0-	1543	2				N	-0-						-0-
11	4170 X	3700	-0-	-470	-0-	3700	2				N	-0-						-0-
12	3441 X	3418	-0-	-23	-0-	3418	2				N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 41,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 241905		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 12383 PERF.11665 - 12169				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2	N	-0-			-0-
02		1885 N	1579	-0-	-306	-0-	1579 2	N	-0-			-0-
03		1860 N	1611	-0-	-249	-0-	1611 2	N	-0-			-0-
04		2310 N	1719	-0-	-591	-0-	1719 2	N	-0-			-0-
05		1674 N	1517	-0-	-157	-0-	1517 2	N	-0-			-0-
06		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2	N	-0-			-0-
07		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2	N	-0-			-0-
08		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2	N	-0-			-0-
09		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2	N	-0-			-0-
10		2480 N	1132	-0-	-1348	-0-	1132 2	N	-0-			-0-
11		2070 N	1407	-0-	-663	-0-	1407 2	N	-0-			-0-
12		2108 N	1811	-0-	-297	-0-	1811 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,712		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 241911		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11661 - 12114				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2	N	-0-			-0-
02		3335 X	2458	-0-	-877	-0-	2458 2	N	-0-			-0-
03		3565 X	2362	-0-	-1203	-0-	2362 2	N	-0-			-0-
04		3450 X	2189	-0-	-1261	-0-	2189 2	N	-0-			-0-
05		2945 X	2428	-0-	-517	-0-	2428 2	N	-0-			-0-
06		2850 X	2477	-0-	-373	-0-	2477 2	N	-0-			-0-
07		2635 X	2394	-0-	-241	-0-	2394 2	N	-0-			-0-
08		2418 X	1384	-0-	-1034	-0-	1384 2	N	-0-			-0-
09		2490 X	2153	-0-	-337	-0-	2153 2	N	-0-			-0-
10		2573 X	2335	-0-	-238	-0-	2335 2	N	-0-			-0-
11		2490 X	1381	-0-	-1109	-0-	1381 2	N	-0-			-0-
*12		2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		27,086		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WINFREE GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241916		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 12659 PERF.11334 - 12472				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102 2	N	-0-			-0-
02		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947 2	N	-0-			-0-
03		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841 2	N	-0-			-0-
04		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 2	N	-0-			-0-
05		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 2	N	-0-			-0-
06		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 2	N	-0-			-0-
07		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517 2	N	-0-			-0-
08		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2	N	-0-			-0-
09		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 2	N	-0-			-0-
10		1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2	N	-0-			-0-
11		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2	N	-0-			-0-
*12		2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		38,554		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242944 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 12249 PERF.11533 - 12028														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		4216 X	3710	-0-	-506	-0-	3710 2			N	-0-			-0-
02		4002 X	3755	-0-	-247	-0-	3755 2			N	-0-			-0-
03		4278 X	3564	-0-	-714	-0-	3564 2			N	-0-			-0-
04		4140 X	3560	-0-	-580	-0-	3560 2			N	-0-			-0-
05		3999 X	2939	-0-	-1060	-0-	2939 2			N	-0-			-0-
06		3870 X	899	-0-	-2971	-0-	899 2			N	-0-			-0-
07		3999 X	3474	-0-	-525	-0-	3474 2			N	-0-			-0-
08		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152 2			N	-0-			-0-
09		3570 X	3510	-0-	-60	-0-	3510 2			N	-0-			-0-
10		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617 2			N	-0-			-0-
11		4020 X	3405	-0-	-615	-0-	3405 2			N	-0-			-0-
12		4154 X	3607	-0-	-547	-0-	3607 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,192				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEAGUE GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 243006 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11654 PERF.10053 - 11478														

01		2931 N	2725	-0-	-206	-0-	79 1	2646 2		N	-0-			-0-
02		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	59 1	1980 2		N	-0-			-0-
03		1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	57 1	1901 2		N	-0-			-0-
04		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	60 1	1985 2		N	-0-			-0-
05		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	42 1	1407 2		N	-0-			-0-
06		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	46 1	1524 2		N	-0-			-0-
07		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	39 1	1308 2		N	-0-			-0-
08		1178 X	1155	-0-	-23	-0-	34 1	1121 2		N	-0-			-0-
09		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	38 1	1273 2		N	-0-			-0-
10		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	40 1	1327 2		N	-0-			-0-
11		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	40 1	1344 2		N	-0-			-0-
*12		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	59 1	1983 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,392				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TERRY "B" NO. 1 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 243533 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11390 - 12514														

01		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	2964 2	62 4		N	-0-			-0-
02		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	2958 2	58 4		N	-0-			-0-
03		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2427 2	62 4		N	-0-			-0-
04		2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2161 2	60 4		N	-0-			-0-
05		1922 X	1676	-0-	-246	-0-	1634 2	42 4		N	-0-			-0-
06		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 2			N	-0-			-0-
07		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741 2			N	-0-			-0-
08		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056 2			N	-0-			-0-
09		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2			N	-0-			-0-
10		1922 X	1531	-0-	-391	-0-	1526 2	5 4		N	-0-			-0-
*11		1860 N	339	-0-	-1521	-0-	331 2	8 4		N	-0-			-0-
*12		1922 N	1327	-0-	-595	-0-	1313 2	14 4		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			26,955				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243542		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11380				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3286 X	3274	-0-	-12	-0-	3274	2		N	-0-		-0-
02	2958 X	2760	-0-	-198	-0-	2760	2		N	-0-		-0-
03	3162 X	2910	-0-	-252	-0-	2910	2		N	-0-		-0-
04	3180 X	2818	-0-	-362	-0-	2818	2		N	-0-		-0-
05	3286 X	2757	-0-	-529	-0-	2757	2		N	-0-		-0-
06	3180 X	2633	-0-	-547	-0-	2633	2		N	-0-		-0-
07	2945 X	2469	-0-	-476	-0-	2469	2		N	-0-		-0-
08	2914 X	2744	-0-	-170	-0-	2744	2		N	-0-		-0-
09	2820 X	1877	-0-	-943	-0-	1877	2		N	-0-		-0-
10	2759 X	2627	-0-	-132	-0-	2627	2		N	-0-		-0-
11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		N	-0-		-0-
12	2759 X	2547	-0-	-212	-0-	2547	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,114		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 243561		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 12180 PERF.11487 - 11944				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2015 X	1815	-0-	-200	-0-	1815	2		N	-0-		-0-
02	1769 N	1136	-0-	-633	-0-	1136	2		N	-0-		-0-
03	2046 N	599	-0-	-1447	-0-	599	2		N	-0-		-0-
04	1770 N	1258	-0-	-512	-0-	1258	2		N	-0-		-0-
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-		-0-
06	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-		-0-
07	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		N	-0-		-0-
08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-		-0-
09	2280 N	2054	-0-	-226	-0-	2054	2		N	-0-		-0-
10	2356 N	1877	-0-	-479	-0-	1877	2		N	-0-		-0-
11	2190 N	1903	-0-	-287	-0-	1903	2		N	-0-		-0-
12	2108 N	1753	-0-	-355	-0-	1753	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,916		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 243808		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 12631 PERF.11300 - 12520				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2		N	-0-		-0-
02	2900 N	3108	-0-	208	208	3108	2		N	-0-		-0-
03	3346 X	3138	-0-	-208	-0-	3138	2		N	-0-		-0-
04	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2		N	-0-		-0-
05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2		N	-0-		-0-
06	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2		N	-0-		-0-
07	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2		N	-0-		-0-
08	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		N	-0-		-0-
09	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-		-0-
10	2511 X	2031	-0-	-480	-0-	2031	2		N	-0-		-0-
11	2430 X	1789	-0-	-641	-0-	1789	2		N	-0-		-0-
12	2511 N	2372	-0-	-139	-0-	2372	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,141		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243810		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12695 PERF.11346 - 12533							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-				-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-				-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-				-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-				-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-				-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-				-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-				-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-				-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-				-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-				-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2		N	-0-				-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,469		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243811		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 12711 PERF.11345 - 12590							
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-				-0-
02	261	N	232	-0-	-29	-0-	232	2		N	-0-				-0-
03	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2		N	-0-				-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2		N	-0-				-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-				-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-				-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-				-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2		N	-0-				-0-
09	330	N	133	-0-	-197	-0-	133	2		N	-0-				-0-
10	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2		N	-0-				-0-
11	330	N	212	-0-	-118	-0-	212	2		N	-0-				-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		3,069		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243812		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.11492 - 11891							
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-				-0-
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-				-0-
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-				-0-
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2		N	-0-				-0-
05	1984	N	1967	-0-	-17	-0-	1967	2		N	-0-				-0-
06	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	1840	2		N	-0-				-0-
07	1984	N	1838	-0-	-146	-0-	1838	2		N	-0-				-0-
08	1953	N	1855	-0-	-98	-0-	1855	2		N	-0-				-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-				-0-
10	1829	N	1329	-0-	-500	-0-	1329	2		N	-0-				-0-
11	1800	N	1680	-0-	-120	-0-	1680	2		N	-0-				-0-
*12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2		N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		22,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244060 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 12422 PERF.11139 - 12302

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 2		N	-0-			-0-
02		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 2		N	-0-			-0-
03		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 2		N	-0-			-0-
04		3960 X	3871	-0-	-89	-0-	3871 2		N	-0-			-0-
05		4092 X	3778	-0-	-314	-0-	3778 2		N	-0-			-0-
06		3960 X	2868	-0-	-1092	-0-	2868 2		N	-0-			-0-
07		4061 X	3175	-0-	-886	-0-	3175 2		N	-0-			-0-
08		4061 X	3788	-0-	-273	-0-	3788 2		N	-0-			-0-
09		3870 X	2901	-0-	-969	-0-	2901 2		N	-0-			-0-
10		3782 X	2592	-0-	-1190	-0-	2592 2		N	-0-			-0-
11		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280 2		N	-0-			-0-
*12		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244061 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 12779 PERF.11414 - 12606

01		2356 N	2092	-0-	-264	-0-	2092 2		N	-0-			-0-
02		2001 N	1500	-0-	-501	-0-	1500 2		N	-0-			-0-
03		1984 N	1740	-0-	-244	-0-	1740 2		N	-0-			-0-
04		2010 N	1831	-0-	-179	-0-	1831 2		N	-0-			-0-
05		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-			-0-
06		1680 N	919	-0-	-761	-0-	919 2		N	-0-			-0-
07		1891 N	1237	-0-	-654	-0-	1237 2		N	-0-			-0-
08		1798 N	1764	-0-	-34	-0-	1764 2		N	-0-			-0-
09		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-			-0-
10		1240 N	686	-0-	-554	-0-	686 2		N	-0-			-0-
11		1710 N	758	-0-	-952	-0-	758 2		N	-0-			-0-
12		1736 N	1055	-0-	-681	-0-	1055 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244066 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11339 - 12508

01		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		N	-0-			-0-
02		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		N	-0-			-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
04		1200 N	430	-0-	-770	-0-	430 2		N	-0-			-0-
05		1240 N	344	-0-	-896	-0-	344 2		N	-0-			-0-
06		330 N	213	-0-	-117	-0-	213 2		N	-0-			-0-
07		434 N	253	-0-	-181	-0-	253 2		N	-0-			-0-
08		341 N	239	-0-	-102	-0-	239 2		N	-0-			-0-
09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
10		248 N	199	-0-	-49	-0-	199 2		N	-0-			-0-
11		240 N	162	-0-	-78	-0-	162 2		N	-0-			-0-
12		279 N	139	-0-	-140	-0-	139 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	244076	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	12410	PERF.10962 - 12068
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		5425 X	4340	-0-	-1085	-0-	4340 2	N	-0-	-0-	
02		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4961 2	N	-0-	-0-	
03		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5148 2	N	-0-	-0-	
04		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5204 2	N	-0-	-0-	
05		5301 X	4634	-0-	-667	-0-	4634 2	N	-0-	-0-	
06		5130 X	4675	-0-	-455	-0-	4675 2	N	-0-	-0-	
07		5363 X	4609	-0-	-754	-0-	4609 2	N	-0-	-0-	
08		5363 X	4579	-0-	-784	-0-	4579 2	N	-0-	-0-	
09		5190 X	4466	-0-	-724	-0-	4466 2	N	-0-	-0-	
10		4836 X	4648	-0-	-188	-0-	4648 2	N	-0-	-0-	
11		4680 X	4416	-0-	-264	-0-	4416 2	N	-0-	-0-	
*12		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		56,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	244666	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	12388	PERF.11052 - 12246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 2	N	-0-	-0-	
02		2842 X	2325	-0-	-517	-0-	2325 2	N	-0-	-0-	
03		3038 X	2918	-0-	-120	-0-	2918 2	N	-0-	-0-	
04		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 2	N	-0-	-0-	
05		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084 2	N	-0-	-0-	
06		2940 X	2627	-0-	-313	-0-	2627 2	N	-0-	-0-	
07		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 2	N	-0-	-0-	
08		3038 X	2580	-0-	-458	-0-	2580 2	N	-0-	-0-	
09		2940 X	2921	-0-	-19	-0-	2921 2	N	-0-	-0-	
10		3038 X	2029	-0-	-1009	-0-	2029 2	N	-0-	-0-	
11		2940 X	1815	-0-	-1125	-0-	1815 2	N	-0-	-0-	
12		3038 X	1885	-0-	-1153	-0-	1885 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		31,674		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	244680	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	12040	PERF.11489 - 11960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3565 X	3422	-0-	-143	-0-	3422 2	N	-0-	-0-	
02		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2	N	-0-	-0-	
03		3565 X	3443	-0-	-122	-0-	3443 2	N	-0-	-0-	
04		3450 X	1872	-0-	-1578	-0-	1872 2	N	-0-	-0-	
05		3565 X	1533	-0-	-2032	-0-	1533 2	N	-0-	-0-	
06		3450 X	3323	-0-	-127	-0-	3323 2	N	-0-	-0-	
07		3565 X	2101	-0-	-1464	-0-	2101 2	N	-0-	-0-	
08		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478 2	N	-0-	-0-	
09		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3459 2	N	-0-	-0-	
10		3441 X	3194	-0-	-247	-0-	3194 2	N	-0-	-0-	
11		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470 2	N	-0-	-0-	
12		3565 X	2524	-0-	-1041	-0-	2524 2	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		35,509		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
IRVIN GAS UNIT		WELL #:		12		RRCID -> 244681		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11392 - 12639
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		3348 X	2437	-0-	-911	-0-	2437 2	N	-0-			-0-
02		2436 X	2288	-0-	-148	-0-	2288 2	N	-0-			-0-
03		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2	N	-0-			-0-
04		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2	N	-0-			-0-
05		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 2	N	-0-			-0-
06		3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 2	N	-0-			-0-
07		3286 X	2749	-0-	-537	-0-	2749 2	N	-0-			-0-
08		3348 X	2947	-0-	-401	-0-	2947 2	N	-0-			-0-
09		3240 X	2324	-0-	-916	-0-	2324 2	N	-0-			-0-
10		3348 X	2015	-0-	-1333	-0-	2015 2	N	-0-			-0-
11		3240 X	2592	-0-	-648	-0-	2592 2	N	-0-			-0-
12		2945 X	2477	-0-	-468	-0-	2477 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,347				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 244689		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10862 - 11994
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	10789 2	N	-0-			-0-
02		9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	9218 2	N	-0-			-0-
03		8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	8439 2	N	-0-			-0-
04		7890 X	7340	-0-	-550	-0-	7340 2	N	-0-			-0-
05		8153 X	7971	-0-	-182	-0-	7971 2	N	-0-			-0-
06		7890 X	7774	-0-	-116	-0-	7774 2	N	-0-			-0-
07		8153 X	7843	-0-	-310	-0-	7843 2	N	-0-			-0-
08		8153 X	7184	-0-	-969	-0-	7184 2	N	-0-			-0-
09		7770 X	7059	-0-	-711	-0-	7059 2	N	-0-			-0-
10		8029 X	7873	-0-	-156	-0-	7873 2	N	-0-			-0-
11		7770 X	7338	-0-	-432	-0-	7338 2	N	-0-			-0-
12		7843 X	7170	-0-	-673	-0-	7170 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		95,998				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 244951		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 12205		PERF.11600 - 12074
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2	N	-0-			-0-
02		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153 2	N	-0-			-0-
03		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 2	N	-0-			-0-
04		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2	N	-0-			-0-
05		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 2	N	-0-			-0-
06		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2	N	-0-			-0-
07		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 2	N	-0-			-0-
08		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2	N	-0-			-0-
09		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535 2	N	-0-			-0-
10		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 2	N	-0-			-0-
11		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2	N	-0-			-0-
*12		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		36,130				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 244959		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 11978 PERF.11368 - 11738				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3441 X	2909	-0-	-532	-0-	2909 2		N	-0-			-0-
02	2929 X	2325	-0-	-604	-0-	2325 2		N	-0-			-0-
03	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652 2		N	-0-			-0-
04	3330 X	2818	-0-	-512	-0-	2818 2		N	-0-			-0-
05	3441 X	3033	-0-	-408	-0-	3033 2		N	-0-			-0-
06	3450 X	2950	-0-	-500	-0-	2950 2		N	-0-			-0-
07	3565 X	2893	-0-	-672	-0-	2893 2		N	-0-			-0-
08	3565 X	2644	-0-	-921	-0-	2644 2		N	-0-			-0-
09	2940 X	2714	-0-	-226	-0-	2714 2		N	-0-			-0-
10	3038 X	2462	-0-	-576	-0-	2462 2		N	-0-			-0-
11	2940 X	2540	-0-	-400	-0-	2540 2		N	-0-			-0-
12	2883 X	2655	-0-	-228	-0-	2655 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,595		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAM GAS UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 244960		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 11280				
01	5177 X	4801	-0-	-376	-0-	4801 2		N	-0-			-0-
02	4785 X	4532	-0-	-253	-0-	4532 2		N	-0-			-0-
03	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976 2		N	-0-			-0-
04	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5288 2		N	-0-			-0-
05	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 2		N	-0-			-0-
06	4830 X	4792	-0-	-38	-0-	4792 2		N	-0-			-0-
07	5456 X	5196	-0-	-260	-0-	5196 2		N	-0-			-0-
08	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5489 2		N	-0-			-0-
09	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432 2		N	-0-			-0-
10	5208 X	4402	-0-	-806	-0-	4402 2		N	-0-			-0-
11	5310 X	4424	-0-	-886	-0-	4424 2		N	-0-			-0-
12	5611 X	4485	-0-	-1126	-0-	4485 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		58,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HUGH REED "A"		WELL #: 2		RRCID -> 245007		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 12688 PERF.11377 - 12526				
01	1829 N	656	-0-	-1173	-0-	656 2		N	-0-			-0-
02	1595 N	500	-0-	-1095	-0-	500 2		N	-0-			-0-
03	868 N	424	-0-	-444	-0-	424 2		N	-0-			-0-
04	630 N	339	-0-	-291	-0-	339 2		N	-0-			-0-
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	493 2		N	-0-			-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
08	496 N	380	-0-	-116	-0-	380 2		N	-0-			-0-
09	450 N	339	-0-	-111	-0-	339 2		N	-0-			-0-
10	403 N	132	-0-	-271	-0-	132 2		N	-0-			-0-
11	360 N	89	-0-	-271	-0-	89 2		N	-0-			-0-
12	341 N	94	-0-	-247	-0-	94 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		4,293		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #:		7	RRCID ->	247407	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	12620	PERF.11174 - 12431
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2356 X	1815	-0-	-541	-0-	1815 2	N	-0-		-0-
02		1363 N	1194	-0-	-169	-0-	1194 2	N	-0-		-0-
03		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218 2	N	-0-		-0-
04		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2	N	-0-		-0-
05		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2	N	-0-		-0-
06		2160 N	1901	-0-	-259	-0-	1901 2	N	-0-		-0-
07		2356 N	2053	-0-	-303	-0-	2053 2	N	-0-		-0-
08		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2	N	-0-		-0-
09		1890 N	1330	-0-	-560	-0-	1330 2	N	-0-		-0-
10		2046 N	249	-0-	-1797	-0-	249 2	N	-0-		-0-
11		1710 N	845	-0-	-865	-0-	845 2	N	-0-		-0-
12		1364 N	673	-0-	-691	-0-	673 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		18,044		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1		WELL #:		6H	RRCID ->	247425	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	12117	PERF.11116 - 13830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		6479 X	6239	-0-	-240	-0-	6239 2	N	-0-		-0-
02		5945 X	5574	-0-	-371	-0-	5574 2	N	-0-		-0-
03		6417 X	5927	-0-	-490	-0-	5927 2	N	-0-		-0-
04		6210 X	6060	-0-	-150	-0-	6060 2	N	-0-		-0-
05		6417 X	6100	-0-	-317	-0-	6100 2	N	-0-		-0-
06		6030 X	5374	-0-	-656	-0-	5374 2	N	-0-		-0-
07		6262 X	5922	-0-	-340	-0-	5922 2	N	-0-		-0-
08		6262 X	5685	-0-	-577	-0-	5685 2	N	-0-		-0-
09		6060 X	5893	-0-	-167	-0-	5893 2	N	-0-		-0-
10		6107 X	6030	-0-	-77	-0-	6030 2	N	-0-		-0-
11		5730 X	5695	-0-	-35	-0-	5695 2	N	-0-		-0-
12		6076 X	6063	-0-	-13	-0-	6063 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		70,562		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SCARBOROUGH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247473	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10142 - 11053
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		46
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		46
03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		46
04		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		46
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-		46
06		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-		46
07		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-		46
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		46
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-		46
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		46
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-		46
*12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		46
TOTAL GAS PROD:		2,026		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 IRVIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247474 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.11271 - 12393

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2108 N	2005	-0-	-103	-0-	2005 2		N	-0-			-0-
02		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-			-0-
03		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		N	-0-			-0-
04		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		N	-0-			-0-
05		2077 N	1983	-0-	-94	-0-	1983 2		N	-0-			-0-
06		2040 N	1626	-0-	-414	-0-	1626 2		N	-0-			-0-
07		2139 N	1339	-0-	-800	-0-	1339 2		N	-0-			-0-
08		1984 N	1730	-0-	-254	-0-	1730 2		N	-0-			-0-
09		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2		N	-0-			-0-
10		1333 N	905	-0-	-428	-0-	905 2		N	-0-			-0-
11		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2		N	-0-			-0-
*12		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247798 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12578 PERF.11202 - 12366

01		3689 X	3577	-0-	-112	-0-	3577 2		N	-0-			-0-
02		3451 X	3104	-0-	-347	-0-	3104 2		N	-0-			-0-
03		3689 X	3231	-0-	-458	-0-	3231 2		N	-0-			-0-
04		3540 X	1981	-0-	-1559	-0-	1981 2		N	-0-			-0-
05		3596 X	631	-0-	-2965	-0-	631 2		N	-0-			-0-
06		3450 X	1479	-0-	-1971	-0-	1479 2		N	-0-			-0-
07		3317 X	579	-0-	-2738	-0-	579 2		N	-0-			-0-
08		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	-0-			-0-
09		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-			-0-
10		1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			-0-
11		7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	7261 2		N	-0-			-0-
*12		14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	14173 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247802 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 12655 PERF.11132 - 12232

01		2232 N	2147	-0-	-85	-0-	2147 2		N	-0-			51
02		2146 N	2067	-0-	-79	-0-	2067 2		N	-0-			51
03		2325 N	1961	-0-	-364	-0-	1961 2		N	-0-			51
04		2070 N	890	-0-	-1180	-0-	890 2		N	-0-			51
05		2201 N	769	-0-	-1432	-0-	769 2		N	-0-			51
06		1890 N	762	-0-	-1128	-0-	762 2		N	-0-			51
07		930 N	644	-0-	-286	-0-	644 2		N	-0-			51
08		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			51
09		750 N	559	-0-	-191	-0-	559 2		N	-0-			51
10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			51
11		750 N	642	-0-	-108	-0-	642 2		N	-0-			51
*12		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: 12,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CURRY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247878 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 12580 PERF.11174 - 12460

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-			-0-
02		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-			-0-
03		1643 N	1446	-0-	-197	-0-	1446	2		N	-0-			-0-
04		1890 N	1649	-0-	-241	-0-	1649	2		N	-0-			-0-
05		1953 N	1686	-0-	-267	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
06		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2		N	-0-			-0-
07		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
08		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
09		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2		N	-0-			-0-
10		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
11		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
12		1798 N	1592	-0-	-206	-0-	1592	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 247922 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11350 - 11742

01		1860 N	1494	-0-	-366	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
02		1740 N	476	-0-	-1264	-0-	476	2		N	-0-			-0-
03		1860 N	500	-0-	-1360	-0-	500	2		N	-0-			-0-
04		1440 N	546	-0-	-894	-0-	546	2		N	-0-			-0-
05		496 N	338	-0-	-158	-0-	338	2		N	-0-			-0-
06		480 N	404	-0-	-76	-0-	404	2		N	-0-			-0-
07		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
08		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
09		390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2		N	-0-			-0-
10		589 N	128	-0-	-461	-0-	128	2		N	-0-			-0-
11		690 N	258	-0-	-432	-0-	258	2		N	-0-			-0-
12		341 N	245	-0-	-96	-0-	245	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247925 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11182 - 12392

01		4712 X	2853	-0-	-1859	-0-	2853	2		N	-0-			-0-
02		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2		N	-0-			-0-
03		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2		N	-0-			-0-
04		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2		N	-0-			-0-
05		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
06		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2		N	-0-			-0-
07		3968 X	3363	-0-	-605	-0-	3363	2		N	-0-			-0-
08		3968 X	3275	-0-	-693	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
09		3840 X	3345	-0-	-495	-0-	3345	2		N	-0-			-0-
10		3844 X	2168	-0-	-1676	-0-	2168	2		N	-0-			-0-
11		3540 X	3367	-0-	-173	-0-	3367	2		N	-0-			-0-
12		3472 X	3100	-0-	-372	-0-	3100	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BOYD-PICKETT GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247927 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12567 PERF.11135 - 12345

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-		4656 2		N	-0-			-0-
02		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-		4015 2		N	-0-			-0-
03		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-		3778 2		N	-0-			-0-
04		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-		4184 2		N	-0-			-0-
05		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-		4491 2		N	-0-			-0-
06		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-		4076 2		N	-0-			-0-
07		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-		3970 2		N	-0-			-0-
08		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-		3882 2		N	-0-			-0-
09		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-		3647 2		N	-0-			-0-
10		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-		3112 2		N	-0-			-0-
11		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-		4124 2		N	-0-			-0-
*12		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-		3822 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 10 RRCID -> 247929 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 12683 PERF.11330 - 12454

01		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-		3042 2		N	-0-			-0-
02		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-		2565 2		N	-0-			-0-
03		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-		3626 2		N	-0-			-0-
04		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-		3681 2		N	-0-			-0-
05		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-		3808 2		N	-0-			-0-
06		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-		3084 2		N	-0-			-0-
07		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-		3956 2		N	-0-			-0-
08		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-		4254 2		N	-0-			-0-
09		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-		4160 2		N	-0-			-0-
10		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-		3028 2		N	-0-			-0-
11		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-		4265 2		N	-0-			-0-
*12		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-		3742 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247997 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 12515 PERF.10372 - 12438

01		1426 X	1073	-0-	-353	-0-		1073 2		N	-0-			-0-
02		1247 N	915	-0-	-332	-0-		915 2		N	-0-			-0-
03		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-		1731 2		N	-0-			-0-
04		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-		1130 2		N	-0-			-0-
05		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-		1070 2		N	-0-			-0-
06		1680 N	839	-0-	-841	-0-		839 2		N	-0-			-0-
07		1178 N	1060	-0-	-118	-0-		1060 2		N	-0-			-0-
08		1085 N	710	-0-	-375	-0-		710 2		N	-0-			-0-
09		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-		1487 2		N	-0-			-0-
10		1054 N	921	-0-	-133	-0-		921 2		N	-0-			-0-
11		821 N	821	-0-	-0-	-0-		821 2		N	-0-			-0-
12		1550 N	1499	-0-	-51	-0-		1499 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247999 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.11200 - 12295

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		6045 X	5318	-0-	-727	-0-	5318	2		N	-0-			-0-
02		5075 X	4542	-0-	-533	-0-	4542	2		N	-0-			-0-
03		5425 X	4855	-0-	-570	-0-	4855	2		N	-0-			-0-
04		5250 X	4784	-0-	-466	-0-	4784	2		N	-0-			-0-
05		5425 X	5166	-0-	-259	-0-	5166	2		N	-0-			-0-
06		5160 X	4850	-0-	-310	-0-	4850	2		N	-0-			-0-
07		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2		N	-0-			-0-
08		5177 X	5134	-0-	-43	-0-	5134	2		N	-0-			-0-
09		5010 X	4742	-0-	-268	-0-	4742	2		N	-0-			-0-
10		5177 X	3290	-0-	-1887	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
11		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2		N	-0-			-0-
12		5146 X	5060	-0-	-86	-0-	5060	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			57,941				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

DUNLAP GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 248188 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 12841 PERF.11363 - 11895

01		1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
02		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
03		1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
04		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
05		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
06		2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
07		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2		N	-0-			-0-
08		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
09		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-			-0-
10		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2		N	-0-			-0-
11		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-			-0-
*12		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,079				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BUTLER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248210 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 14676 PERF.12900 - 14550

01		1426 N	1189	-0-	-237	-0-	1189	2		N	-0-			-0-
02		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
03		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
04		1140 N	858	-0-	-282	-0-	858	2		N	-0-			-0-
05		1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2		N	-0-			-0-
06		1110 N	815	-0-	-295	-0-	815	2		N	-0-			-0-
07		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			-0-
08		1054 N	724	-0-	-330	-0-	724	2		N	-0-			-0-
09		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			-0-
10		961 N	823	-0-	-138	-0-	823	2		N	-0-			-0-
11		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
12		1023 N	986	-0-	-37	-0-	986	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			11,407				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
DOWELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	248217	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	12554	PERF.10788 - 12386			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-			25
02		1798 N	1793	-0-	-5	-0-	1793	2		N	-0-			25
03		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-			25
04		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2		N	-0-			25
05		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-			25
06		2370 N	2013	-0-	-357	-0-	2013	2		N	-0-			25
07		2201 N	2103	-0-	-98	-0-	2103	2		N	-0-			25
08		2232 N	2087	-0-	-145	-0-	2087	2		N	-0-			25
09		2010 N	1857	-0-	-153	-0-	1857	2		N	-0-			25
10		2108 N	1916	-0-	-192	-0-	1916	2		N	-0-			25
11		2010 N	1976	-0-	-34	-0-	1976	2		N	-0-			25
*12		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-			25
TOTAL GAS PROD:			24,696		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOYD "A"		WELL #:		4	RRCID ->	250549	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	12240	PERF.10951 - 12040			
01		4123 X	2374	-0-	-1749	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
02		3857 X	3523	-0-	-334	-0-	3523	2		N	-0-			-0-
03		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2		N	-0-			-0-
04		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2		N	-0-			-0-
05		3751 X	3672	-0-	-79	-0-	3672	2		N	-0-			-0-
06		3660 X	3555	-0-	-105	-0-	3555	2		N	-0-			-0-
07		3782 X	3072	-0-	-710	-0-	3072	2		N	-0-			-0-
08		3782 X	2233	-0-	-1549	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
09		3600 X	2160	-0-	-1440	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
10		3689 X	2243	-0-	-1446	-0-	2243	2		N	-0-			-0-
11		3570 X	2173	-0-	-1397	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
12		3069 X	2199	-0-	-870	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,574		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

BOYD "A"		WELL #:		6	RRCID ->	250550	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	12304	PERF.10980 - 12087			
01		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2		N	-0-			-0-
02		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2		N	-0-			-0-
03		5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2		N	-0-			-0-
04		5280 X	5058	-0-	-222	-0-	5058	2		N	-0-			-0-
05		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2		N	-0-			-0-
06		5280 X	4956	-0-	-324	-0-	4956	2		N	-0-			-0-
07		5456 X	4074	-0-	-1382	-0-	4074	2		N	-0-			-0-
08		5456 X	4666	-0-	-790	-0-	4666	2		N	-0-			-0-
09		5280 X	5195	-0-	-85	-0-	5195	2		N	-0-			-0-
10		5456 X	3787	-0-	-1669	-0-	3787	2		N	-0-			-0-
11		4950 X	3888	-0-	-1062	-0-	3888	2		N	-0-			-0-
12		5363 X	3902	-0-	-1461	-0-	3902	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			57,889		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ORAND #1		WELL #: 4		RRCID -> 250578		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 12385 PERF.10592 - 12320			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	5177 X	4940	-0-	-237	-0-	4940	2	N	-0-		60
02	4843 X	3863	-0-	-980	-0-	3863	2	N	-0-		60
03	5177 X	4378	-0-	-799	-0-	4378	2	N	-0-		60
04	4770 X	4576	-0-	-194	-0-	4576	2	N	-0-		60
05	4929 X	4697	-0-	-232	-0-	4697	2	N	-0-		60
06	4770 X	4527	-0-	-243	-0-	4527	2	N	-0-		60
07	4743 X	3912	-0-	-831	-0-	3912	2	N	-0-		60
*08	4743 X	4194	-0-	-549	-0-	4186	2	8 9 N	7		67
*09	4590 X	3954	-0-	-636	-0-	3954	2	N	-0-		67
*10	4712 X	4431	-0-	-281	-0-	4431	2	N	-0-		67
*11	4530 X	3553	-0-	-977	-0-	3553	2	N	-0-		67
*12	4185 X	4154	-0-	-31	-0-	4154	2	N	-0-		67
TOTAL GAS PROD:		51,179		TOTAL CONDENSATE PROD:		7					

BOYD-PICKETT GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 250843		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12305 PERF.11008 - 12078			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	3069 X	1989	-0-	-1080	-0-	1989	2	N	-0-		-0-
02	2523 X	2093	-0-	-430	-0-	2093	2	N	-0-		-0-
03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2	N	-0-		-0-
04	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2	N	-0-		-0-
05	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2	N	-0-		-0-
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	N	-0-		-0-
07	3069 X	2496	-0-	-573	-0-	2496	2	N	-0-		-0-
08	3224 X	3040	-0-	-184	-0-	3040	2	N	-0-		-0-
09	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2	N	-0-		-0-
10	3224 X	2827	-0-	-397	-0-	2827	2	N	-0-		-0-
11	3120 X	2668	-0-	-452	-0-	2668	2	N	-0-		-0-
12	3224 X	2615	-0-	-609	-0-	2615	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 250864		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 11882 PERF.11313 - 11770			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	2852 X	2625	-0-	-227	-0-	2625	2	N	-0-		-0-
02	2668 X	1311	-0-	-1357	-0-	1311	2	N	-0-		-0-
03	2604 X	2239	-0-	-365	-0-	2239	2	N	-0-		-0-
04	2550 X	2047	-0-	-503	-0-	2047	2	N	-0-		-0-
05	2635 X	2330	-0-	-305	-0-	2330	2	N	-0-		-0-
06	2550 X	2042	-0-	-508	-0-	2042	2	N	-0-		-0-
07	2232 X	2110	-0-	-122	-0-	2110	2	N	-0-		-0-
08	2325 X	2169	-0-	-156	-0-	2169	2	N	-0-		-0-
09	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2	N	-0-		-0-
10	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2	N	-0-		-0-
11	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2	N	-0-		-0-
*12	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,983		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250894 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11246 - 12522

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1054 N	776	-0-	-278	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-
02		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
03		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
04		3000 N	3072	-0-	72	-0-	72	3072	2		N	-0-			-0-
05		1767 N	1695	-0-	-72	-0-	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
06		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
07		2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
08		1209 X	1206	-0-	-3	-0-	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
09		1170 X	1149	-0-	-21	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
10		1209 X	691	-0-	-518	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
11		1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-			-0-
12		1209 X	1040	-0-	-169	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250901 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 12708 PERF.11260 - 12496

01		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
02		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	-0-	3327	2		N	-0-			-0-
03		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	-0-	3584	2		N	-0-			-0-
04		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	-0-	2955	2		N	-0-			-0-
05		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	-0-	3411	2		N	-0-			-0-
06		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	-0-	3325	2		N	-0-			-0-
07		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	-0-	3352	2		N	-0-			-0-
08		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	-0-	3387	2		N	-0-			-0-
09		2490 X	2142	-0-	-348	-0-	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
10		2573 X	2072	-0-	-501	-0-	-0-	2072	2		N	-0-			-0-
11		4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	-0-	4079	2		N	-0-			-0-
*12		3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	-0-	3321	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 250935 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11351 - 12500

01		4464 X	4295	-0-	-169	-0-	-0-	4295	2		N	-0-			-0-
02		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	-0-	4492	2		N	-0-			-0-
03		4774 X	4343	-0-	-431	-0-	-0-	4343	2		N	-0-			-0-
04		4620 X	4085	-0-	-535	-0-	-0-	4085	2		N	-0-			-0-
05		4774 X	4103	-0-	-671	-0-	-0-	4103	2		N	-0-			-0-
06		4620 X	4397	-0-	-223	-0-	-0-	4397	2		N	-0-			-0-
07		4774 X	4107	-0-	-667	-0-	-0-	4107	2		N	-0-			-0-
08		4340 X	4029	-0-	-311	-0-	-0-	4029	2		N	-0-			-0-
09		4410 X	4293	-0-	-117	-0-	-0-	4293	2		N	-0-			-0-
10		4557 X	3459	-0-	-1098	-0-	-0-	3459	2		N	-0-			-0-
11		4410 X	3954	-0-	-456	-0-	-0-	3954	2		N	-0-			-0-
*12		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	-0-	4706	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		11	RRCID ->	250997	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	12545	PERF.11230 - 12374	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2		N	-0-		-0-
02		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2		N	-0-		-0-
03		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308 2		N	-0-		-0-
04		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		N	-0-		-0-
05		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2		N	-0-		-0-
06		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		N	-0-		-0-
07		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		N	-0-		-0-
08		2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	2309 2		N	-0-		-0-
09		2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2188 2		N	-0-		-0-
10		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		N	-0-		-0-
11		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2		N	-0-		-0-
*12		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		26,527		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	251014	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	12658	PERF.11323 - 12532	
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-
02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-
03		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		-0-
04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
05		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
06		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N	-0-		-0-
07		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-		-0-
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-		-0-
09		660 N	648	-0-	-12	-0-	648 2		N	-0-		-0-
10		682 N	623	-0-	-59	-0-	623 2		N	-0-		-0-
11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-		-0-
*12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,902		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WILLARD GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	251015	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	12870	PERF.11528 - 12686	
01		4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949 2		N	-0-		-0-
02		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4588 2		N	-0-		-0-
03		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4697 2		N	-0-		-0-
04		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4570 2		N	-0-		-0-
05		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666 2		N	-0-		-0-
06		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298 2		N	-0-		-0-
07		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751 2		N	-0-		-0-
08		4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4701 2		N	-0-		-0-
09		4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4717 2		N	-0-		-0-
10		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 2		N	-0-		-0-
11		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 2		N	-0-		-0-
*12		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		55,614		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 251031		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11114 - 12250	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1736 N	1457	-0-	-279	-0-	1457 2	N	-0-	-0-
02	1769 N	1271	-0-	-498	-0-	1271 2	N	-0-	-0-
03	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907 2	N	-0-	-0-
04	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2	N	-0-	-0-
05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 2	N	-0-	-0-
06	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	1803 2	N	-0-	-0-
07	1953 N	1754	-0-	-199	-0-	1751 2	3 9 N	3	3
08	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2	N	-0-	3
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1825 2	28 9 N	25	28
10	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	1722 2	N	-0-	28
11	1830 N	1738	-0-	-92	-0-	1725 2	13 9 N	12	40
12	1922 N	1375	-0-	-547	-0-	1375 2	N	-0-	40
TOTAL GAS PROD:		20,519		TOTAL CONDENSATE PROD:		40			

HENNDERSON, JOHN GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251033		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 12571 PERF.11292 - 12512	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3379 X	3178	-0-	-201	-0-	3178 2	N	-0-	-0-
02	3161 X	2809	-0-	-352	-0-	2809 2	N	-0-	-0-
03	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557 2	N	-0-	-0-
04	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264 2	N	-0-	-0-
05	3193 X	3112	-0-	-81	-0-	3112 2	N	-0-	-0-
06	3420 X	2828	-0-	-592	-0-	2828 2	N	-0-	-0-
07	3534 X	1827	-0-	-1707	-0-	1827 2	N	-0-	-0-
08	3534 X	2467	-0-	-1067	-0-	2467 2	N	-0-	-0-
09	3270 X	2127	-0-	-1143	-0-	2127 2	N	-0-	-0-
10	3100 X	2850	-0-	-250	-0-	2850 2	N	-0-	-0-
11	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2	N	-0-	-0-
*12	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,574		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 251080		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 12636 PERF.11294 - 12410	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2	N	-0-	-0-
02	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2795 2	N	-0-	-0-
03	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724 2	N	-0-	-0-
04	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2	N	-0-	-0-
05	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2	N	-0-	-0-
06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2	N	-0-	-0-
07	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2	N	-0-	-0-
08	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609 2	N	-0-	-0-
09	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2	N	-0-	-0-
10	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2	N	-0-	-0-
11	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 2	N	-0-	-0-
*12	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		33,117		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251248		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 12539 PERF.11169 - 12342				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2	N	-0-		-0-
02	1450	N	1295	-0-	-155	-0-	1295	2	N	-0-		-0-
03	1519	N	645	-0-	-874	-0-	645	2	N	-0-		-0-
04	1140	N	660	-0-	-480	-0-	660	2	N	-0-		-0-
05	1395	N	553	-0-	-842	-0-	553	2	N	-0-		-0-
06	630	N	407	-0-	-223	-0-	407	2	N	-0-		-0-
07	682	N	226	-0-	-456	-0-	226	2	N	-0-		-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-		-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,039				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 251249		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11170 - 12324				
01	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2	N	-0-		-0-
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2	N	-0-		-0-
03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2	N	-0-		-0-
04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2	N	-0-		-0-
05	2170	X	1639	-0-	-531	-0-	1639	2	N	-0-		-0-
06	2100	X	1965	-0-	-135	-0-	1965	2	N	-0-		-0-
07	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2	N	-0-		-0-
08	2170	X	2155	-0-	-15	-0-	2155	2	N	-0-		-0-
09	2100	X	2099	-0-	-1	-0-	2099	2	N	-0-		-0-
10	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2	N	-0-		-0-
11	2100	N	1600	-0-	-500	-0-	1600	2	N	-0-		-0-
*12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		28,038				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 251284		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12755 PERF.11258 - 12526				
01	3100	X	2363	-0-	-737	-0-	2363	2	N	-0-		-0-
02	2842	X	2207	-0-	-635	-0-	2207	2	N	-0-		-0-
03	3007	X	2506	-0-	-501	-0-	2506	2	N	-0-		-0-
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2	N	-0-		-0-
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2	N	-0-		-0-
06	2430	X	2068	-0-	-362	-0-	2068	2	N	-0-		-0-
07	3627	X	1786	-0-	-1841	-0-	1786	2	N	-0-		-0-
08	3627	X	2284	-0-	-1343	-0-	2284	2	N	-0-		-0-
09	3510	X	1715	-0-	-1795	-0-	1715	2	N	-0-		-0-
10	2759	X	1949	-0-	-810	-0-	1949	2	N	-0-		-0-
11	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2	N	-0-		-0-
12	2294	X	1956	-0-	-338	-0-	1956	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,477				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251286 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.11156 - 12296

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2232 N	1662	-0-	-570	-0-		1662 2		N	-0-			-0-
02		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-		2340 2		N	-0-			-0-
03		2449 N	2292	-0-	-157	-0-		2292 2		N	-0-			-0-
04		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		2193 2		N	-0-			-0-
05		2511 N	2421	-0-	-90	-0-		2421 2		N	-0-			-0-
06		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-		2229 2		N	-0-			-0-
07		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-		2319 2		N	-0-			-0-
08		2418 N	2244	-0-	-174	-0-		2244 2		N	-0-			-0-
09		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-		2396 2		N	-0-			-0-
10		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-		2477 2		N	-0-			-0-
11		2160 N	2002	-0-	-158	-0-		2002 2		N	-0-			-0-
12		2480 N	2180	-0-	-300	-0-		2180 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 251287 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12439 PERF.11794 - 12308

01		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-		2258 2		N	-0-			-0-
02		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-		2041 2		N	-0-			-0-
03		1333 N	1114	-0-	-219	-0-		1114 2		N	-0-			-0-
04		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		1851 2		N	-0-			-0-
05		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-		2108 2		N	-0-			-0-
06		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-		1998 2		N	-0-			-0-
07		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-		2182 2		N	-0-			-0-
08		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		1700 2		N	-0-			-0-
09		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-		1806 2		N	-0-			-0-
10		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-		1921 2		N	-0-			-0-
11		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-		1796 2		N	-0-			-0-
*12		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-		1999 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 251323 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11790

01		9947 X	9947	-0-	-0-	-0-		9947 2		N	-0-			-0-
02		7730 X	7730	-0-	-0-	-0-		7730 2		N	-0-			-0-
03		7179 X	7179	-0-	-0-	-0-		7179 2		N	-0-			-0-
04		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-		5934 2		N	-0-			-0-
05		6956 X	6956	-0-	-0-	-0-		6956 2		N	-0-			-0-
06		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-		6253 2		N	-0-			-0-
07		5703 X	5703	-0-	-0-	-0-		5703 2		N	-0-			-0-
08		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-		4338 2		N	-0-			-0-
09		5749 X	5749	-0-	-0-	-0-		5749 2		N	-0-			-0-
10		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-		4699 2		N	-0-			-0-
11		6428 X	6428	-0-	-0-	-0-		6428 2		N	-0-			-0-
12		3999 X	3263	-0-	-736	-0-		3263 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WINFREE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 251367 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11364 - 11760

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
03		394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
06		373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
08		372 N	358	-0-	-14	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
*12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIFORD "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251399 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12172

01		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	-0-	3176	2		N	-0-			30
02		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	-0-	2867	2		N	-0-			30
03		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	-0-	3125	2		N	-0-			30
04		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	-0-	3004	2		N	-0-			30
05		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	-0-	3085	2		N	-0-			30
06		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	-0-	2910	2		N	-0-			30
07		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	-0-	3371	2		N	-0-			30
08		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	-0-	3744	2		N	-0-			30
09		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	-0-	4713	2		N	-0-			30
10		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	-0-	3245	2		N	-0-			30
11		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-			30
*12		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 38,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT #1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251403 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 12693 PERF.11280 - 12462

01		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
02		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	1407	2		N	-0-			-0-
03		1736 N	1226	-0-	-510	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
04		1380 N	1237	-0-	-143	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
05		1519 N	1341	-0-	-178	-0-	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
06		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
07		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
08		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
09		1500 N	1346	-0-	-154	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
10		1581 N	1349	-0-	-232	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
11		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
12		1395 N	1119	-0-	-276	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CURRY GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 251406 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 12877 PERF.11373 - 12532

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
01		2573 X	2341	-0-	-232	-0-	2341	2			N	-0-				-0-
02		2726 X	1999	-0-	-727	-0-	1999	2			N	-0-				-0-
03		2914 X	2616	-0-	-298	-0-	2616	2			N	-0-				-0-
04		2820 X	2794	-0-	-26	-0-	2794	2			N	-0-				-0-
05		2821 X	2811	-0-	-10	-0-	2811	2			N	-0-				-0-
06		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-				-0-
07		2883 X	2251	-0-	-632	-0-	2251	2			N	-0-				-0-
08		2883 X	1873	-0-	-1010	-0-	1873	2			N	-0-				-0-
09		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-				-0-
10		2821 X	2245	-0-	-576	-0-	2245	2			N	-0-				-0-
11		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-				-0-
12		2976 X	2807	-0-	-169	-0-	2807	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 30,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251463 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.11571 - 15000

01		4061 X	3481	-0-	-580	-0-	3450	2	31	4	N	-0-				-0-
02		4379 X	3589	-0-	-790	-0-	3560	2	29	4	N	-0-				-0-
03		4681 X	3491	-0-	-1190	-0-	3460	2	31	4	N	-0-				-0-
04		4530 X	3624	-0-	-906	-0-	3594	2	30	4	N	-0-				-0-
05		4433 X	2708	-0-	-1725	-0-	2677	2	31	4	N	-0-				-0-
06		3720 X	3332	-0-	-388	-0-	3302	2	30	4	N	-0-				-0-
07		3844 X	3253	-0-	-591	-0-	3222	2	31	4	N	-0-				-0-
08		3751 X	3183	-0-	-568	-0-	3152	2	31	4	N	-0-				-0-
09		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3653	2	30	4	N	-0-				-0-
10		3441 X	2055	-0-	-1386	-0-	2054	2	1	4	N	-0-				-0-
*11		3330 X	1487	-0-	-1843	-0-	1477	2	10	4	N	-0-				-0-
*12		3813 X	2429	-0-	-1384	-0-	2405	2	24	4	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 36,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 251655 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11814 - 12242

01		837 N	142	-0-	-695	-0-	142	2			N	-0-				-0-
02		261 N	51	-0-	-210	-0-	51	2			N	-0-				-0-
03		186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-				-0-
04		150 N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-				-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				-0-
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-
07		93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-				-0-
08		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-				-0-
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				-0-
12		155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HILL, F. E. III		WELL #:		4H	RRCID ->	251749	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	10904 - 11372
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		N	-0-		97
02		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		N	-0-		97
03		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-		97
04		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		N	-0-		97
05		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2		N	-0-		97
06		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2		N	-0-		97
07		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2		N	-0-		97
08		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2		N	-0-		97
09		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2		N	-0-		97
10		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2		N	-0-		97
11		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898 2		N	-0-		97
*12		2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	2993 2		N	-0-		97
TOTAL GAS PROD:			28,883			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	252114	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	11368 - 12579
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-		-0-
02		963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-		-0-
03		155 N	132	-0-	-23	-0-	132 2		N	-0-		-0-
04		150 N	90	-0-	-60	-0-	90 2		N	-0-		-0-
05		155 N	82	-0-	-73	-0-	82 2		N	-0-		-0-
06		120 N	48	-0-	-72	-0-	48 2		N	-0-		-0-
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-		-0-
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-		-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
10		124 N	56	-0-	-68	-0-	56 2		N	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			2,221			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	252359	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	12846	PERF.	11472 - 12572
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

01		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2		N	-0-		-0-
02		2175 N	1513	-0-	-662	-0-	1513 2		N	-0-		-0-
03		2139 N	1888	-0-	-251	-0-	1888 2		N	-0-		-0-
04		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		N	-0-		-0-
05		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-		-0-
06		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2		N	-0-		-0-
07		2139 N	1984	-0-	-155	-0-	1978 2	6 9	N	5		5
08		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2		N	-0-		5
*09		1950 N	1875	-0-	-75	-0-	1838 2	37 9	N	34		39
*10		1984 N	1482	-0-	-502	-0-	1482 2		N	-0-		39
*11		1890 N	1419	-0-	-471	-0-	1419 2		N	-0-		39
*12		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2		N	-0-		39
TOTAL GAS PROD:			22,298			TOTAL CONDENSATE PROD:			39			

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #: 4		RRCID -> 252362		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 12616 PERF.10909 - 12298				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-			109
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-			109
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-			109
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-			109
05	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-			109
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-			109
07	1116 N	936	-0-	-180	-0-	901 2	35 9	N	32			141
08	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1090 2		N	-0-			141
09	1080 N	909	-0-	-171	-0-	909 2		N	-0-			141
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-			141
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-			141
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			141
TOTAL GAS PROD:		13,526		TOTAL CONDENSATE PROD:		32						

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 252365		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 12431 PERF.11005 - 12244				
01	775 N	641	-0-	-134	-0-	641 2		N	-0-			-0-
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-			-0-
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-			-0-
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-			-0-
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-			-0-
07	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-			-0-
08	868 N	815	-0-	-53	-0-	815 2		N	-0-			-0-
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-			-0-
10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-			-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-			-0-
12	868 N	858	-0-	-10	-0-	858 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,956		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 252436		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12415 PERF.11174 - 12205				
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		N	-0-			-0-
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	-0-			-0-
03	1395 N	948	-0-	-447	-0-	948 2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1581	-0-	-124	-0-	1581 2		N	-0-			-0-
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-			-0-
07	1953 N	1577	-0-	-376	-0-	1577 2		N	-0-			-0-
08	1550 N	1294	-0-	-256	-0-	1294 2		N	-0-			-0-
09	1500 N	1202	-0-	-298	-0-	1202 2		N	-0-			-0-
10	1581 N	1152	-0-	-429	-0-	1152 2		N	-0-			-0-
11	1260 N	763	-0-	-497	-0-	763 2		N	-0-			-0-
*12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,650		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
L. V. JONES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 252440		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11006 - 12178	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	3023 2	N	-0-	-0-
02	2697 N	2618	-0-	-79	-0-	2618 2	N	-0-	-0-
03	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675 2	N	-0-	-0-
04	2820 N	2603	-0-	-217	-0-	2603 2	N	-0-	-0-
05	2790 N	2629	-0-	-161	-0-	2629 2	N	-0-	-0-
06	2580 N	2506	-0-	-74	-0-	2506 2	N	-0-	-0-
07	2697 N	2389	-0-	-308	-0-	2389 2	N	-0-	-0-
08	2635 N	478	-0-	-2157	-0-	478 2	N	-0-	-0-
09	2520 N	1243	-0-	-1277	-0-	1243 2	N	-0-	-0-
10	2387 N	981	-0-	-1406	-0-	981 2	N	-0-	-0-
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2	N	-0-	-0-
*12	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,336		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JOHN HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 252686		COMPL. DATE 07/11/2009		TOTAL DEPTH 12838 PERF.11324 - 12632	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3193 X	2681	-0-	-512	-0-	2681 2	N	-0-	-0-
02	2987 X	130	-0-	-2857	-0-	130 2	N	-0-	-0-
03	3193 X	2437	-0-	-756	-0-	2437 2	N	-0-	-0-
04	3090 X	2333	-0-	-757	-0-	2333 2	N	-0-	-0-
05	2759 X	31	-0-	-2728	-0-	31 2	N	-0-	-0-
06	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 2	N	-0-	-0-
07	2449 X	1805	-0-	-644	-0-	1805 2	N	-0-	-0-
08	2449 X	2345	-0-	-104	-0-	2345 2	N	-0-	-0-
09	2940 X	2783	-0-	-157	-0-	2783 2	N	-0-	-0-
10	3038 X	2962	-0-	-76	-0-	2962 2	N	-0-	-0-
11	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354 2	N	-0-	-0-
12	2883 X	2611	-0-	-272	-0-	2611 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		26,426		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

JONES, L. V. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 252870		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 12468 PERF.11045 - 12178	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2201 X	2167	-0-	-34	-0-	2167 2	N	-0-	-0-
02	2059 N	1996	-0-	-63	-0-	1996 2	N	-0-	-0-
03	2201 N	2086	-0-	-115	-0-	2086 2	N	-0-	-0-
04	2100 N	1719	-0-	-381	-0-	1719 2	N	-0-	-0-
05	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2	N	-0-	-0-
06	2010 N	1954	-0-	-56	-0-	1954 2	N	-0-	-0-
07	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2	N	-0-	-0-
08	2170 N	1858	-0-	-312	-0-	1858 2	N	-0-	-0-
09	1950 N	1888	-0-	-62	-0-	1888 2	N	-0-	-0-
10	1984 N	1875	-0-	-109	-0-	1875 2	N	-0-	-0-
11	1800 N	1761	-0-	-39	-0-	1761 2	N	-0-	-0-
*12	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		24,387		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-			

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #:		8	RRCID ->	252874	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	12701 PERF.11318 - 12414	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2	N	-0-		-0-
02		873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-		-0-
03		1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2	N	-0-		-0-
04		1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2	N	-0-		-0-
05		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2	N	-0-		-0-
06		1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2	N	-0-		-0-
07		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2	N	-0-		-0-
08		1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2	N	-0-		-0-
09		685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-		-0-
10		997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-		-0-
11		1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957 2	N	-0-		-0-
*12		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			15,645			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	252875	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	12320 PERF.10951 - 12125	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462 2	N	-0-		130
02		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4629 2	N	-0-		130
03		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4642 2	N	-0-		130
04		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2	N	-0-		130
05		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446 2	N	-0-		130
06		4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482 2	N	-0-		130
07		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733 2	N	-0-		130
08		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244 2	N	-0-		130
09		4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4665 2	N	-0-		130
10		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723 2	N	-0-		130
11		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280 2	N	-0-		130
*12		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402 2	N	-0-		130
TOTAL GAS PROD:			54,019			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

WINFREE GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	252883	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	12235 PERF.11674 - 12080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617 2	N	-0-		-0-
02		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4747 2	N	-0-		-0-
03		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658 2	N	-0-		-0-
04		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	5634 2	N	-0-		-0-
05		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158 2	N	-0-		-0-
06		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761 2	N	-0-		-0-
07		4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731 2	N	-0-		-0-
08		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4735 2	N	-0-		-0-
09		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195 2	N	-0-		-0-
10		4402 X	3712	-0-	-690	-0-	3712 2	N	-0-		-0-
11		4260 X	3985	-0-	-275	-0-	3985 2	N	-0-		-0-
*12		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			57,705			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252888 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11347 - 11785

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		2108 N	1782	-0-	-326	-0-	1782 2		N	-0-			-0-
02		1769 N	1611	-0-	-158	-0-	1611 2		N	-0-			-0-
03		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-			-0-
04		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		N	-0-			-0-
05		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 2		N	-0-			-0-
06		2220 N	1891	-0-	-329	-0-	1891 2		N	-0-			-0-
07		2294 N	1845	-0-	-449	-0-	1845 2		N	-0-			-0-
08		2170 N	1830	-0-	-340	-0-	1830 2		N	-0-			-0-
09		1890 N	1867	-0-	-23	-0-	1867 2		N	-0-			-0-
10		1860 N	1472	-0-	-388	-0-	1472 2		N	-0-			-0-
11		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912 2		N	-0-			-0-
12		1922 N	1683	-0-	-239	-0-	1683 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNER, J. WELL #: 17 RRCID -> 252889 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11516 - 11675

01		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-			-0-
02		1044 N	878	-0-	-166	-0-	878 2		N	-0-			-0-
03		1209 N	98	-0-	-1111	-0-	98 2		N	-0-			-0-
04		1170 N	93	-0-	-1077	-0-	93 2		N	-0-			-0-
05		930 N	85	-0-	-845	-0-	85 2		N	-0-			-0-
06		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-
10		248 N	73	-0-	-175	-0-	73 2		N	-0-			-0-
11		180 N	175	-0-	-5	-0-	175 2		N	-0-			-0-
12		217 N	189	-0-	-28	-0-	189 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS "C" WELL #: 4 RRCID -> 252901 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10669 - 12433

01		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-			-0-
02		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-			-0-
03		1674 N	1625	-0-	-49	-0-	1625 2		N	-0-			-0-
04		1590 N	1557	-0-	-33	-0-	1557 2		N	-0-			-0-
05		1674 N	1607	-0-	-67	-0-	1607 2		N	-0-			-0-
06		1560 N	1498	-0-	-62	-0-	1498 2		N	-0-			-0-
07		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2		N	-0-			-0-
08		1612 N	1600	-0-	-12	-0-	1600 2		N	-0-			-0-
09		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2		N	-0-			-0-
10		1643 N	1592	-0-	-51	-0-	1592 2		N	-0-			-0-
11		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-			-0-
12		1705 N	1674	-0-	-31	-0-	1674 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 252918		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11892 PERF.11213 - 11711				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	-0-			-0-
02	1711 N	1687	-0-	-24	-0-	1687	2	N	-0-			-0-
03	1829 N	1767	-0-	-62	-0-	1767	2	N	-0-			-0-
04	1770 N	1692	-0-	-78	-0-	1692	2	N	-0-			-0-
05	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	1730	2	N	-0-			-0-
06	1710 N	1648	-0-	-62	-0-	1648	2	N	-0-			-0-
07	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2	N	-0-			-0-
08	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	1682	2	N	-0-			-0-
09	1650 N	1633	-0-	-17	-0-	1633	2	N	-0-			-0-
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-			-0-
11	1620 N	1563	-0-	-57	-0-	1563	2	N	-0-			-0-
12	1674 N	1516	-0-	-158	-0-	1516	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 252934		COMPL. DATE 08/30/2009		TOTAL DEPTH 12246 PERF.11624 - 12060				
01	3348 X	3066	-0-	-282	-0-	3066	2	N	-0-			-0-
02	3132 X	2733	-0-	-399	-0-	2733	2	N	-0-			-0-
03	3131 X	2780	-0-	-351	-0-	2780	2	N	-0-			-0-
04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2	N	-0-			-0-
05	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2	N	-0-			-0-
06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2	N	-0-			-0-
07	3317 X	3200	-0-	-117	-0-	3200	2	N	-0-			-0-
08	3317 X	3022	-0-	-295	-0-	3022	2	N	-0-			-0-
09	3210 X	2982	-0-	-228	-0-	2982	2	N	-0-			-0-
10	3255 X	2659	-0-	-596	-0-	2659	2	N	-0-			-0-
11	3090 X	2173	-0-	-917	-0-	2173	2	N	-0-			-0-
12	3193 X	2917	-0-	-276	-0-	2917	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 253246		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11657 - 12160				
01	3565 X	2455	-0-	-1110	-0-	2455	2	N	-0-			-0-
02	3335 X	3076	-0-	-259	-0-	3076	2	N	-0-			-0-
03	3565 X	3541	-0-	-24	-0-	3541	2	N	-0-			-0-
04	2400 X	2341	-0-	-59	-0-	2341	2	N	-0-			-0-
05	3286 X	1878	-0-	-1408	-0-	1878	2	N	-0-			-0-
06	3420 X	2710	-0-	-710	-0-	2710	2	N	-0-			-0-
07	3534 X	1911	-0-	-1623	-0-	1911	2	N	-0-			-0-
08	3534 X	1095	-0-	-2439	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2	N	-0-			-0-
10	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2	N	-0-			-0-
11	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2	N	-0-			-0-
12	2883 X	2480	-0-	-403	-0-	2480	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 253248 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11366 - 11516

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253252 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11074 - 12249

01	3689 X	3124	-0-	-565	-0-	3124	2	N	-0-	-0-
02	3596 X	2675	-0-	-921	-0-	2675	2	N	-0-	-0-
03	3844 X	3063	-0-	-781	-0-	3063	2	N	-0-	-0-
04	3720 X	3169	-0-	-551	-0-	3169	2	N	-0-	-0-
05	3379 X	3067	-0-	-312	-0-	3067	2	N	-0-	-0-
06	3030 X	2867	-0-	-163	-0-	2867	2	N	-0-	-0-
07	3286 X	2339	-0-	-947	-0-	2339	2	N	-0-	-0-
08	3286 X	2671	-0-	-615	-0-	2671	2	N	-0-	-0-
09	3180 X	2666	-0-	-514	-0-	2666	2	N	-0-	-0-
10	3069 X	2960	-0-	-109	-0-	2960	2	N	-0-	-0-
11	2880 X	2429	-0-	-451	-0-	2429	2	N	-0-	-0-
12	2759 X	1670	-0-	-1089	-0-	1670	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 32,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 253256 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11282 - 11676

01	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2	N	-0-	-0-
02	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2	N	-0-	-0-
03	3379 X	3066	-0-	-313	-0-	3066	2	N	-0-	-0-
04	3450 X	2182	-0-	-1268	-0-	2182	2	N	-0-	-0-
05	3565 X	2890	-0-	-675	-0-	2890	2	N	-0-	-0-
06	3450 X	2759	-0-	-691	-0-	2759	2	N	-0-	-0-
07	3255 X	2361	-0-	-894	-0-	2361	2	N	-0-	-0-
08	3069 X	2234	-0-	-835	-0-	2234	2	N	-0-	-0-
09	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2	N	-0-	-0-
10	2883 X	2715	-0-	-168	-0-	2715	2	N	-0-	-0-
11	2760 X	2550	-0-	-210	-0-	2550	2	N	-0-	-0-
12	3224 X	2685	-0-	-539	-0-	2685	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 33,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 253422		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 11854 PERF.11240 - 11714				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	4371 2		N	-0-			-0-
02	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4148 2		N	-0-			-0-
03	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326 2		N	-0-			-0-
04	4230 X	4220	-0-	-10	-0-	4220 2		N	-0-			-0-
05	4433 X	3641	-0-	-792	-0-	3641 2		N	-0-			-0-
06	4290 X	4165	-0-	-125	-0-	4165 2		N	-0-			-0-
07	4433 X	4019	-0-	-414	-0-	4019 2		N	-0-			-0-
08	4371 X	3944	-0-	-427	-0-	3944 2		N	-0-			-0-
09	4230 X	3995	-0-	-235	-0-	3995 2		N	-0-			-0-
10	4309 X	2928	-0-	-1381	-0-	2928 2		N	-0-			-0-
11	4170 X	3748	-0-	-422	-0-	3748 2		N	-0-			-0-
*12	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		47,835		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IVY, ATHEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 253429		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11105 - 12208				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		N	-0-			-0-
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	183 2		N	-0-			-0-
03	186 N	104	-0-	-82	-0-	104 2		N	-0-			-0-
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	132 2		N	-0-			-0-
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			-0-
09	240 N	137	-0-	-103	-0-	137 2		N	-0-			-0-
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	107 2		N	-0-			-0-
11	390 N	180	-0-	-210	-0-	180 2		N	-0-			-0-
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,357		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

LEVELS, MARION		WELL #: 4		RRCID -> 253502		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 12477 PERF.11018 - 12324				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3348 X	1693	-0-	-1655	-0-	1693 2		N	-0-			-0-
02	3132 X	2261	-0-	-871	-0-	2261 2		N	-0-			-0-
03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274 2		N	-0-			-0-
04	2910 X	2347	-0-	-563	-0-	2347 2		N	-0-			-0-
05	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 2		N	-0-			-0-
06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399 2		N	-0-			-0-
07	3286 X	2214	-0-	-1072	-0-	2214 2		N	-0-			-0-
08	3348 X	3052	-0-	-296	-0-	3052 2		N	-0-			-0-
09	3390 X	2714	-0-	-676	-0-	2714 2		N	-0-			-0-
10	3503 X	2901	-0-	-602	-0-	2901 2		N	-0-			-0-
11	3390 X	3105	-0-	-285	-0-	3105 2		N	-0-			-0-
*12	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		33,440		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BOOTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253503 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11089 - 12421

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3221	2		N	-0-			64
02		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2740	2		N	-0-			64
03		3317 X	2631	-0-	-686	-0-	-0-	-0-	2631	2		N	-0-			64
04		3210 X	2462	-0-	-748	-0-	-0-	-0-	2462	2		N	-0-			64
05		3317 X	2799	-0-	-518	-0-	-0-	-0-	2799	2		N	-0-			64
06		3120 X	2691	-0-	-429	-0-	-0-	-0-	2691	2		N	-0-			64
07		2914 X	2693	-0-	-221	-0-	-0-	-0-	2693	2		N	-0-			64
08		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2793	2		N	-0-			64
09		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2859	2		N	-0-			64
10		2790 X	2450	-0-	-340	-0-	-0-	-0-	2450	2		N	-0-			64
11		2700 X	2375	-0-	-325	-0-	-0-	-0-	2375	2		N	-0-			64
12		2945 X	2813	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	2813	2		N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 32,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 253504 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10503 - 12088

01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1387	2		N	-0-			15
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			15
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	2		N	-0-			15
04	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-			15
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-			15
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			15
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			15
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			15
09	1350	N	1217	-0-	-133	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-			15
10	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			15
11	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-			15
*12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 16,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, WELDON GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 253525 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.10150 - 10426

01	527	N	385	-0-	-142	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
02	522	N	184	-0-	-338	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-
03	465	N	281	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
06	270	N	180	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
07	620	N	134	-0-	-486	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
08	527	N	131	-0-	-396	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
09	180	N	91	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
*12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COSSON GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 253528 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11312 - 11744

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1302 N	1261	-0-	-41	-0-	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
03		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
04		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-			-0-
05		1457 N	1248	-0-	-209	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
06		1380 N	1356	-0-	-24	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			-0-
07		1767 N	1345	-0-	-422	-0-	-0-	1345	2		N	-0-			-0-
08		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-	1856	2		N	-0-			-0-
09		1350 N	975	-0-	-375	-0-	-0-	975	2		N	-0-			-0-
10		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-			-0-
11		1710 N	1352	-0-	-358	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			-0-
*12		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD "A" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253532 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11003 - 12032

01		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	-0-	2564	2		N	-0-			-0-
02		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	-0-	2682	2		N	-0-			-0-
03		2852 X	2647	-0-	-205	-0-	-0-	2647	2		N	-0-			-0-
04		2760 X	2269	-0-	-491	-0-	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
05		2852 X	2591	-0-	-261	-0-	-0-	2591	2		N	-0-			-0-
06		2760 X	2449	-0-	-311	-0-	-0-	2449	2		N	-0-			-0-
07		2852 X	2476	-0-	-376	-0-	-0-	2476	2		N	-0-			-0-
08		2635 X	2402	-0-	-233	-0-	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
09		2460 N	2313	-0-	-147	-0-	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
10		2480 N	1391	-0-	-1089	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
11		2310 N	2099	-0-	-211	-0-	-0-	2099	2		N	-0-			-0-
*12		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	-0-	2398	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254033 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 12452 PERF.10707 - 12230

01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			52
02		725 N	526	-0-	-199	-0-	-0-	526	2		N	-0-			52
03		775 N	662	-0-	-113	-0-	-0-	662	2		N	-0-			52
04		780 N	631	-0-	-149	-0-	-0-	631	2		N	-0-			52
05		747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			52
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			52
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2		N	-0-			52
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			52
09		865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			52
10		806 N	754	-0-	-52	-0-	-0-	754	2		N	-0-			52
11		826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			52
12		899 N	802	-0-	-97	-0-	-0-	802	2		N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: 8,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 254052 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF.11720 - 12238

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2	N	-0-		-0-	
02		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637 2	N	-0-		-0-	
03		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 2	N	-0-		-0-	
04		2670 N	2253	-0-	-417	-0-	2253 2	N	-0-		-0-	
05		2821 N	2532	-0-	-289	-0-	2532 2	N	-0-		-0-	
06		2640 N	2365	-0-	-275	-0-	2365 2	N	-0-		-0-	
07		2294 N	2249	-0-	-45	-0-	2249 2	N	-0-		-0-	
08		2480 N	2422	-0-	-58	-0-	2422 2	N	-0-		-0-	
09		2370 N	2203	-0-	-167	-0-	2203 2	N	-0-		-0-	
10		2263 N	2021	-0-	-242	-0-	2021 2	N	-0-		-0-	
11		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 2	N	-0-		-0-	
*12		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 29,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254054 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 11392

01		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2	N	-0-		-0-
02		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907 2	N	-0-		-0-
03		4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169 2	N	-0-		-0-
04		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 2	N	-0-		-0-
05		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 2	N	-0-		-0-
06		3900 X	3715	-0-	-185	-0-	3715 2	N	-0-		-0-
07		4030 X	3619	-0-	-411	-0-	3619 2	N	-0-		-0-
08		4030 X	3245	-0-	-785	-0-	3245 2	N	-0-		-0-
09		3900 X	3311	-0-	-589	-0-	3311 2	N	-0-		-0-
10		4030 X	1331	-0-	-2699	-0-	1331 2	N	-0-		-0-
11		3720 X	630	-0-	-3090	-0-	630 2	N	-0-		-0-
12		3627 X	362	-0-	-3265	-0-	362 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 34,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, H. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254355 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11010 - 12097

01		4433 X	3827	-0-	-606	-0-	3827 2	N	-0-		-0-
02		4147 X	3472	-0-	-675	-0-	3472 2	N	-0-		-0-
03		4185 X	3668	-0-	-517	-0-	3668 2	N	-0-		-0-
04		4050 X	3406	-0-	-644	-0-	3406 2	N	-0-		-0-
05		4061 X	3637	-0-	-424	-0-	3637 2	N	-0-		-0-
06		3690 X	3408	-0-	-282	-0-	3408 2	N	-0-		-0-
07		3720 X	3519	-0-	-201	-0-	3519 2	N	-0-		-0-
08		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2	N	-0-		-0-
09		3510 X	3374	-0-	-136	-0-	3374 2	N	-0-		-0-
10		3627 X	2545	-0-	-1082	-0-	2545 2	N	-0-		-0-
11		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810 2	N	-0-		-0-
12		3751 X	3497	-0-	-254	-0-	3497 2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 41,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COSSON GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 254356 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11278 - 11676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2356 N	1761	-0-	-595	-0-	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
02		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
03		2201 N	2160	-0-	-41	-0-	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
04		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	-0-	2155	2		N	-0-			-0-
05		2387 N	1701	-0-	-686	-0-	-0-	1701	2		N	-0-			-0-
06		2100 N	1818	-0-	-282	-0-	-0-	1818	2		N	-0-			-0-
07		2232 N	1822	-0-	-410	-0-	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
08		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	2		N	-0-			-0-
09		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
10		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-			-0-
11		1980 N	1789	-0-	-191	-0-	-0-	1789	2		N	-0-			-0-
12		1984 N	1655	-0-	-329	-0-	-0-	1655	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254358 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11057 - 12233

01		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
02		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
03		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-			-0-
04		2910 X	2762	-0-	-148	-0-	-0-	2762	2		N	-0-			-0-
05		3007 X	2679	-0-	-328	-0-	-0-	2679	2		N	-0-			-0-
06		2910 X	2817	-0-	-93	-0-	-0-	2817	2		N	-0-			-0-
07		2976 X	2785	-0-	-191	-0-	-0-	2785	2		N	-0-			-0-
08		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	-0-	4117	2		N	-0-			-0-
09		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	-0-	3668	2		N	-0-			-0-
10		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	-0-	3839	2		N	-0-			-0-
11		3750 X	2771	-0-	-979	-0-	-0-	2771	2		N	-0-			-0-
12		3875 X	2183	-0-	-1692	-0-	-0-	2183	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEILS, W. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254364 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11131 - 12331

01		3007 X	1985	-0-	-1022	-0-	-0-	1985	2		N	-0-			-0-
02		2494 X	1475	-0-	-1019	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
03		2294 X	1788	-0-	-506	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
04		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
05		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
06		2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	-0-	2230	2		N	-0-			-0-
07		2480 X	2241	-0-	-239	-0-	-0-	2241	2		N	-0-			-0-
08		2480 X	2151	-0-	-329	-0-	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
09		2400 X	2068	-0-	-332	-0-	-0-	2068	2		N	-0-			-0-
10		2387 X	1988	-0-	-399	-0-	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
11		2220 X	1824	-0-	-396	-0-	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
12		2232 X	2054	-0-	-178	-0-	-0-	2054	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 MOODY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 254455 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10969 - 12280

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		4030 X	3779	-0-	-251	-0-	-0-	3779	2			N	-0-				25
02		3741 X	3627	-0-	-114	-0-	-0-	3627	2			N	-0-				25
03		3689 X	3507	-0-	-182	-0-	-0-	3507	2			N	-0-				25
04		3660 X	3613	-0-	-47	-0-	-0-	3613	2			N	-0-				25
05		3875 X	3834	-0-	-41	-0-	-0-	3834	2			N	-0-				25
06		3750 X	3462	-0-	-288	-0-	-0-	3462	2			N	-0-				25
07		3875 X	2944	-0-	-931	-0-	-0-	2944	2			N	-0-				25
08		3844 X	3407	-0-	-437	-0-	-0-	3407	2			N	-0-				25
09		3720 X	3210	-0-	-510	-0-	-0-	3210	2			N	-0-				25
10		3844 X	3408	-0-	-436	-0-	-0-	3408	2			N	-0-				25
11		3450 X	3250	-0-	-200	-0-	-0-	3250	2			N	-0-				25
12		3410 X	3340	-0-	-70	-0-	-0-	3340	2			N	-0-				25

TOTAL GAS PROD: 41,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 254618 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11354 - 11730

01		372 N	153	-0-	-219	-0-	-0-	153	2			N	-0-				-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				-0-
03		186 N	84	-0-	-102	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-
04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-				-0-
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				-0-
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
07		403 N	44	-0-	-359	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-
08		186 N	62	-0-	-124	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
09		150 N	68	-0-	-82	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
*12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 254634 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11330 - 12547

01		1829 N	1599	-0-	-230	-0-	-0-	1599	2			N	-0-				-0-
02		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-				-0-
03		1612 N	1537	-0-	-75	-0-	-0-	1537	2			N	-0-				-0-
04		1560 N	1543	-0-	-17	-0-	-0-	1543	2			N	-0-				-0-
05		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-				-0-
06		1500 N	1034	-0-	-466	-0-	-0-	1034	2			N	-0-				-0-
07		1581 N	606	-0-	-975	-0-	-0-	606	2			N	-0-				-0-
08		1581 N	607	-0-	-974	-0-	-0-	607	2			N	-0-				-0-
09		1020 N	265	-0-	-755	-0-	-0-	265	2			N	-0-				-0-
10		620 N	298	-0-	-322	-0-	-0-	298	2			N	-0-				-0-
11		600 N	170	-0-	-430	-0-	-0-	170	2			N	-0-				-0-
*12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 WINFREE GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 254636 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11497 - 11934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	-0-	3104	2		N	-0-			-0-
02	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	-0-	3045	2		N	-0-			-0-
03	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	-0-	2636	2		N	-0-			-0-
04	2460 X	2248	-0-	-212	-0-	-0-	2248	2		N	-0-			-0-
05	2542 X	2296	-0-	-246	-0-	-0-	2296	2		N	-0-			-0-
06	2460 X	2193	-0-	-267	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			-0-
07	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	-0-	4378	2		N	-0-			-0-
08	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	-0-	3284	2		N	-0-			-0-
09	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	-0-	3045	2		N	-0-			-0-
10	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	-0-	2808	2		N	-0-			-0-
11	2460 X	2313	-0-	-147	-0-	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
12	2542 X	2537	-0-	-5	-0-	-0-	2537	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254639 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11375 - 11546

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, J. W. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254742 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12300 - 14571

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	8928 X	8145	-0-	-783	-0-	-0-	8145	2		N	-0-			-0-
02	8352 X	3028	-0-	-5324	-0-	-0-	3028	2		N	-0-			-0-
03	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	-0-	8813	2		N	-0-			-0-
04	7950 X	6775	-0-	-1175	-0-	-0-	6775	2		N	-0-			-0-
05	8215 X	8083	-0-	-132	-0-	-0-	8083	2		N	-0-			-0-
06	8520 X	7811	-0-	-709	-0-	-0-	7811	2		N	-0-			-0-
07	8804 X	6945	-0-	-1859	-0-	-0-	6945	2		N	-0-			-0-
08	8804 X	7857	-0-	-947	-0-	-0-	7857	2		N	-0-			-0-
09	7830 X	6627	-0-	-1203	-0-	-0-	6627	2		N	-0-			-0-
10	8091 X	4851	-0-	-3240	-0-	-0-	4851	2		N	-0-			-0-
11	7800 X	7693	-0-	-107	-0-	-0-	7693	2		N	-0-			-0-
*12	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	-0-	7918	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HENDERSON-LOTT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255179 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11558 - 11982												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		1829 N	1586	-0-	-243	-0-	1586	2		N	-0-	-0-
02		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-	-0-
03		1767 N	1650	-0-	-117	-0-	1650	2		N	-0-	-0-
04		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2		N	-0-	-0-
05		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-	-0-
06		1590 N	1359	-0-	-231	-0-	1359	2		N	-0-	-0-
07		1798 N	1599	-0-	-199	-0-	1599	2		N	-0-	-0-
08		1705 N	1521	-0-	-184	-0-	1521	2		N	-0-	-0-
09		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-	-0-
10		1612 N	1189	-0-	-423	-0-	1189	2		N	-0-	-0-
11		1470 N	1374	-0-	-96	-0-	1374	2		N	-0-	-0-
12		1488 N	1277	-0-	-211	-0-	1277	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,973				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HARTLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255182 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 12420 PERF.10965 - 12260												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		3596 X	2209	-0-	-1387	-0-	49	1	2160	2	N	-0-
02		3161 X	3155	-0-	-6	-0-	45	1	3110	2	N	-0-
03		3751 X	3231	-0-	-520	-0-	49	1	3182	2	N	-0-
04		3630 X	2831	-0-	-799	-0-	47	1	2784	2	N	-0-
05		3751 X	2845	-0-	-906	-0-	49	1	2796	2	N	-0-
06		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	47	1	3456	2	N	-0-
07		3379 X	2709	-0-	-670	-0-	49	1	2660	2	N	-0-
08		3224 X	2623	-0-	-601	-0-	49	1	2574	2	N	-0-
09		3510 X	2689	-0-	-821	-0-	47	1	2642	2	N	-0-
10		3627 X	3102	-0-	-525	-0-	45	1	3057	2	N	-0-
11		3510 X	3471	-0-	-39	-0-	47	1	3424	2	N	-0-
*12		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	47	1	3526	2	N	-0-
TOTAL GAS PROD:			35,941				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

AYCOCK INTERESTS L.P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255910 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10917 - 12262												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

01		2604 N	2550	-0-	-54	-0-	2550	2		N	-0-	-0-
02		2436 N	2424	-0-	-12	-0-	2424	2		N	-0-	-0-
03		2666 N	2539	-0-	-127	-0-	2539	2		N	-0-	-0-
04		2460 N	2312	-0-	-148	-0-	2312	2		N	-0-	-0-
05		2604 N	2497	-0-	-107	-0-	2497	2		N	-0-	-0-
06		2460 N	2362	-0-	-98	-0-	2362	2		N	-0-	-0-
07		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2		N	-0-	-0-
08		2511 N	2401	-0-	-110	-0-	2401	2		N	-0-	-0-
09		2370 N	2345	-0-	-25	-0-	2345	2		N	-0-	-0-
10		2449 N	2302	-0-	-147	-0-	2302	2		N	-0-	-0-
11		2310 N	2293	-0-	-17	-0-	2293	2		N	-0-	-0-
12		2418 N	2362	-0-	-56	-0-	2362	2		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			28,851				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BOOTH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255913		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 12467 PERF.10951 - 12388			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		792 N	792	-0-	-0-	792 2		N	-0-		-0-
02		736 N	736	-0-	-0-	736 2		N	-0-		-0-
03		660 N	660	-0-	-0-	660 2		N	-0-		-0-
04		796 N	796	-0-	-0-	796 2		N	-0-		-0-
05		743 N	743	-0-	-0-	743 2		N	-0-		-0-
06		755 N	755	-0-	-0-	755 2		N	-0-		-0-
07		801 N	801	-0-	-0-	801 2		N	-0-		-0-
08		729 N	729	-0-	-0-	729 2		N	-0-		-0-
09		768 N	768	-0-	-0-	768 2		N	-0-		-0-
10		589 N	536	-0-	-53	536 2		N	-0-		-0-
11		769 N	769	-0-	-0-	769 2		N	-0-		-0-
*12		704 N	704	-0-	-0-	704 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,789		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 255914		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 11484			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4278 X	3657	-0-	-621	3657 2		N	-0-		-0-
02		3857 X	3834	-0-	-23	3834 2		N	-0-		-0-
03		4220 X	4220	-0-	-0-	4220 2		N	-0-		-0-
04		3810 X	3810	-0-	-0-	3810 2		N	-0-		-0-
05		4092 X	3717	-0-	-375	3717 2		N	-0-		-0-
06		4080 X	3410	-0-	-670	3410 2		N	-0-		-0-
07		4216 X	2784	-0-	-1432	2784 2		N	-0-		-0-
08		4216 X	3043	-0-	-1173	3043 2		N	-0-		-0-
09		3810 X	3748	-0-	-62	3748 2		N	-0-		-0-
10		3720 X	3658	-0-	-62	3658 2		N	-0-		-0-
11		4595 X	4595	-0-	-0-	4595 2		N	-0-		-0-
*12		5070 X	5070	-0-	-0-	5070 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		45,546		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

CURRY GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255916		COMPL. DATE 01/27/2010		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11390 - 11846			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4433 X	3836	-0-	-597	3836 2		N	-0-		-0-
02		4002 X	3728	-0-	-274	3728 2		N	-0-		-0-
03		3968 X	3521	-0-	-447	3521 2		N	-0-		-0-
04		3840 X	3715	-0-	-125	3715 2		N	-0-		-0-
05		3999 X	3951	-0-	-48	3951 2		N	-0-		-0-
06		3870 X	3683	-0-	-187	3683 2		N	-0-		-0-
07		3999 X	1790	-0-	-2209	1790 2		N	-0-		-0-
08		3937 X	2583	-0-	-1354	2583 2		N	-0-		-0-
09		4540 X	4540	-0-	-0-	4540 2		N	-0-		-0-
10		3937 X	3002	-0-	-935	3002 2		N	-0-		-0-
11		3690 X	3393	-0-	-297	3393 2		N	-0-		-0-
12		4526 X	2759	-0-	-1767	2759 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		40,501		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 255919		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10939 - 12350			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2046 N	1643	-0-	-403	-0-	1643 2	N	-0-		-0-
02		1595 N	1506	-0-	-89	-0-	1506 2	N	-0-		-0-
03		1705 N	1445	-0-	-260	-0-	1445 2	N	-0-		-0-
04		1590 N	1485	-0-	-105	-0-	1485 2	N	-0-		-0-
05		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2	N	-0-		-0-
06		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058 2	N	-0-		-0-
07		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152 2	N	-0-		-0-
08		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2	N	-0-		-0-
09		2070 N	1476	-0-	-594	-0-	1476 2	N	-0-		-0-
10		2139 N	1663	-0-	-476	-0-	1663 2	N	-0-		-0-
11		2250 N	1547	-0-	-703	-0-	1547 2	N	-0-		-0-
*12		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		20,774		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 255930		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11720 - 12238			
01		2542 X	2521	-0-	-21	-0-	2521 2	N	-0-		-0-
02		2378 X	932	-0-	-1446	-0-	932 2	N	-0-		-0-
03		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2	N	-0-		-0-
04		2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646 2	N	-0-		-0-
05		2542 X	2217	-0-	-325	-0-	2217 2	N	-0-		-0-
06		2460 N	666	-0-	-1794	-0-	666 2	N	-0-		-0-
07		2542 N	1093	-0-	-1449	-0-	1093 2	N	-0-		-0-
08		3100 N	3165	-0-	65	65	3165 2	N	-0-		-0-
09		2992 N	2927	-0-	-65	-0-	2927 2	N	-0-		-0-
10		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2793 2	N	-0-		-0-
11		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	2817 2	N	-0-		-0-
*12		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,315		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 255941		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11480 - 11925			
01		3007 X	2831	-0-	-176	-0-	2831 2	N	-0-		-0-
02		2813 X	2727	-0-	-86	-0-	2727 2	N	-0-		-0-
03		3007 X	2678	-0-	-329	-0-	2678 2	N	-0-		-0-
04		2730 X	2452	-0-	-278	-0-	2452 2	N	-0-		-0-
05		2914 X	2305	-0-	-609	-0-	2305 2	N	-0-		-0-
06		2820 X	2190	-0-	-630	-0-	2190 2	N	-0-		-0-
07		2914 X	2641	-0-	-273	-0-	2641 2	N	-0-		-0-
08		2666 X	2445	-0-	-221	-0-	2445 2	N	-0-		-0-
09		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2	N	-0-		-0-
10		2635 X	1984	-0-	-651	-0-	1984 2	N	-0-		-0-
11		2550 X	2493	-0-	-57	-0-	2493 2	N	-0-		-0-
12		2635 X	2006	-0-	-629	-0-	2006 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		29,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936						
KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		2B	RRCID -> 255942	COMPL. DATE 01/25/2010	TOTAL DEPTH 11953	PERF.11384	- 11790	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	N	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-		-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-		-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2	N	-0-		-0-
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		474		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 255945	COMPL. DATE 03/25/2010	TOTAL DEPTH 12700	PERF.11228	- 12480	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2852 X	1689	-0-	-1163	-0-	1689 2	N	-0-		-0-
02	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802 2	N	-0-		-0-
03	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836 2	N	-0-		-0-
04	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 2	N	-0-		-0-
05	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3755 2	N	-0-		-0-
06	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780 2	N	-0-		-0-
07	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4141 2	N	-0-		-0-
08	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027 2	N	-0-		-0-
09	3210 X	2541	-0-	-669	-0-	2541 2	N	-0-		-0-
10	3317 X	2602	-0-	-715	-0-	2602 2	N	-0-		-0-
11	3210 X	2602	-0-	-608	-0-	2602 2	N	-0-		-0-
12	3317 X	1874	-0-	-1443	-0-	1874 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,316		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WILLIFORD "A" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 255984	COMPL. DATE 11/24/2009	TOTAL DEPTH 12245	PERF.10932	- 12009	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3100 X	3036	-0-	-64	-0-	3036 2	N	-0-		26
02	2900 X	2810	-0-	-90	-0-	2810 2	N	-0-		26
03	3100 X	2523	-0-	-577	-0-	2523 2	N	-0-		26
04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 2	N	-0-		26
05	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 2	N	-0-		26
06	2940 X	2816	-0-	-124	-0-	2816 2	N	-0-		26
07	3100 X	2897	-0-	-203	-0-	2897 2	N	-0-		26
08	3100 X	2840	-0-	-260	-0-	2840 2	N	-0-		26
09	3000 X	2677	-0-	-323	-0-	2677 2	N	-0-		26
10	3100 X	2658	-0-	-442	-0-	2658 2	N	-0-		26
11	2820 X	2051	-0-	-769	-0-	2051 2	N	-0-		26
12	2883 X	2406	-0-	-477	-0-	2406 2	N	-0-		26
TOTAL GAS PROD:		33,041		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 256536		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12455 PERF.11030 - 12247				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2		N	-0-		87
02	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2		N	-0-		87
03	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2		N	-0-		87
04	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2		N	-0-		87
05	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2		N	-0-		87
06	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2		N	-0-		87
07	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2		N	-0-		87
08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2		N	-0-		87
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2		N	-0-		87
10	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2		N	-0-		87
11	3330 X	3107	-0-	-223	-0-	3107	2		N	-0-		87
*12	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2		N	-0-		87
TOTAL GAS PROD:		46,868		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 256540		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11096 - 12371				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2		N	-0-		-0-
02	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2		N	-0-		-0-
03	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2		N	-0-		-0-
04	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-		-0-
05	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2		N	-0-		-0-
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2		N	-0-		-0-
07	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2		N	-0-		-0-
08	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2		N	-0-		-0-
09	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2		N	-0-		-0-
10	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2		N	-0-		-0-
11	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2		N	-0-		-0-
*12	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		39,100		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 256620		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11747 - 12206				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2480 N	1491	-0-	-989	-0-	1491	2		N	-0-		-0-
02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-		-0-
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-		-0-
04	1440 N	676	-0-	-764	-0-	676	2		N	-0-		-0-
05	2449 N	2153	-0-	-296	-0-	2153	2		N	-0-		-0-
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2		N	-0-		-0-
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-		-0-
08	2139 N	2106	-0-	-33	-0-	2106	2		N	-0-		-0-
09	2160 N	2087	-0-	-73	-0-	2087	2		N	-0-		-0-
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-		-0-
11	2040 N	1125	-0-	-915	-0-	1125	2		N	-0-		-0-
12	2170 N	831	-0-	-1339	-0-	831	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,660		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 256621 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14984 PERF.12400 - 14950

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		7254 X	6551	-0-	-703	-0-	6551	2			N	-0-			-0-
02		6786 X	5935	-0-	-851	-0-	5935	2			N	-0-			-0-
03		7192 X	6089	-0-	-1103	-0-	6089	2			N	-0-			-0-
04		6330 X	6238	-0-	-92	-0-	6238	2			N	-0-			-0-
05		6541 X	5282	-0-	-1259	-0-	5282	2			N	-0-			-0-
06		6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-			-0-
07		6448 X	6342	-0-	-106	-0-	6342	2			N	-0-			-0-
08		6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-			-0-
09		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-			-0-
10		6758 X	6145	-0-	-613	-0-	6145	2			N	-0-			-0-
11		6540 X	6370	-0-	-170	-0-	6370	2			N	-0-			-0-
12		6851 X	4975	-0-	-1876	-0-	4975	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			73,815	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

ROPER GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256636 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11059 - 11196

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

C. N. WILLIFORD WELL #: 7 RRCID -> 256677 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10904 - 12183

01	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-			38
02	2987 X	2881	-0-	-106	-0-	-0-	2881	2			N	-0-			38
03	3162 X	3023	-0-	-139	-0-	-0-	3023	2			N	-0-			38
04	3120 X	2914	-0-	-206	-0-	-0-	2914	2			N	-0-			38
05	3224 X	3029	-0-	-195	-0-	-0-	3029	2			N	-0-			38
06	3120 X	2876	-0-	-244	-0-	-0-	2876	2			N	-0-			38
07	3069 X	2984	-0-	-85	-0-	-0-	2984	2			N	-0-			38
08	3038 X	2915	-0-	-123	-0-	-0-	2915	2			N	-0-			38
09	2940 X	2805	-0-	-135	-0-	-0-	2805	2			N	-0-			38
10	3038 X	2899	-0-	-139	-0-	-0-	2899	2			N	-0-			38
11	2880 X	2532	-0-	-348	-0-	-0-	2532	2			N	-0-			38
*12	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-			38
TOTAL GAS PROD:			35,137	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-											

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 256841 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 11370

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		4495 X	3706	-0-	-789	-0-	3706 2		N	-0-			-0-
02		4205 X	3129	-0-	-1076	-0-	3129 2		N	-0-			-0-
03		4495 X	2785	-0-	-1710	-0-	2785 2		N	-0-			-0-
04		4350 X	3618	-0-	-732	-0-	3618 2		N	-0-			-0-
05		4092 X	3820	-0-	-272	-0-	3820 2		N	-0-			-0-
06		3600 X	3147	-0-	-453	-0-	3147 2		N	-0-			-0-
07		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4362 2		N	-0-			-0-
08		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936 2		N	-0-			-0-
09		3690 X	3618	-0-	-72	-0-	3618 2		N	-0-			-0-
10		4371 X	1535	-0-	-2836	-0-	1535 2		N	-0-			-0-
11		4230 X	1036	-0-	-3194	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
12		4371 X	2761	-0-	-1610	-0-	2761 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			37,453										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 256848 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 11364 - 11824

01		434 N	392	-0-	-42	-0-	392 2		N	-0-			-0-
02		377 N	363	-0-	-14	-0-	363 2		N	-0-			-0-
03		403 N	373	-0-	-30	-0-	373 2		N	-0-			-0-
04		390 N	388	-0-	-2	-0-	388 2		N	-0-			-0-
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
08		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			-0-
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			-0-
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-
*12		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			5,280										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 256850 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 10434

01		3503 X	3306	-0-	-197	-0-	3306 2		N	-0-			-0-
02		3277 X	2689	-0-	-588	-0-	2689 2		N	-0-			-0-
03		3503 X	3088	-0-	-415	-0-	3088 2		N	-0-			-0-
04		3210 X	2927	-0-	-283	-0-	2927 2		N	-0-			-0-
05		3317 X	3063	-0-	-254	-0-	3063 2		N	-0-			-0-
06		3210 X	2758	-0-	-452	-0-	2758 2		N	-0-			-0-
07		3100 X	3085	-0-	-15	-0-	3085 2		N	-0-			-0-
08		3100 X	2438	-0-	-662	-0-	2438 2		N	-0-			-0-
09		2970 X	2531	-0-	-439	-0-	2531 2		N	-0-			-0-
10		3100 X	2676	-0-	-424	-0-	2676 2		N	-0-			-0-
11		3000 X	2286	-0-	-714	-0-	2286 2		N	-0-			-0-
12		3100 X	2479	-0-	-621	-0-	2479 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,326										
													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COSSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 256903 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11359 - 11734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
02		1856 N	1655	-0-	-201	-0-	1655	2		N	-0-			-0-
03		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
04		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
05		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-
06		1920 N	1792	-0-	-128	-0-	1792	2		N	-0-			-0-
07		1953 N	1924	-0-	-29	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
08		1953 N	1808	-0-	-145	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
09		1800 N	1715	-0-	-85	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
10		1922 N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2		N	-0-			-0-
11		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
*12		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257050 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 11605

01		6448 X	5332	-0-	-1116	-0-	5332	2		N	-0-			-0-
02		6032 X	5148	-0-	-884	-0-	5148	2		N	-0-			-0-
03		6448 X	5981	-0-	-467	-0-	5981	2		N	-0-			-0-
04		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2		N	-0-			-0-
05		6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2		N	-0-			-0-
06		5790 X	5082	-0-	-708	-0-	5082	2		N	-0-			-0-
07		5983 X	5531	-0-	-452	-0-	5531	2		N	-0-			-0-
08		6200 X	5200	-0-	-1000	-0-	5200	2		N	-0-			-0-
09		6000 X	4982	-0-	-1018	-0-	4982	2		N	-0-			-0-
10		6200 X	5306	-0-	-894	-0-	5306	2		N	-0-			-0-
11		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2		N	-0-			-0-
12		5518 X	4155	-0-	-1363	-0-	4155	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 257054 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 12072 PERF.11368 - 11826

01		3379 X	2645	-0-	-734	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
02		3161 X	3087	-0-	-74	-0-	3087	2		N	-0-			-0-
03		2697 X	2369	-0-	-328	-0-	2369	2		N	-0-			-0-
04		3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2		N	-0-			-0-
05		3286 X	3262	-0-	-24	-0-	3262	2		N	-0-			-0-
06		3180 X	2955	-0-	-225	-0-	2955	2		N	-0-			-0-
07		3286 X	2846	-0-	-440	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
08		3255 X	3213	-0-	-42	-0-	3213	2		N	-0-			-0-
09		3150 X	2418	-0-	-732	-0-	2418	2		N	-0-			-0-
10		3255 X	2746	-0-	-509	-0-	2746	2		N	-0-			-0-
11		3120 X	2882	-0-	-238	-0-	2882	2		N	-0-			-0-
12		3224 X	2668	-0-	-556	-0-	2668	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HUMPHRIES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257055		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 12273 PERF.10892 - 12273				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 2		N	-0-			-0-
02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144 2		N	-0-			-0-
03	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400 2		N	-0-			-0-
04	2970 X	2693	-0-	-277	-0-	2693 2		N	-0-			-0-
05	3069 X	2640	-0-	-429	-0-	2640 2		N	-0-			-0-
06	2970 X	2416	-0-	-554	-0-	2416 2		N	-0-			-0-
07	3069 X	2303	-0-	-766	-0-	2303 2		N	-0-			-0-
08	3069 X	2399	-0-	-670	-0-	2399 2		N	-0-			-0-
09	2700 X	2337	-0-	-363	-0-	2337 2		N	-0-			-0-
10	2635 X	2034	-0-	-601	-0-	2034 2		N	-0-			-0-
11	2430 X	2332	-0-	-98	-0-	2332 2		N	-0-			-0-
12	2418 N	2368	-0-	-50	-0-	2368 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,444		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 257218		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11171 - 12360				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		N	-0-			-0-
02	1740 N	1631	-0-	-109	-0-	1631 2		N	-0-			-0-
03	2108 N	1945	-0-	-163	-0-	1945 2		N	-0-			-0-
04	1920 N	1860	-0-	-60	-0-	1860 2		N	-0-			-0-
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		N	-0-			-0-
06	1890 N	1157	-0-	-733	-0-	1157 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3974	-0-	874	-0-	3974 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	4439	-0-	1339	2213	4439 2		N	-0-			-0-
09	3000 N	3469	-0-	469	2682	3469 2		N	-0-			-0-
10	5945 X	3263	-0-	-2682	-0-	3263 2		N	-0-			-0-
11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 2		N	-0-			-0-
*12	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		31,472		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE I.S.D. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 257237		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 12490 PERF.10907 - 12278				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115 2		N	-0-			-0-
02	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368 2		N	-0-			-0-
03	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967 2		N	-0-			-0-
04	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	6732 2		N	-0-			-0-
05	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6806 2		N	-0-			-0-
06	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6987 2		N	-0-			-0-
07	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	6620 2		N	-0-			-0-
08	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778 2		N	-0-			-0-
09	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776 2		N	-0-			-0-
10	4867 X	3854	-0-	-1013	-0-	3854 2		N	-0-			-0-
11	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6414 2		N	-0-			-0-
*12	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7098 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		72,515		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PICKETT NO. 1 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 257291 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11828 - 11876

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		5518 X	5199	-0-	-319	-0-	5196 2	3 9	N	3	190 1		38
02		5162 X	5142	-0-	-20	-0-	5017 2	125 9	N	114			152
03		5518 X	5136	-0-	-382	-0-	5100 2	36 9	N	33			185
04		5340 X	4697	-0-	-643	-0-	4693 2	4 9	N	4	168 1		21
05		5518 X	4854	-0-	-664	-0-	4854 2		N	-0-			21
06		5310 X	3629	-0-	-1681	-0-	3629 2		N	-0-			21
07		5487 X	885	-0-	-4602	-0-	885 2		N	-0-			21
08		5146 X	2684	-0-	-2462	-0-	2684 2		N	-0-			21
09		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4942 2		N	-0-			21
10		4867 X	3733	-0-	-1134	-0-	3733 2		N	-0-			21
11		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4751 2		N	-0-			21
*12		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5256 2		N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 50,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

SNEED GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257394 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10888 - 12091

01		5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578 2		N	-0-			24
02		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	4044 2		N	-0-			24
03		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882 2		N	-0-			24
04		4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4114 2		N	-0-			24
05		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233 2		N	-0-			24
06		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230 2		N	-0-			24
07		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3735 2		N	-0-			24
08		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4012 2		N	-0-			24
09		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010 2		N	-0-			24
10		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4038 2		N	-0-			24
11		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 2		N	-0-			24
*12		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 2		N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 49,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 257613 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11048 - 12450

01		899 N	784	-0-	-115	-0-	784 2		N	-0-			43
02		841 N	704	-0-	-137	-0-	704 2		N	-0-			43
03		868 N	770	-0-	-98	-0-	770 2		N	-0-			43
04		750 N	727	-0-	-23	-0-	727 2		N	-0-			43
05		744 N	676	-0-	-68	-0-	676 2		N	-0-			43
06		750 N	594	-0-	-156	-0-	594 2		N	-0-			43
07		744 N	604	-0-	-140	-0-	604 2		N	-0-			43
08		682 N	373	-0-	-309	-0-	373 2		N	-0-			43
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			43
10		589 N	415	-0-	-174	-0-	415 2		N	-0-			43
11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			43
*12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 7,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 257753 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11444 - 11803														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-		1573 2		N	-0-			-0-
02		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-		1425 2		N	-0-			-0-
03		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		1447 2		N	-0-			-0-
04		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		1264 2		N	-0-			-0-
05		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		1220 2		N	-0-			-0-
06		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		1171 2		N	-0-			-0-
07		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		1117 2		N	-0-			-0-
08		992 N	830	-0-	-162	-0-		830 2		N	-0-			-0-
09		960 N	607	-0-	-353	-0-		607 2		N	-0-			-0-
10		992 N	593	-0-	-399	-0-		593 2		N	-0-			-0-
11		810 N	591	-0-	-219	-0-		591 2		N	-0-			-0-
*12		635 N	635	-0-	-0-	-0-		635 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			12,473			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HARTLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257910 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10831 - 11076														
01		899 N	848	-0-	-51	-0-		848 2		N	-0-			-0-
02		841 N	835	-0-	-6	-0-		835 2		N	-0-			-0-
03		939 N	939	-0-	-0-	-0-		939 2		N	-0-			-0-
04		953 N	953	-0-	-0-	-0-		953 2		N	-0-			-0-
05		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		1063 2		N	-0-			-0-
06		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-		1078 2		N	-0-			-0-
07		989 N	989	-0-	-0-	-0-		989 2		N	-0-			-0-
08		899 N	686	-0-	-213	-0-		686 2		N	-0-			-0-
09		870 N	373	-0-	-497	-0-		373 2		N	-0-			-0-
10		899 N	473	-0-	-426	-0-		473 2		N	-0-			-0-
11		660 N	451	-0-	-209	-0-		451 2		N	-0-			-0-
*12		551 N	551	-0-	-0-	-0-		551 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			9,239			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 257911 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11430 - 11888														
01		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-		3816 2		N	-0-			-0-
02		3248 X	3198	-0-	-50	-0-		3198 2		N	-0-			-0-
03		3224 X	2564	-0-	-660	-0-		2564 2		N	-0-			-0-
04		3570 X	2547	-0-	-1023	-0-		2547 2		N	-0-			-0-
05		3689 X	3134	-0-	-555	-0-		3134 2		N	-0-			-0-
06		3570 X	2586	-0-	-984	-0-		2586 2		N	-0-			-0-
07		3410 X	2493	-0-	-917	-0-		2493 2		N	-0-			-0-
08		3131 X	2648	-0-	-483	-0-		2648 2		N	-0-			-0-
09		3030 X	2424	-0-	-606	-0-		2424 2		N	-0-			-0-
10		3131 X	2494	-0-	-637	-0-		2494 2		N	-0-			-0-
11		2580 X	2570	-0-	-10	-0-		2570 2		N	-0-			-0-
*12		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-		2676 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,150			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KIRSCH GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 258012 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11502 - 11785

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		5921 X	5857	-0-	-64	-0-	5857 2		N	-0-			-0-
02		5539 X	4894	-0-	-645	-0-	4894 2		N	-0-			-0-
03		5921 X	3908	-0-	-2013	-0-	3908 2		N	-0-			-0-
04		5730 X	5230	-0-	-500	-0-	5230 2		N	-0-			-0-
05		5921 X	3054	-0-	-2867	-0-	3054 2		N	-0-			-0-
06		5670 X	524	-0-	-5146	-0-	524 2		N	-0-			-0-
07		5394 X	2631	-0-	-2763	-0-	2631 2		N	-0-			-0-
08		5394 X	2788	-0-	-2606	-0-	2788 2		N	-0-			-0-
09		5220 X	1502	-0-	-3718	-0-	1502 2		N	-0-			-0-
10		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2		N	-0-			-0-
11		2700 X	1991	-0-	-709	-0-	1991 2		N	-0-			-0-
12		2790 X	915	-0-	-1875	-0-	915 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			36,379	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

BUTLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 258023 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10830 - 11530

01		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-			-0-
03		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-			-0-
04		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-			-0-
05		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
06		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-			-0-
07		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2		N	-0-			-0-
08		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-			-0-
09		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-			-0-
10		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-			-0-
11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-			-0-
*12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,593	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 258024 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11276 - 11706

01		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-			-0-
02		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			-0-
03		682 N	476	-0-	-206	-0-	476 2		N	-0-			-0-
04		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			-0-
05		682 N	619	-0-	-63	-0-	619 2		N	-0-			-0-
06		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			-0-
07		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
08		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			-0-
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			-0-
10		682 N	473	-0-	-209	-0-	473 2		N	-0-			-0-
11		630 N	563	-0-	-67	-0-	563 2		N	-0-			-0-
*12		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,513	TOTAL CONDENSATE PROD: -0-									

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WINFREE GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 258449		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 12104 PERF.11526 - 11930				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3851 2		N	-0-			-0-
02	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2		N	-0-			-0-
03	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2		N	-0-			-0-
04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2		N	-0-			-0-
05	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		N	-0-			-0-
06	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447 2		N	-0-			-0-
07	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108 2		N	-0-			-0-
08	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953 2		N	-0-			-0-
09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 2		N	-0-			-0-
10	2108 N	630	-0-	-1478	-0-	630 2		N	-0-			-0-
11	2040 N	274	-0-	-1766	-0-	274 2		N	-0-			-0-
*12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,254		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 13		RRCID -> 259045		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 12380 PERF.10986 - 12076				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2232 N	1470	-0-	-762	-0-	1470 2		N	-0-			-0-
02	1305 N	1235	-0-	-70	-0-	1235 2		N	-0-			-0-
03	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 2		N	-0-			-0-
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		N	-0-			-0-
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	-0-			-0-
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2		N	-0-			-0-
07	2232 N	1782	-0-	-450	-0-	1782 2		N	-0-			-0-
08	1984 N	1559	-0-	-425	-0-	1559 2		N	-0-			-0-
09	2160 N	817	-0-	-1343	-0-	817 2		N	-0-			-0-
10	1767 N	708	-0-	-1059	-0-	708 2		N	-0-			-0-
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-			-0-
*12	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,606		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 259193		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 12124 PERF.11414 - 11851				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 2		N	-0-			-0-
02	1972 N	1790	-0-	-182	-0-	1790 2		N	-0-			-0-
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 2		N	-0-			-0-
04	2040 N	1657	-0-	-383	-0-	1657 2		N	-0-			-0-
05	1922 N	1806	-0-	-116	-0-	1806 2		N	-0-			-0-
06	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 2		N	-0-			-0-
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		N	-0-			-0-
08	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	1760 2		N	-0-			-0-
09	1740 N	1657	-0-	-83	-0-	1657 2		N	-0-			-0-
10	1767 N	1370	-0-	-397	-0-	1370 2		N	-0-			-0-
11	1710 N	1329	-0-	-381	-0-	1329 2		N	-0-			-0-
12	1705 N	1104	-0-	-601	-0-	1104 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,852		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)										//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936									
L. V. JONES GAS UNIT I										WELL #: 4		RRCID -> 259195		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11332 - 12469	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
01		5673 X	3666	-0-	-2007	-0-	3666	2	Y	-0-			27						
02		4466 X	2795	-0-	-1671	-0-	2795	2	Y	-0-			27						
03		4774 X	3350	-0-	-1424	-0-	3350	2	Y	-0-			27						
04		4620 X	4295	-0-	-325	-0-	4295	2	Y	-0-			27						
05		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2	Y	-0-			27						
06		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2	Y	-0-			27						
07		4433 X	3971	-0-	-462	-0-	3971	2	Y	-0-			27						
08		4991 X	2653	-0-	-2338	-0-	2653	2	Y	-0-			27						
09		4830 X	3867	-0-	-963	-0-	3867	2	Y	-0-			27						
10		4991 X	3729	-0-	-1262	-0-	3729	2	Y	-0-			27						
11		4410 X	3896	-0-	-514	-0-	3896	2	Y	-0-			27						
12		3999 X	3080	-0-	-919	-0-	3080	2	Y	-0-			27						
TOTAL GAS PROD:			44,688		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

WETTERMARK GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 259196		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11091 - 12322	
01		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2	N	-0-			-0-						
02		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2	N	-0-			-0-						
03		2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2	N	-0-			-0-						
04		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2	N	-0-			-0-						
05		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2	N	-0-			-0-						
06		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2	N	-0-			-0-						
07		1953 X	946	-0-	-1007	-0-	946	2	N	-0-			-0-						
08		1953 X	1500	-0-	-453	-0-	1500	2	N	-0-			-0-						
09		1890 N	1206	-0-	-684	-0-	1206	2	N	-0-			-0-						
10		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-			-0-						
11		1440 N	1107	-0-	-333	-0-	1107	2	N	-0-			-0-						
*12		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-			-0-						
TOTAL GAS PROD:			20,877		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

L. V. JONES GAS UNIT I										WELL #: 6		RRCID -> 259334		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11476 - 12617	
01		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2	Y	-0-			-0-						
02		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2	Y	-0-			-0-						
03		3627 X	2622	-0-	-1005	-0-	2622	2	Y	-0-			-0-						
04		3510 X	2343	-0-	-1167	-0-	2343	2	Y	-0-			-0-						
05		3627 X	3363	-0-	-264	-0-	3363	2	Y	-0-			-0-						
06		3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2	Y	-0-			-0-						
07		3627 X	2500	-0-	-1127	-0-	2500	2	Y	-0-			-0-						
08		3348 X	2667	-0-	-681	-0-	2667	2	Y	-0-			-0-						
09		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2	Y	-0-			-0-						
10		3627 X	3556	-0-	-71	-0-	3556	2	Y	-0-			-0-						
11		3510 X	3373	-0-	-137	-0-	3373	2	Y	-0-			-0-						
12		3627 X	3587	-0-	-40	-0-	3587	2	Y	-0-			-0-						
TOTAL GAS PROD:			39,606		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-											

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HUMPHRIES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259340 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10820 - 12280

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		3751 X	2767	-0-	-984	-0-	2767	2		N	-0-			-0-
02		3509 X	2780	-0-	-729	-0-	2780	2		N	-0-			-0-
03		3751 X	1567	-0-	-2184	-0-	1567	2		N	-0-			-0-
04		3630 X	3084	-0-	-546	-0-	3084	2		N	-0-			-0-
05		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2		N	-0-			-0-
06		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		N	-0-			-0-
07		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2		N	-0-			-0-
08		4092 X	3861	-0-	-231	-0-	3861	2		N	-0-			-0-
09		3960 X	3444	-0-	-516	-0-	3444	2		N	-0-			-0-
10		4092 X	3323	-0-	-769	-0-	3323	2		N	-0-			-0-
11		3750 X	3596	-0-	-154	-0-	3596	2		N	-0-			-0-
12		3875 X	1913	-0-	-1962	-0-	1913	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 259834 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11644 - 12088

01		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2		N	-0-			-0-
02		4582 X	4284	-0-	-298	-0-	4284	2		N	-0-			-0-
03		4898 X	4575	-0-	-323	-0-	4575	2		N	-0-			-0-
04		4950 X	4290	-0-	-660	-0-	4290	2		N	-0-			-0-
05		5115 X	4043	-0-	-1072	-0-	4043	2		N	-0-			-0-
06		4950 X	4252	-0-	-698	-0-	4252	2		N	-0-			-0-
07		4588 X	3994	-0-	-594	-0-	3994	2		N	-0-			-0-
08		4588 X	2372	-0-	-2216	-0-	2372	2		N	-0-			-0-
09		4290 X	923	-0-	-3367	-0-	923	2		N	-0-			-0-
10		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2		N	-0-			-0-
11		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2		N	-0-			-0-
*12		4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. W. BROWN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 259835 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.11008 - 12187

01		3968 X	3887	-0-	-81	-0-	3887	2		N	-0-			-0-
02		3712 X	3649	-0-	-63	-0-	3649	2		N	-0-			-0-
03		3906 X	3756	-0-	-150	-0-	3756	2		N	-0-			-0-
04		3780 X	3666	-0-	-114	-0-	3666	2		N	-0-			-0-
05		3906 X	3369	-0-	-537	-0-	3369	2		N	-0-			-0-
06		3780 X	2756	-0-	-1024	-0-	2756	2		N	-0-			-0-
07		3906 X	1399	-0-	-2507	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
08		3782 X	1045	-0-	-2737	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
09		3660 X	3008	-0-	-652	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
10		3379 X	3322	-0-	-57	-0-	3322	2		N	-0-			-0-
11		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2		N	-0-			-0-
*12		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
OMA MCMICHAEL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	259879	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	12495	PERF.11129 - 12362		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	2604 N	951	-0-	-1653	-0-	951	2		N	-0-		-0-	
02	2117 N	680	-0-	-1437	-0-	680	2		N	-0-		-0-	
03	1519 N	699	-0-	-820	-0-	699	2		N	-0-		-0-	
04	930 N	646	-0-	-284	-0-	646	2		N	-0-		-0-	
05	713 N	677	-0-	-36	-0-	677	2		N	-0-		-0-	
06	690 N	597	-0-	-93	-0-	597	2		N	-0-		-0-	
07	682 N	282	-0-	-400	-0-	282	2		N	-0-		-0-	
08	682 N	275	-0-	-407	-0-	275	2		N	-0-		-0-	
09	600 N	131	-0-	-469	-0-	131	2		N	-0-		-0-	
10	279 N	120	-0-	-159	-0-	120	2		N	-0-		-0-	
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-		-0-	
*12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		5,757		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	259880	COMPL. DATE	12/03/2010	TOTAL DEPTH	11965	PERF.11507 - 11823		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5983 X	4032	-0-	-1951	-0-	4032	2		N	-0-		-0-	
02	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2		N	-0-		-0-	
03	5673 X	5050	-0-	-623	-0-	5050	2		N	-0-		-0-	
04	5490 X	4627	-0-	-863	-0-	4627	2		N	-0-		-0-	
05	6107 X	4760	-0-	-1347	-0-	4760	2		N	-0-		-0-	
06	5910 X	5073	-0-	-837	-0-	5073	2		N	-0-		-0-	
07	6107 X	4685	-0-	-1422	-0-	4685	2		N	-0-		-0-	
08	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2		N	-0-		-0-	
09	5070 X	4605	-0-	-465	-0-	4605	2		N	-0-		-0-	
10	5239 X	3975	-0-	-1264	-0-	3975	2		N	-0-		-0-	
11	5070 X	4199	-0-	-871	-0-	4199	2		N	-0-		-0-	
12	5146 X	3841	-0-	-1305	-0-	3841	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		55,693		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	259881	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	12561	PERF.11120 - 12338		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2		N	-0-		-0-	
02	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	2		N	-0-		-0-	
03	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2		N	-0-		-0-	
04	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2		N	-0-		-0-	
05	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2		N	-0-		-0-	
06	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	2		N	-0-		-0-	
07	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2		N	-0-		-0-	
08	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2		N	-0-		-0-	
09	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2		N	-0-		-0-	
10	3999 X	3536	-0-	-463	-0-	3536	2		N	-0-		-0-	
11	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2		N	-0-		-0-	
*12	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		67,318		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PENN-SENTER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259892		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 12575 PERF.11078 - 12402				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	2945 X	2390	-0-	-555	-0-	2390 2		N	-0-			-0-
02	3161 X	2163	-0-	-998	-0-	2163 2		N	-0-			-0-
03	3379 X	2340	-0-	-1039	-0-	2340 2		N	-0-			-0-
04	3270 X	2379	-0-	-891	-0-	2379 2		N	-0-			-0-
05	2480 X	2457	-0-	-23	-0-	2457 2		N	-0-			-0-
06	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392 2		N	-0-			-0-
07	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2472 2		N	-0-			-0-
08	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		N	-0-			-0-
09	2400 X	2350	-0-	-50	-0-	2350 2		N	-0-			-0-
10	2480 X	2478	-0-	-2	-0-	2478 2		N	-0-			-0-
11	2400 X	2314	-0-	-86	-0-	2314 2		N	-0-			-0-
12	2480 X	2351	-0-	-129	-0-	2351 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,563		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 259897		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11512 - 12030				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4371 X	1772	-0-	-2599	-0-	1772 2		N	-0-			-0-
02	3422 X	1288	-0-	-2134	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
03	4278 X	1893	-0-	-2385	-0-	1893 2		N	-0-			-0-
04	4140 X	3692	-0-	-448	-0-	3692 2		N	-0-			-0-
05	4278 X	4169	-0-	-109	-0-	4169 2		N	-0-			-0-
06	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084 2		N	-0-			-0-
07	3751 X	3018	-0-	-733	-0-	3018 2		N	-0-			-0-
08	4092 X	862	-0-	-3230	-0-	862 2		N	-0-			-0-
09	4080 X	3375	-0-	-705	-0-	3375 2		N	-0-			-0-
10	4216 X	3424	-0-	-792	-0-	3424 2		N	-0-			-0-
11	4080 X	3963	-0-	-117	-0-	3963 2		N	-0-			-0-
12	3503 X	3419	-0-	-84	-0-	3419 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		34,959		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COSSON GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 259944		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 11643				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542 2		N	-0-			-0-
02	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188 2		N	-0-			-0-
03	4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4984 2		N	-0-			-0-
04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 2		N	-0-			-0-
05	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059 2		N	-0-			-0-
06	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281 2		N	-0-			-0-
07	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220 2		N	-0-			-0-
08	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327 2		N	-0-			-0-
09	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417 2		N	-0-			-0-
10	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630 2		N	-0-			-0-
11	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235 2		N	-0-			-0-
*12	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		52,540		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
ZENO KING GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	259950	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11072 -	12398	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			55
02		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-			55
03		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-			55
04		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 2		N	-0-			55
05		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-			55
06		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 2		N	-0-			55
07		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2		N	-0-			55
08		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-			55
09		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-			55
10		992 N	711	-0-	-281	-0-	711 2		N	-0-			55
11		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-			55
*12		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-			55
TOTAL GAS PROD:			16,843			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

HALE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	259955	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	12563	PERF.11098 -	12313	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 2		N	-0-			-0-
02		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360 2		N	-0-			-0-
03		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2		N	-0-			-0-
04		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2		N	-0-			-0-
05		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335 2		N	-0-			-0-
06		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2		N	-0-			-0-
07		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2		N	-0-			-0-
08		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380 2		N	-0-			-0-
09		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 2		N	-0-			-0-
10		2263 N	1754	-0-	-509	-0-	1754 2		N	-0-			-0-
11		2190 N	1085	-0-	-1105	-0-	1085 2		N	-0-			-0-
12		2263 N	1041	-0-	-1222	-0-	1041 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			25,326			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

ZENO KING GAS UNIT II		WELL #:		5	RRCID ->	259956	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11091 -	12397	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		1426 N	1399	-0-	-27	-0-	1399 2		N	-0-			-0-
02		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-			-0-
03		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-			-0-
04		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-			-0-
05		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 2		N	-0-			-0-
06		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-			-0-
07		1426 N	1396	-0-	-30	-0-	1396 2		N	-0-			-0-
08		1426 N	973	-0-	-453	-0-	973 2		N	-0-			-0-
09		1350 N	839	-0-	-511	-0-	839 2		N	-0-			-0-
10		1395 N	682	-0-	-713	-0-	682 2		N	-0-			-0-
11		930 N	793	-0-	-137	-0-	793 2		N	-0-			-0-
*12		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			13,939			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CLARKE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 259988 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12306 PERF.11721 - 12184

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		2666 N	2354	-0-	-312	-0-	2354	2		N	-0-			-0-
02		2436 N	2255	-0-	-181	-0-	2255	2		N	-0-			-0-
03		2232 N	2173	-0-	-59	-0-	2173	2		N	-0-			-0-
04		2280 N	1928	-0-	-352	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
05		2418 N	1929	-0-	-489	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
06		2100 N	1973	-0-	-127	-0-	1973	2		N	-0-			-0-
07		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-			-0-
08		1891 N	1522	-0-	-369	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
09		1980 N	1564	-0-	-416	-0-	1564	2		N	-0-			-0-
10		2046 N	799	-0-	-1247	-0-	799	2		N	-0-			-0-
11		2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2		N	-0-			-0-
*12		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260316 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11280 - 12499

01		3875 X	2967	-0-	-908	-0-	2967	2		N	-0-			-0-
02		3538 X	2462	-0-	-1076	-0-	2462	2		N	-0-			-0-
03		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2		N	-0-			-0-
04		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2		N	-0-			-0-
05		3069 X	3008	-0-	-61	-0-	3008	2		N	-0-			-0-
06		4740 X	3552	-0-	-1188	-0-	3552	2		N	-0-			-0-
07		4898 X	4310	-0-	-588	-0-	4310	2		N	-0-			-0-
08		4898 X	4165	-0-	-733	-0-	4165	2		N	-0-			-0-
09		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2		N	-0-			-0-
10		4309 X	3241	-0-	-1068	-0-	3241	2		N	-0-			-0-
11		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2		N	-0-			-0-
12		4309 X	3889	-0-	-420	-0-	3889	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBY MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 260318 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12358 PERF.10931 - 12082

01		2418 N	2196	-0-	-222	-0-	2196	2		N	-0-			47
02		1711 N	1646	-0-	-65	-0-	1646	2		N	-0-			47
03		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-			47
04		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2		N	-0-			47
05		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-			47
06		2280 N	2206	-0-	-74	-0-	2206	2		N	-0-			47
07		2387 N	2103	-0-	-284	-0-	2103	2		N	-0-			47
08		2325 N	2270	-0-	-55	-0-	2270	2		N	-0-			47
09		2220 N	1671	-0-	-549	-0-	1671	2		N	-0-			47
10		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-			47
11		2190 N	1672	-0-	-518	-0-	1672	2		N	-0-			47
12		1736 N	1664	-0-	-72	-0-	1664	2		N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 24,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ORAND GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 260322		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 12348 PERF.10907 - 12098				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	8773 X	8438	-0-	-335	-0-	8438	2		N	-0-	22	
02	8120 X	7709	-0-	-411	-0-	7709	2		N	-0-	22	
03	8370 X	8227	-0-	-143	-0-	8227	2		N	-0-	22	
04	8160 X	7760	-0-	-400	-0-	7760	2		N	-0-	22	
05	8432 X	8394	-0-	-38	-0-	8394	2		N	-0-	22	
06	8160 X	8032	-0-	-128	-0-	8032	2		N	-0-	22	
07	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2		N	-0-	22	
08	8401 X	8361	-0-	-40	-0-	8361	2		N	-0-	22	
09	8130 X	7973	-0-	-157	-0-	7973	2		N	-0-	22	
10	8401 X	8231	-0-	-170	-0-	8231	2		N	-0-	22	
11	8100 X	7987	-0-	-113	-0-	7987	2		N	-0-	22	
12	8370 X	8224	-0-	-146	-0-	8224	2		N	-0-	22	
TOTAL GAS PROD:		97,713		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 260708		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12460 PERF.11105 - 12252				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2		N	-0-	-0-	
02	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2		N	-0-	-0-	
03	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-	-0-	
04	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-	-0-	
05	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		N	-0-	-0-	
06	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		N	-0-	-0-	
07	2449 N	1798	-0-	-651	-0-	1798	2		N	-0-	-0-	
08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2		N	-0-	-0-	
09	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2		N	-0-	-0-	
10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-	-0-	
11	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2		N	-0-	-0-	
12	2449 N	2317	-0-	-132	-0-	2317	2		N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		29,463		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 260711		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12475 PERF.11125 - 12240				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2		N	-0-	126	
02	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2		N	-0-	126	
03	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2		N	-0-	126	
04	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		N	-0-	126	
05	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		N	-0-	126	
06	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-	126	
07	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		N	-0-	126	
08	2294 X	1428	-0-	-866	-0-	1428	2		N	-0-	126	
09	2220 X	834	-0-	-1386	-0-	834	2		N	-0-	126	
10	2294 X	1670	-0-	-624	-0-	1670	2		N	-0-	126	
11	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2		N	-0-	126	
*12	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		N	-0-	126	
TOTAL GAS PROD:		26,921		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 KIRSCH GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260716 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11560 - 12003

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1891 N	1720	-0-	-171	-0-	1720 2		N	-0-			-0-
02		2030 N	1691	-0-	-339	-0-	1691 2		N	-0-			-0-
03		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		N	-0-			-0-
04		1650 N	741	-0-	-909	-0-	741 2		N	-0-			-0-
05		1798 N	1699	-0-	-99	-0-	1699 2		N	-0-			-0-
06		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-			-0-
07		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-			-0-
08		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-			-0-
09		1950 N	1769	-0-	-181	-0-	1769 2		N	-0-			-0-
10		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		N	-0-			-0-
11		1890 N	1818	-0-	-72	-0-	1818 2		N	-0-			-0-
*12		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 260754 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10731

01		6107 X	5243	-0-	-864	-0-	5243 2		N	-0-			-0-
02		5713 X	4754	-0-	-959	-0-	4754 2		N	-0-			-0-
03		6107 X	4950	-0-	-1157	-0-	4950 2		N	-0-			-0-
04		5610 X	4092	-0-	-1518	-0-	4092 2		N	-0-			-0-
05		5239 X	4495	-0-	-744	-0-	4495 2		N	-0-			-0-
06		5070 X	4092	-0-	-978	-0-	4092 2		N	-0-			-0-
07		5084 X	4102	-0-	-982	-0-	4102 2		N	-0-			-0-
08		4960 X	3190	-0-	-1770	-0-	3190 2		N	-0-			-0-
09		4350 X	4007	-0-	-343	-0-	4007 2		N	-0-			-0-
10		4495 X	3627	-0-	-868	-0-	3627 2		N	-0-			-0-
11		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4948 2		N	-0-			-0-
*12		5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	5215 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 260764 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11280 - 11740

01		2108 N	1997	-0-	-111	-0-	1997 2		N	-0-			-0-
02		2088 N	1883	-0-	-205	-0-	1883 2		N	-0-			-0-
03		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2		N	-0-			-0-
04		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2198 2		N	-0-			-0-
05		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2		N	-0-			-0-
06		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179 2		N	-0-			-0-
07		2263 N	2237	-0-	-26	-0-	2237 2		N	-0-			-0-
08		2232 N	2142	-0-	-90	-0-	2142 2		N	-0-			-0-
09		2190 N	2112	-0-	-78	-0-	2112 2		N	-0-			-0-
10		2232 N	1490	-0-	-742	-0-	1490 2		N	-0-			-0-
11		2070 N	1191	-0-	-879	-0-	1191 2		N	-0-			-0-
12		2170 N	796	-0-	-1374	-0-	796 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HAM GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 260776		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 11615 PERF.10335 - 11340						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1747 N	1747	-0-	-0-	1747	2			N	-0-			-0-
02		1827 N	1393	-0-	-434	1393	2			N	-0-			-0-
03		1747 N	1747	-0-	-0-	1747	2			N	-0-			-0-
04		1680 N	1314	-0-	-366	1314	2			N	-0-			-0-
05		1488 N	1427	-0-	-61	1427	2			N	-0-			-0-
06		1680 N	1217	-0-	-463	1217	2			N	-0-			-0-
07		1364 N	1223	-0-	-141	1223	2			N	-0-			-0-
08		1426 N	1327	-0-	-99	1327	2			N	-0-			-0-
09		1271 N	1271	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
10		1236 N	1236	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
11		1290 N	1065	-0-	-225	1065	2			N	-0-			-0-
12		1302 N	1153	-0-	-149	1153	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		16,120		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

J. W. BROWN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 260803		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10970 - 12212						
01		7502 X	6303	-0-	-1199	6303	2			N	-0-			-0-
02		7221 X	4944	-0-	-2277	4944	2			N	-0-			-0-
03		7719 X	6634	-0-	-1085	6634	2			N	-0-			-0-
04		7470 X	6234	-0-	-1236	6234	2			N	-0-			-0-
05		7192 X	6201	-0-	-991	6201	2			N	-0-			-0-
06		6420 X	5997	-0-	-423	5997	2			N	-0-			-0-
07		6634 X	6247	-0-	-387	6247	2			N	-0-			-0-
08		6634 X	6025	-0-	-609	6025	2			N	-0-			-0-
09		6240 X	4737	-0-	-1503	4737	2			N	-0-			-0-
10		6262 X	6095	-0-	-167	6095	2			N	-0-			-0-
11		6060 X	5996	-0-	-64	5996	2			N	-0-			-0-
12		6262 X	6151	-0-	-111	6151	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		71,564		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 260936		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 12510 PERF.11053 - 12254						
01		2819 N	2819	-0-	-0-	2819	2			N	-0-			-0-
02		2383 N	2383	-0-	-0-	2383	2			N	-0-			-0-
03		2634 N	2634	-0-	-0-	2634	2			N	-0-			-0-
04		2419 N	2419	-0-	-0-	2419	2			N	-0-			-0-
05		2471 N	2471	-0-	-0-	2471	2			N	-0-			-0-
06		2250 N	2250	-0-	-0-	2250	2			N	-0-			-0-
07		2312 N	2312	-0-	-0-	2312	2			N	-0-			-0-
08		2257 N	2257	-0-	-0-	2257	2			N	-0-			-0-
09		2130 N	2063	-0-	-67	2063	2			N	-0-			-0-
10		2201 N	2059	-0-	-142	2059	2			N	-0-			-0-
11		2130 N	2036	-0-	-94	2036	2			N	-0-			-0-
*12		2372 N	2372	-0-	-0-	2372	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		28,075		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DOWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 260955		COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 12420 PERF.10571 - 12094				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		2334 N	2334	-0-	-0-	2334	2	N	-0-			91
02		2233 N	2011	-0-	-222	2011	2	N	-0-			91
03		2325 N	1769	-0-	-556	1769	2	N	-0-			91
04		2250 N	2069	-0-	-181	2069	2	N	-0-			91
05		2230 N	2230	-0-	-0-	2230	2	N	-0-			91
06		1812 N	1812	-0-	-0-	1812	2	N	-0-			91
07		2139 N	1825	-0-	-314	1825	2	N	-0-			91
08		2232 N	1996	-0-	-236	1996	2	N	-0-			91
09		1800 N	1508	-0-	-292	1508	2	N	-0-			91
10		1829 N	1283	-0-	-546	1283	2	N	-0-			91
11		2217 N	2217	-0-	-0-	2217	2	N	-0-			91
*12		2230 N	2230	-0-	-0-	2230	2	N	-0-			91
TOTAL GAS PROD:		23,284		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

H. D. BLACK GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 261190		COMPL. DATE 01/10/2011		TOTAL DEPTH 12055 PERF.12150 - 14450				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		7471 X	6136	-0-	-1335	6136	2	N	-0-			-0-
02		6815 X	5406	-0-	-1409	5406	2	N	-0-			-0-
03		7285 X	5984	-0-	-1301	5984	2	N	-0-			-0-
04		6750 X	5955	-0-	-795	5955	2	N	-0-			-0-
05		6262 X	6046	-0-	-216	6046	2	N	-0-			-0-
06		5976 X	5976	-0-	-0-	5976	2	N	-0-			-0-
07		6169 X	6010	-0-	-159	6010	2	N	-0-			-0-
08		6169 X	5911	-0-	-258	5911	2	N	-0-			-0-
09		7249 X	7249	-0-	-0-	7249	2	N	-0-			-0-
10		6169 X	5311	-0-	-858	5311	2	N	-0-			-0-
11		7077 X	7077	-0-	-0-	7077	2	N	-0-			-0-
12		7471 X	7444	-0-	-27	7444	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		74,505		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

DUNLAP GAS UNIT NO. 2		WELL #: 12		RRCID -> 261196		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 12703 PERF.11665 - 12776				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3503 X	2843	-0-	-660	2843	2	N	-0-			-0-
02		3277 X	2028	-0-	-1249	2028	2	N	-0-			-0-
03		3137 X	3137	-0-	-0-	3137	2	N	-0-			-0-
04		2850 X	2845	-0-	-5	2845	2	N	-0-			-0-
05		2852 X	2744	-0-	-108	2744	2	N	-0-			-0-
06		3030 X	2682	-0-	-348	2682	2	N	-0-			-0-
07		3131 X	2662	-0-	-469	2662	2	N	-0-			-0-
08		3131 X	2389	-0-	-742	2389	2	N	-0-			-0-
09		2850 X	2411	-0-	-439	2411	2	N	-0-			-0-
10		2759 X	2389	-0-	-370	2389	2	N	-0-			-0-
11		2670 X	2278	-0-	-392	2278	2	N	-0-			-0-
12		2666 X	1971	-0-	-695	1971	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		30,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261197 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11446 - 11801

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			-0-
02		261 N	260	-0-	-1	-0-	260 2		N	-0-			-0-
03		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2		N	-0-			-0-
04		270 N	257	-0-	-13	-0-	257 2		N	-0-			-0-
05		279 N	253	-0-	-26	-0-	253 2		N	-0-			-0-
06		270 N	237	-0-	-33	-0-	237 2		N	-0-			-0-
07		248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2		N	-0-			-0-
08		248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2		N	-0-			-0-
09		240 N	230	-0-	-10	-0-	230 2		N	-0-			-0-
10		248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2		N	-0-			-0-
11		240 N	218	-0-	-22	-0-	218 2		N	-0-			-0-
12		248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 29 RRCID -> 261198 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11767 - 12214

01		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4308 2		N	-0-			-0-
02		3712 X	3449	-0-	-263	-0-	3449 2		N	-0-			-0-
03		3968 X	3844	-0-	-124	-0-	3844 2		N	-0-			-0-
04		3840 X	3486	-0-	-354	-0-	3486 2		N	-0-			-0-
05		3968 X	3579	-0-	-389	-0-	3579 2		N	-0-			-0-
06		3840 X	3481	-0-	-359	-0-	3481 2		N	-0-			-0-
07		3844 X	3473	-0-	-371	-0-	3473 2		N	-0-			-0-
08		3844 X	3384	-0-	-460	-0-	3384 2		N	-0-			-0-
09		3480 X	3228	-0-	-252	-0-	3228 2		N	-0-			-0-
10		3596 X	3390	-0-	-206	-0-	3390 2		N	-0-			-0-
11		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 2		N	-0-			-0-
*12		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 261202 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 10733

01		3069 X	2951	-0-	-118	-0-	2951 2		N	-0-			-0-
02		2958 X	2957	-0-	-1	-0-	2957 2		N	-0-			-0-
03		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361 2		N	-0-			-0-
04		3060 X	2327	-0-	-733	-0-	2327 2		N	-0-			-0-
05		3162 X	2650	-0-	-512	-0-	2650 2		N	-0-			-0-
06		3120 X	2412	-0-	-708	-0-	2412 2		N	-0-			-0-
07		3224 X	2392	-0-	-832	-0-	2392 2		N	-0-			-0-
08		3224 X	2017	-0-	-1207	-0-	2017 2		N	-0-			-0-
09		2550 X	1974	-0-	-576	-0-	1974 2		N	-0-			-0-
10		2635 X	2009	-0-	-626	-0-	2009 2		N	-0-			-0-
11		2400 X	2260	-0-	-140	-0-	2260 2		N	-0-			-0-
12		2387 X	2076	-0-	-311	-0-	2076 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROPER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261209		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 12327 PERF.11376 - 12512				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779 2		Y	-0-		63
02		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 2		Y	-0-		63
03		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3646 2	9 9	Y	-0-		71
04		3660 X	2359	-0-	-1301	-0-	2359 2		Y	-0-		71
05		3844 X	1775	-0-	-2069	-0-	1768 2	7 9	Y	-0-		77
06		3720 X	2606	-0-	-1114	-0-	2606 2		Y	-0-		77
07		3844 X	3521	-0-	-323	-0-	3521 2		Y	-0-		77
08		3658 X	3639	-0-	-19	-0-	3628 2	11 9	Y	-0-		87
09		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623 2		Y	-0-		87
10		3534 X	3149	-0-	-385	-0-	3149 2		Y	-0-		87
11		3510 X	1846	-0-	-1664	-0-	1842 2	4 9	Y	-0-		91
12		3751 X	2157	-0-	-1594	-0-	2155 2	2 9	Y	-0-		93
TOTAL GAS PROD:		35,765		TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

ROPER GAS UNIT		WELL #: 4HR		RRCID -> 261214		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 12119 PERF.12350 - 14650				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	12016 2		N	-0-		-0-
02		9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9956 2		N	-0-		-0-
03		8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	8384 2		N	-0-		-0-
04		7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	7867 2		N	-0-		-0-
05		7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145 2		N	-0-		-0-
06		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7904 2		N	-0-		-0-
07		7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7490 2		N	-0-		-0-
08		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6800 2		N	-0-		-0-
09		5310 X	4389	-0-	-921	-0-	4389 2		N	-0-		-0-
10		5487 X	3577	-0-	-1910	-0-	3577 2		N	-0-		-0-
11		5310 X	5149	-0-	-161	-0-	5149 2		N	-0-		-0-
12		5487 X	4429	-0-	-1058	-0-	4429 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		85,106		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CURRY GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 261216		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11939 PERF.11333 - 11782				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		52
02		319 N	127	-0-	-192	-0-	127 2		N	-0-		52
03		186 N	125	-0-	-61	-0-	125 2		N	-0-		52
04		300 N	155	-0-	-145	-0-	155 2		N	-0-		52
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-		52
06		120 N	78	-0-	-42	-0-	78 2		N	-0-		52
07		155 N	76	-0-	-79	-0-	76 2		N	-0-		52
08		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2		N	-0-		52
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		52
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		52
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		N	-0-		52
12		93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		N	-0-		52
TOTAL GAS PROD:		1,325		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 261217 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 12139 PERF.11605 - 11992

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
02		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		N	-0-			-0-
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04		1470 N	36	-0-	-1434	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05		1674 N	23	-0-	-1651	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
11		3000 N	3894	-0-	894	-0-	3894	2		N	-0-			-0-
*12		2529 N	1635	-0-	-894	-0-	1635	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 261250 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 11956 PERF.11382 - 11842

01		2480 N	2099	-0-	-381	-0-	2099	2		N	-0-			37
02		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		N	-0-			37
03		2387 N	1522	-0-	-865	-0-	1522	2		N	-0-			37
04		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		N	-0-			37
05		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2		N	-0-			37
06		1470 N	1457	-0-	-13	-0-	1457	2		N	-0-			37
07		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-			37
08		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2		N	-0-			37
09		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			37
10		2604 N	1985	-0-	-619	-0-	1985	2		N	-0-			37
11		2220 N	2210	-0-	-10	-0-	2210	2		N	-0-			37
12		2263 N	1755	-0-	-508	-0-	1755	2		N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 24,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 261262 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10549 - 11557

01		1953 N	1706	-0-	-247	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
02		1914 N	1552	-0-	-362	-0-	1552	2		N	-0-			-0-
03		2077 N	1740	-0-	-337	-0-	1740	2		N	-0-			-0-
04		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2		N	-0-			-0-
05		1674 N	1515	-0-	-159	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
06		1680 N	1305	-0-	-375	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
07		1829 N	1497	-0-	-332	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
08		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-			-0-
09		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
10		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
11		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
*12		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HENNDERSON GAS UNIT		WELL #:		35	RRCID ->	261359	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11427 - 11920
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1736 N	1726	-0-	-10	-0-	1726 2	N	-0-		-0-
02		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2	N	-0-		-0-
03		1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1090 2	N	-0-		-0-
04		1680 N	1576	-0-	-104	-0-	1576 2	N	-0-		-0-
05		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883 2	N	-0-		-0-
06		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2	N	-0-		-0-
07		1612 N	1515	-0-	-97	-0-	1515 2	N	-0-		-0-
08		1829 N	1168	-0-	-661	-0-	1168 2	N	-0-		-0-
09		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 2	N	-0-		-0-
10		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2	N	-0-		-0-
11		1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1089 2	N	-0-		-0-
12		1798 N	900	-0-	-898	-0-	900 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,226		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	261495	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	11941	PERF.11410 - 11820
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1798 N	1475	-0-	-323	-0-	1475 2	N	-0-		-0-
02		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2	N	-0-		-0-
03		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789 2	N	-0-		-0-
04		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2	N	-0-		-0-
05		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2	N	-0-		-0-
06		1740 N	1669	-0-	-71	-0-	1669 2	N	-0-		-0-
07		1953 N	1679	-0-	-274	-0-	1679 2	N	-0-		-0-
08		1922 N	1537	-0-	-385	-0-	1537 2	N	-0-		-0-
09		1680 N	1449	-0-	-231	-0-	1449 2	N	-0-		-0-
10		1674 N	1306	-0-	-368	-0-	1306 2	N	-0-		-0-
11		1500 N	1286	-0-	-214	-0-	1286 2	N	-0-		-0-
*12		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,038		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	261545	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	12094	PERF.11500 - 11972
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		1488 N	1234	-0-	-254	-0-	1234 2	N	-0-		-0-
02		1334 N	1302	-0-	-32	-0-	1302 2	N	-0-		-0-
03		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2	N	-0-		-0-
04		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2	N	-0-		-0-
05		1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364 2	N	-0-		-0-
06		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2	N	-0-		-0-
07		1333 N	1275	-0-	-58	-0-	1275 2	N	-0-		-0-
08		1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1305 2	N	-0-		-0-
09		1290 N	1227	-0-	-63	-0-	1227 2	N	-0-		-0-
10		1271 N	1102	-0-	-169	-0-	1102 2	N	-0-		-0-
11		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2	N	-0-		-0-
*12		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		15,335		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HENDERSON GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 261551 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11460 - 11944

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	
01		3410 X	3108	-0-	-302	-0-		3108	2	N	-0-			-0-
02		3190 X	2481	-0-	-709	-0-		2481	2	N	-0-			-0-
03		3038 X	2772	-0-	-266	-0-		2772	2	N	-0-			-0-
04		3000 X	1703	-0-	-1297	-0-		1703	2	N	-0-			-0-
05		3100 X	2348	-0-	-752	-0-		2348	2	N	-0-			-0-
06		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-		3400	2	N	-0-			-0-
07		3720 X	3250	-0-	-470	-0-		3250	2	N	-0-			-0-
08		4526 X	3919	-0-	-607	-0-		3919	2	N	-0-			-0-
09		3390 X	1743	-0-	-1647	-0-		1743	2	N	-0-			-0-
10		3503 X	3318	-0-	-185	-0-		3318	2	N	-0-			-0-
11		3780 X	2299	-0-	-1481	-0-		2299	2	N	-0-			-0-
12		3906 X	2579	-0-	-1327	-0-		2579	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRSCH GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 261558 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11324 - 11815

01		3751 X	3641	-0-	-110	-0-		3641	2	N	-0-			-0-
02		3509 X	2849	-0-	-660	-0-		2849	2	N	-0-			-0-
03		3751 X	3207	-0-	-544	-0-		3207	2	N	-0-			-0-
04		3630 X	3085	-0-	-545	-0-		3085	2	N	-0-			-0-
05		3627 X	3074	-0-	-553	-0-		3074	2	N	-0-			-0-
06		3510 X	2778	-0-	-732	-0-		2778	2	N	-0-			-0-
07		3193 X	2783	-0-	-410	-0-		2783	2	N	-0-			-0-
08		3193 X	2662	-0-	-531	-0-		2662	2	N	-0-			-0-
09		3090 X	1855	-0-	-1235	-0-		1855	2	N	-0-			-0-
10		3069 X	2587	-0-	-482	-0-		2587	2	N	-0-			-0-
11		2790 X	2115	-0-	-675	-0-		2115	2	N	-0-			-0-
12		2790 X	2173	-0-	-617	-0-		2173	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 261559 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11651 - 12177

01		3596 X	3214	-0-	-382	-0-		3214	2	N	-0-			-0-
02		3074 X	2921	-0-	-153	-0-		2921	2	N	-0-			-0-
03		3286 X	2859	-0-	-427	-0-		2859	2	N	-0-			-0-
04		3120 X	2967	-0-	-153	-0-		2967	2	N	-0-			-0-
05		3224 X	2908	-0-	-316	-0-		2908	2	N	-0-			-0-
06		3120 X	2838	-0-	-282	-0-		2838	2	N	-0-			-0-
07		3131 X	1630	-0-	-1501	-0-		1630	2	N	-0-			-0-
08		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-		3442	2	N	-0-			-0-
09		2970 X	2845	-0-	-125	-0-		2845	2	N	-0-			-0-
10		2945 X	1705	-0-	-1240	-0-		1705	2	N	-0-			-0-
11		3330 X	2249	-0-	-1081	-0-		2249	2	N	-0-			-0-
12		3441 X	2511	-0-	-930	-0-		2511	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HENDERSON GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	261564	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	12052	PERF.11440 - 11900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2852 X	1167	-0-	-1685	-0-	1167 2	N	-0-		-0-
02		1827 N	549	-0-	-1278	-0-	549 2	N	-0-		-0-
03		2077 N	589	-0-	-1488	-0-	589 2	N	-0-		-0-
04		1140 N	355	-0-	-785	-0-	355 2	N	-0-		-0-
05		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-		-0-
06		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-		-0-
07		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-		-0-
08		682 N	544	-0-	-138	-0-	544 2	N	-0-		-0-
09		1020 N	539	-0-	-481	-0-	539 2	N	-0-		-0-
10		837 N	655	-0-	-182	-0-	655 2	N	-0-		-0-
11		540 N	510	-0-	-30	-0-	510 2	N	-0-		-0-
*12		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,100	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

KIRSCH GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	262398	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	11582	PERF.11250 - 11673
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		341 N	280	-0-	-61	-0-	280 2	N	-0-		-0-
02		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-		-0-
03		372 N	177	-0-	-195	-0-	177 2	N	-0-		-0-
04		270 N	210	-0-	-60	-0-	210 2	N	-0-		-0-
05		372 N	152	-0-	-220	-0-	152 2	N	-0-		-0-
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-
07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-		-0-
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		-0-
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-		-0-
10		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-		-0-
11		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-		-0-
12		341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			3,787	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	262460	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	12572	PERF.11050 - 12402
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

01		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2	N	-0-		-0-
02		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2	N	-0-		-0-
03		3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	3098 2	N	-0-		-0-
04		2460 N	2454	-0-	-6	-0-	2454 2	N	-0-		-0-
05		2604 N	2563	-0-	-41	-0-	2563 2	N	-0-		-0-
06		2670 N	2636	-0-	-34	-0-	2636 2	N	-0-		-0-
07		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2	N	-0-		-0-
08		2573 N	2452	-0-	-121	-0-	2452 2	N	-0-		-0-
09		2640 N	2373	-0-	-267	-0-	2373 2	N	-0-		-0-
10		2635 N	2204	-0-	-431	-0-	2204 2	N	-0-		-0-
11		2370 N	1846	-0-	-524	-0-	1846 2	N	-0-		-0-
12		2449 N	2207	-0-	-242	-0-	2207 2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,440	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 262485		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12302 PERF.11678 - 12091			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2	N	-0-		-0-
02	2407 X	1979	-0-	-428	-0-	1979	2	N	-0-		-0-
03	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2	N	-0-		-0-
04	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2	N	-0-		-0-
05	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2	N	-0-		-0-
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2	N	-0-		-0-
07	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2	N	-0-		-0-
08	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2	N	-0-		-0-
09	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-		-0-
10	2573 X	1640	-0-	-933	-0-	1640	2	N	-0-		-0-
11	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2	N	-0-		-0-
12	2573 N	2362	-0-	-211	-0-	2362	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,662		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

SARTOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 262518		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12615 PERF.11202 - 12397			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	1829 N	1403	-0-	-426	-0-	1403	2	N	-0-		-0-
02	1537 N	1517	-0-	-20	-0-	1517	2	N	-0-		-0-
03	1643 N	1466	-0-	-177	-0-	1466	2	N	-0-		-0-
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2	N	-0-		-0-
05	1612 N	1566	-0-	-46	-0-	1566	2	N	-0-		-0-
06	1410 N	1310	-0-	-100	-0-	1310	2	N	-0-		-0-
07	1550 N	1433	-0-	-117	-0-	1433	2	N	-0-		-0-
08	1581 N	1545	-0-	-36	-0-	1545	2	N	-0-		-0-
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-		-0-
10	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-		-0-
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1316	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		17,460		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 262613		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10994			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	4712 X	3799	-0-	-913	-0-	3799	2	N	-0-		-0-
02	4408 X	3498	-0-	-910	-0-	3498	2	N	-0-		-0-
03	4712 X	4064	-0-	-648	-0-	4064	2	N	-0-		-0-
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2	N	-0-		-0-
05	3968 X	3483	-0-	-485	-0-	3483	2	N	-0-		-0-
06	3930 X	3727	-0-	-203	-0-	3727	2	N	-0-		-0-
07	4278 X	3645	-0-	-633	-0-	3645	2	N	-0-		-0-
08	4278 X	3630	-0-	-648	-0-	3630	2	N	-0-		-0-
09	4140 X	2749	-0-	-1391	-0-	2749	2	N	-0-		-0-
10	3844 X	2789	-0-	-1055	-0-	2789	2	N	-0-		-0-
11	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2	N	-0-		-0-
*12	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		46,033		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COOPER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262642 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.11358 - 12554

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
01		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742 2		N	-0-			-0-
02		2494 N	1935	-0-	-559	-0-	1935 2		N	-0-			-0-
03		2666 N	1404	-0-	-1262	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
04		2580 N	1169	-0-	-1411	-0-	1169 2		N	-0-			-0-
05		2077 N	1091	-0-	-986	-0-	1091 2		N	-0-			-0-
06		1350 N	1161	-0-	-189	-0-	1161 2		N	-0-			-0-
07		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
08		1085 N	925	-0-	-160	-0-	925 2		N	-0-			-0-
09		1170 N	1052	-0-	-118	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
10		1209 N	897	-0-	-312	-0-	897 2		N	-0-			-0-
11		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-			-0-
12		1085 N	894	-0-	-191	-0-	894 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262644 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11358 - 11796

01		4836 X	4478	-0-	-358	-0-	4478 2		N	-0-			-0-
02		4466 X	3989	-0-	-477	-0-	3989 2		N	-0-			-0-
03		4774 X	4181	-0-	-593	-0-	4181 2		N	-0-			-0-
04		4620 X	4323	-0-	-297	-0-	4323 2		N	-0-			-0-
05		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 2		N	-0-			-0-
06		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788 2		N	-0-			-0-
07		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337 2		N	-0-			-0-
08		5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401 2		N	-0-			-0-
09		4800 X	4625	-0-	-175	-0-	4625 2		N	-0-			-0-
10		5332 X	3487	-0-	-1845	-0-	3487 2		N	-0-			-0-
11		5220 X	4457	-0-	-763	-0-	4457 2		N	-0-			-0-
12		5394 X	4155	-0-	-1239	-0-	4155 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARKE GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 262670 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12409 PERF.11650 - 12212

01		3038 X	2934	-0-	-104	-0-	2934 2		N	-0-			-0-
02		2842 X	2634	-0-	-208	-0-	2634 2		N	-0-			-0-
03		3038 X	2857	-0-	-181	-0-	2857 2		N	-0-			-0-
04		2940 X	2518	-0-	-422	-0-	2518 2		N	-0-			-0-
05		2945 X	2502	-0-	-443	-0-	2502 2		N	-0-			-0-
06		2850 X	2506	-0-	-344	-0-	2506 2		N	-0-			-0-
07		2573 N	2419	-0-	-154	-0-	2419 2		N	-0-			-0-
08		2449 N	2282	-0-	-167	-0-	2282 2		N	-0-			-0-
09		2520 N	2214	-0-	-306	-0-	2214 2		N	-0-			-0-
10		2418 N	1543	-0-	-875	-0-	1543 2		N	-0-			-0-
11		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2		N	-0-			-0-
*12		2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
HAM GAS UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 262724		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 11464 PERF.10264 - 11282	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	2108 N	1995	-0-	-113	-0-	1995 2	N	-0-	-0-
02	1798 N	1655	-0-	-143	-0-	1655 2	N	-0-	-0-
03	1984 N	1740	-0-	-244	-0-	1740 2	N	-0-	-0-
04	1920 N	1584	-0-	-336	-0-	1584 2	N	-0-	-0-
05	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2	N	-0-	-0-
06	1680 N	1507	-0-	-173	-0-	1507 2	N	-0-	-0-
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2	N	-0-	-0-
08	1953 N	1451	-0-	-502	-0-	1451 2	N	-0-	-0-
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2	N	-0-	-0-
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2	N	-0-	-0-
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2	N	-0-	-0-
*12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 21,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. A. KEILS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 262730		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11170 - 12420	
01	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 2	N	-0-	-0-
02	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2	N	-0-	-0-
03	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348 2	N	-0-	-0-
04	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2	N	-0-	-0-
05	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2	N	-0-	-0-
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 2	N	-0-	-0-
07	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311 2	N	-0-	-0-
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 2	N	-0-	-0-
09	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2	N	-0-	-0-
10	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2	N	-0-	-0-
11	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2	N	-0-	-0-
*12	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 38,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARION LEVELS		WELL #: 3		RRCID -> 262741		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 12526 PERF.11007 - 12345	
01	3255 X	2914	-0-	-341	-0-	49 1	2865 2	N	-0-
02	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	45 1	6486 2	N	-0-
03	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	49 1	5208 2	N	-0-
04	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	47 1	4530 2	N	-0-
05	3410 X	2499	-0-	-911	-0-	49 1	2450 2	N	-0-
06	3300 X	3054	-0-	-246	-0-	47 1	3007 2	N	-0-
07	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	49 1	3927 2	N	-0-
08	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	49 1	4078 2	N	-0-
09	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	47 1	3764 2	N	-0-
10	3410 X	2653	-0-	-757	-0-	36 1	2617 2	N	-0-
11	3300 X	3105	-0-	-195	-0-	47 1	3058 2	N	-0-
*12	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	49 1	3467 2	N	-0-

TOTAL GAS PROD: 46,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MCMICHAEL "B" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 262812		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 12415		PERF.11016 - 12132				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3162 X	3135	-0-	-27	-0-	3135	2			N	-0-			82
02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-			82
03	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-			82
04	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-			82
05	3348 X	3341	-0-	-7	-0-	3341	2			N	-0-			82
06	3240 X	2928	-0-	-312	-0-	2928	2			N	-0-			82
07	3348 X	3204	-0-	-144	-0-	3204	2			N	-0-			82
08	3348 X	2999	-0-	-349	-0-	2999	2			N	-0-			82
09	3240 X	2604	-0-	-636	-0-	2604	2			N	-0-			82
10	3348 X	2679	-0-	-669	-0-	2679	2			N	-0-			82
11	3090 X	2136	-0-	-954	-0-	2136	2			N	-0-			82
12	3193 X	1752	-0-	-1441	-0-	1752	2			N	-0-			82
TOTAL GAS PROD:		34,386		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

KIRSCH GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 263128		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12186		PERF.11681 - 12125				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	744 N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-			-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-			-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
05	899 N	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-			-0-
06	870 N	786	-0-	-84	-0-	786	2			N	-0-			-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
08	837 N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-			-0-
09	780 N	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-			-0-
10	899 N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-			-0-
11	780 N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-			-0-
12	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		9,830		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 263131		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12239		PERF.11762 - 12174				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
03	2077 N	1917	-0-	-160	-0-	1917	2			N	-0-			-0-
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-			-0-
05	2201 N	1845	-0-	-356	-0-	1845	2			N	-0-			-0-
06	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	1763	2			N	-0-			-0-
07	1953 N	1459	-0-	-494	-0-	1459	2			N	-0-			-0-
08	1860 N	1032	-0-	-828	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
09	1770 N	1690	-0-	-80	-0-	1690	2			N	-0-			-0-
10	1457 N	677	-0-	-780	-0-	677	2			N	-0-			-0-
11	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-			-0-
12	1736 N	1595	-0-	-141	-0-	1595	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		19,746		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 263132		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12262 PERF.11750 - 12206				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	3348 X	2618	-0-	-730	-0-	2618	2	N	-0-			-0-
02	3132 X	2484	-0-	-648	-0-	2484	2	N	-0-			-0-
03	2790 X	2598	-0-	-192	-0-	2598	2	N	-0-			-0-
04	2700 X	1581	-0-	-1119	-0-	1581	2	N	-0-			-0-
05	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2	N	-0-			-0-
06	2580 X	2179	-0-	-401	-0-	2179	2	N	-0-			-0-
07	2666 X	885	-0-	-1781	-0-	885	2	N	-0-			-0-
08	2821 X	540	-0-	-2281	-0-	540	2	N	-0-			-0-
09	2730 X	505	-0-	-2225	-0-	505	2	N	-0-			-0-
10	2821 X	704	-0-	-2117	-0-	704	2	N	-0-			-0-
11	2190 X	730	-0-	-1460	-0-	730	2	N	-0-			-0-
*12	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		21,451		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ROPER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 263133		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 12289 PERF.11030 - 12111				
01	2914 X	2890	-0-	-24	-0-	2890	2	Y	-0-			63
02	2784 X	2409	-0-	-375	-0-	2409	2	Y	-0-			63
03	2976 X	2840	-0-	-136	-0-	2831	2	9 9 Y	8			71
04	2880 X	2602	-0-	-278	-0-	2602	2	Y	-0-			71
05	2883 X	2529	-0-	-354	-0-	2522	2	7 9 Y	6			77
06	2790 X	2689	-0-	-101	-0-	2689	2	Y	-0-			77
07	2852 X	2537	-0-	-315	-0-	2537	2	Y	-0-			77
08	2852 X	2654	-0-	-198	-0-	2643	2	11 9 Y	10			87
09	2700 X	2368	-0-	-332	-0-	2368	2	Y	-0-			87
10	2790 X	2509	-0-	-281	-0-	2509	2	Y	-0-			87
11	2700 X	2597	-0-	-103	-0-	2593	2	4 9 Y	4			91
12	2666 X	2307	-0-	-359	-0-	2305	2	2 9 Y	2			93
TOTAL GAS PROD:		30,931		TOTAL CONDENSATE PROD:		30						

FOOTBALL FIELD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 264398		COMPL. DATE 09/11/2017		TOTAL DEPTH 12558 PERF.10910 - 12424				
01	2976 X	2952	-0-	-24	-0-	2952	2	N	-0-			-0-
02	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2	N	-0-			-0-
03	2976 X	1893	-0-	-1083	-0-	1893	2	N	-0-			-0-
04	2850 X	2206	-0-	-644	-0-	2206	2	N	-0-			-0-
05	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2	N	-0-			-0-
06	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2	N	-0-			-0-
07	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2	N	-0-			-0-
08	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2	N	-0-			-0-
09	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2	N	-0-			-0-
10	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2	N	-0-			-0-
11	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2	N	-0-			-0-
*12	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		61,623		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
C. N. WILLIFORD		WELL #: 5		RRCID -> 264650		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 11974 PERF.10920 - 12117				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	4123 X	3738	-0-	-385	-0-	3738 2		N	-0-			28
02	3857 X	3566	-0-	-291	-0-	3566 2		N	-0-			28
03	3844 X	3742	-0-	-102	-0-	3742 2		N	-0-			28
04	3690 X	3590	-0-	-100	-0-	3590 2		N	-0-			28
05	3813 X	3731	-0-	-82	-0-	3731 2		N	-0-			28
06	3690 X	3535	-0-	-155	-0-	3535 2		N	-0-			28
07	3813 X	2755	-0-	-1058	-0-	2755 2		N	-0-			28
08	3751 X	3414	-0-	-337	-0-	3414 2		N	-0-			28
09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790 2		N	-0-			28
10	3720 X	2701	-0-	-1019	-0-	2701 2		N	-0-			28
11	3540 X	2839	-0-	-701	-0-	2839 2		N	-0-			28
*12	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4403 2		N	-0-			28
TOTAL GAS PROD:		41,804		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 264717		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11153 - 12253				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185 2		N	-0-			-0-
02	2233 X	1921	-0-	-312	-0-	1921 2		N	-0-			-0-
03	3534 X	2790	-0-	-744	-0-	2790 2		N	-0-			-0-
04	3420 X	2297	-0-	-1123	-0-	2297 2		N	-0-			-0-
05	3534 X	926	-0-	-2608	-0-	926 2		N	-0-			-0-
06	3090 X	866	-0-	-2224	-0-	866 2		N	-0-			-0-
07	2790 X	880	-0-	-1910	-0-	880 2		N	-0-			-0-
08	2790 X	816	-0-	-1974	-0-	816 2		N	-0-			-0-
09	2310 X	778	-0-	-1532	-0-	778 2		N	-0-			-0-
10	930 X	349	-0-	-581	-0-	349 2		N	-0-			-0-
11	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427 2		N	-0-			-0-
*12	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		23,814		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

ZENO KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 264947		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 12373 PERF.11078 - 12226				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	3348 X	2797	-0-	-551	-0-	2797 2		N	-0-			-0-
02	3016 X	2826	-0-	-190	-0-	2826 2		N	-0-			-0-
03	3224 X	2907	-0-	-317	-0-	2907 2		N	-0-			-0-
04	3030 X	2681	-0-	-349	-0-	2681 2		N	-0-			-0-
05	3007 X	2870	-0-	-137	-0-	2870 2		N	-0-			-0-
06	2910 X	2715	-0-	-195	-0-	2715 2		N	-0-			-0-
07	3007 X	2579	-0-	-428	-0-	2579 2		N	-0-			-0-
08	2914 X	2762	-0-	-152	-0-	2762 2		N	-0-			-0-
09	2790 X	2621	-0-	-169	-0-	2621 2		N	-0-			-0-
10	2883 X	2462	-0-	-421	-0-	2462 2		N	-0-			-0-
11	2730 X	2316	-0-	-414	-0-	2316 2		N	-0-			-0-
12	2759 X	2594	-0-	-165	-0-	2594 2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		32,130		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REED GAS UNIT NO. 4 WELL #: 5H RRCID -> 264973 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11107 - 14067

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		1829 N	1781	-0-	-48	-0-		1781	2	N	-0-			80
02		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-		1667	2	N	-0-			80
03		1829 N	1760	-0-	-69	-0-		1760	2	N	-0-			80
04		1710 N	1701	-0-	-9	-0-		1701	2	N	-0-			80
05		1767 N	1766	-0-	-1	-0-		1766	2	N	-0-			80
06		1710 N	1510	-0-	-200	-0-		1510	2	N	-0-			80
07		1767 N	1642	-0-	-125	-0-		1642	2	N	-0-			80
08		1767 N	1180	-0-	-587	-0-		1180	2	N	-0-			80
09		1500 N	941	-0-	-559	-0-		941	2	N	-0-			80
10		1643 N	1579	-0-	-64	-0-		1579	2	N	-0-			80
11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-		1258	2	N	-0-			80
*12		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		1207	2	N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 17,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 265032 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11621 - 12086

01		665 N	665	-0-	-0-	-0-		665	2	N	-0-			-0-
02		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-		1317	2	N	-0-			-0-
03		2946 N	2946	-0-	-0-	-0-		2946	2	N	-0-			-0-
04		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-		2939	2	N	-0-			-0-
05		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-		2877	2	N	-0-			-0-
06		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-		2689	2	N	-0-			-0-
07		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-		2628	2	N	-0-			-0-
08		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-		2454	2	N	-0-			-0-
09		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-		2445	2	N	-0-			-0-
10		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-		2401	2	N	-0-			-0-
11		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-		2349	2	N	-0-			-0-
12		1736 N	1489	-0-	-247	-0-		1489	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265061 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 12305 PERF.11016 - 12125

01		4340 X	4088	-0-	-252	-0-		4088	2	N	-0-			-0-
02		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-		4623	2	N	-0-			-0-
03		4867 X	4092	-0-	-775	-0-		4092	2	N	-0-			-0-
04		4710 X	2543	-0-	-2167	-0-		2543	2	N	-0-			-0-
05		5034 X	5034	-0-	-0-	-0-		5034	2	N	-0-			-0-
06		4770 X	3684	-0-	-1086	-0-		3684	2	N	-0-			-0-
07		4929 X	3617	-0-	-1312	-0-		3617	2	N	-0-			-0-
08		5022 X	4050	-0-	-972	-0-		4050	2	N	-0-			-0-
09		4860 X	3396	-0-	-1464	-0-		3396	2	N	-0-			-0-
10		5022 X	2342	-0-	-2680	-0-		2342	2	N	-0-			-0-
11		3930 X	3364	-0-	-566	-0-		3364	2	N	-0-			-0-
*12		4792 X	4792	-0-	-0-	-0-		4792	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HAM GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 265643		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 11515 PERF.10322 - 11396				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4712 X	4685	-0-	-27	-0-	4685	2		N	-0-		-0-
02	4727 X	2969	-0-	-1758	-0-	2969	2		N	-0-		-0-
03	5053 X	4407	-0-	-646	-0-	4407	2		N	-0-		-0-
04	4890 X	4072	-0-	-818	-0-	4072	2		N	-0-		-0-
05	4681 X	1302	-0-	-3379	-0-	1302	2		N	-0-		-0-
06	4530 X	3923	-0-	-607	-0-	3923	2		N	-0-		-0-
07	4402 X	3963	-0-	-439	-0-	3963	2		N	-0-		-0-
08	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2		N	-0-		-0-
09	4080 X	2574	-0-	-1506	-0-	2574	2		N	-0-		-0-
10	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2		N	-0-		-0-
11	5640 X	2636	-0-	-3004	-0-	2636	2		N	-0-		-0-
12	5828 X	1955	-0-	-3873	-0-	1955	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		42,661		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266054		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 12552 PERF.11852 - 12348				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2		N	-0-		-0-
02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2		N	-0-		-0-
03	3441 X	3001	-0-	-440	-0-	3001	2		N	-0-		-0-
04	3330 X	2247	-0-	-1083	-0-	2247	2		N	-0-		-0-
05	3441 X	2449	-0-	-992	-0-	2449	2		N	-0-		-0-
06	3330 X	1884	-0-	-1446	-0-	1884	2		N	-0-		-0-
07	3441 X	1903	-0-	-1538	-0-	1903	2		N	-0-		-0-
08	3007 X	1791	-0-	-1216	-0-	1791	2		N	-0-		-0-
09	2370 X	1800	-0-	-570	-0-	1800	2		N	-0-		-0-
10	2449 X	1604	-0-	-845	-0-	1604	2		N	-0-		-0-
11	1890 X	1448	-0-	-442	-0-	1448	2		N	-0-		-0-
*12	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		27,081		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

PICKETT NO. 1 GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266099		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 12108 PERF.11520 - 11930				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	4650 X	4360	-0-	-290	-0-	4360	2		N	-0-		146
02	4205 X	3562	-0-	-643	-0-	3562	2		N	-0-		146
03	4402 X	4293	-0-	-109	-0-	4290	2	3 9	N	3		149
04	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4487	2	21 9	N	19		168
05	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2		N	-0-		168
06	4230 X	4208	-0-	-22	-0-	4208	2		N	-0-		168
07	4650 X	3739	-0-	-911	-0-	3739	2		N	-0-		168
08	4805 X	4105	-0-	-700	-0-	4105	2		N	-0-		168
09	4650 X	3656	-0-	-994	-0-	3656	2		N	-0-		168
10	4805 X	3435	-0-	-1370	-0-	3435	2		N	-0-		168
11	4200 X	3334	-0-	-866	-0-	3334	2		N	-0-		168
12	4092 X	3388	-0-	-704	-0-	3388	2		N	-0-		168
TOTAL GAS PROD:		47,381		TOTAL CONDENSATE PROD:		22						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
COOPER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 266101		COMPL. DATE 02/01/2012		TOTAL DEPTH 12310 PERF.12680 - 15380								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	3567 X	3226	-0-	-341	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
03	3813 X	3074	-0-	-739	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
04	3690 X	2875	-0-	-815	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	2712	-0-	-1039	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	2830	-0-	-710	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	2978	-0-	-463	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
08	3069 X	2653	-0-	-416	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
09	2880 X	2773	-0-	-107	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
10	2976 X	1698	-0-	-1278	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
11	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
*12	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		35,317		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 266104		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 11537 PERF.10388 - 11407								
01	1488 N	1087	-0-	-401	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
02	1247 N	1079	-0-	-168	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
03	1178 N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	1050 N	944	-0-	-106	-0-	944	2			N	-0-					-0-
05	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
08	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
09	2130 N	1856	-0-	-274	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
11	2070 N	1968	-0-	-102	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
*12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		19,379		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WETTERMARK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 266107		COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 12492 PERF.11119 - 12278								
01	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
02	3074 X	2811	-0-	-263	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
03	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
04	3180 X	2893	-0-	-287	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	3205	-0-	-81	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
06	3180 X	2515	-0-	-665	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	2723	-0-	-563	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
08	3286 X	1515	-0-	-1771	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
09	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
10	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
11	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
*12	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		40,115		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HAM GAS UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 266135		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 11403 PERF.10720 - 11356						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2			N	-0-			-0-
02		1363 N	1316	-0-	-47	-0-	1316 2			N	-0-			-0-
03		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2			N	-0-			-0-
04		1470 N	1398	-0-	-72	-0-	1398 2			N	-0-			-0-
05		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2			N	-0-			-0-
06		1350 N	1342	-0-	-8	-0-	1342 2			N	-0-			-0-
07		1457 N	1322	-0-	-135	-0-	1322 2			N	-0-			-0-
08		1457 N	1314	-0-	-143	-0-	1314 2			N	-0-			-0-
09		1350 N	1157	-0-	-193	-0-	1157 2			N	-0-			-0-
10		1333 N	1258	-0-	-75	-0-	1258 2			N	-0-			-0-
11		1260 N	1177	-0-	-83	-0-	1177 2			N	-0-			-0-
12		1209 N	1027	-0-	-182	-0-	1027 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		15,651		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

ATHEL IVY GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 266137		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 12451 PERF.11185 - 12355						
01		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3993 2			N	-0-			-0-
02		3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690 2			N	-0-			-0-
03		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722 2			N	-0-			-0-
04		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 2			N	-0-			-0-
05		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423 2			N	-0-			-0-
06		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 2			N	-0-			-0-
07		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 2			N	-0-			-0-
08		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696 2			N	-0-			-0-
09		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 2			N	-0-			-0-
10		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 2			N	-0-			-0-
11		2490 X	2022	-0-	-468	-0-	2022 2			N	-0-			-0-
12		2573 X	1786	-0-	-787	-0-	1786 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		39,538		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 266139		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 12514 PERF.11006 - 12366						
01		2697 X	2607	-0-	-90	-0-	2607 2			N	-0-			-0-
02		2320 X	2237	-0-	-83	-0-	2237 2			N	-0-			-0-
03		2573 X	2481	-0-	-92	-0-	2481 2			N	-0-			-0-
04		2520 X	2100	-0-	-420	-0-	2100 2			N	-0-			-0-
05		2604 X	1962	-0-	-642	-0-	1962 2			N	-0-			-0-
06		2520 X	2358	-0-	-162	-0-	2358 2			N	-0-			-0-
07		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498 2			N	-0-			-0-
08		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2638 2			N	-0-			-0-
09		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2			N	-0-			-0-
10		2511 X	1890	-0-	-621	-0-	1890 2			N	-0-			-0-
11		2550 X	2254	-0-	-296	-0-	2254 2			N	-0-			-0-
12		2635 X	1545	-0-	-1090	-0-	1545 2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		26,951		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DAY, W. H. ETAL GAS UNIT #1 WELL #: 10H RRCID -> 266176 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF.11800 - 14050

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		11346 X	8518	-0-	-2828	-0-	8518	2		N	-0-			18
02		10498 X	10057	-0-	-441	-0-	10057	2		N	-0-			18
03		11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2		N	-0-			18
04		11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2		N	-0-			18
05		11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2		N	-0-			18
06		11430 X	10920	-0-	-510	-0-	10920	2		N	-0-			18
07		11811 X	11470	-0-	-341	-0-	11470	2		N	-0-			18
08		11811 X	10985	-0-	-826	-0-	10985	2		N	-0-			18
09		11010 X	10494	-0-	-516	-0-	10494	2		N	-0-			18
10		11470 X	10334	-0-	-1136	-0-	10334	2		N	-0-			18
11		11100 X	8606	-0-	-2494	-0-	8606	2		N	-0-			18
12		11470 X	7948	-0-	-3522	-0-	7948	2		N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 123,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED, HUGH D. NO. 1 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 266201 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11070 - 12306

01		1984 N	1949	-0-	-35	-0-	1949	2		N	-0-			92
02		1856 N	1801	-0-	-55	-0-	1801	2		N	-0-			92
03		1953 N	1933	-0-	-20	-0-	1933	2		N	-0-			92
04		1890 N	1848	-0-	-42	-0-	1848	2		N	-0-			92
05		1922 N	1920	-0-	-2	-0-	1920	2		N	-0-			92
06		1860 N	1852	-0-	-8	-0-	1852	2		N	-0-			92
07		1922 N	1899	-0-	-23	-0-	1899	2		N	-0-			92
08		1922 N	1867	-0-	-55	-0-	1867	2		N	-0-			92
09		1860 N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2		N	-0-			92
10		1891 N	1844	-0-	-47	-0-	1844	2		N	-0-			92
11		1800 N	1778	-0-	-22	-0-	1778	2		N	-0-			92
12		1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1812	2		N	-0-			92

TOTAL GAS PROD: 22,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 266202 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10332 - 11470

01		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
02		841 N	690	-0-	-151	-0-	690	2		N	-0-			-0-
03		744 N	552	-0-	-192	-0-	552	2		N	-0-			-0-
04		660 N	483	-0-	-177	-0-	483	2		N	-0-			-0-
05		744 N	505	-0-	-239	-0-	505	2		N	-0-			-0-
06		540 N	418	-0-	-122	-0-	418	2		N	-0-			-0-
07		496 N	437	-0-	-59	-0-	437	2		N	-0-			-0-
08		496 N	402	-0-	-94	-0-	402	2		N	-0-			-0-
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
10		434 N	348	-0-	-86	-0-	348	2		N	-0-			-0-
11		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
*12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)			//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
CLARKE GAS UNIT			WELL #:		28	RRCID -> 266203		COMPL. DATE 04/19/2012		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11560 - 11960	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-		1588 2		N	-0-		-0-
02		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-		1360 2		N	-0-		-0-
03		1426 N	623	-0-	-803	-0-		623 2		N	-0-		-0-
04		1530 N	689	-0-	-841	-0-		689 2		N	-0-		-0-
05		1457 N	596	-0-	-861	-0-		596 2		N	-0-		-0-
06		668 N	668	-0-	-0-	-0-		668 2		N	-0-		-0-
07		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-		1012 2		N	-0-		-0-
08		991 N	991	-0-	-0-	-0-		991 2		N	-0-		-0-
09		660 N	463	-0-	-197	-0-		463 2		N	-0-		-0-
10		1023 N	823	-0-	-200	-0-		823 2		N	-0-		-0-
11		960 N	397	-0-	-563	-0-		397 2		N	-0-		-0-
*12		467 N	467	-0-	-0-	-0-		467 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,677		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT II			WELL #:		6	RRCID -> 266217		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 12575		PERF.11040 - 12389	
01		3410 X	3176	-0-	-234	-0-		3176 2		N	-0-		-0-
02		3190 X	2960	-0-	-230	-0-		2960 2		N	-0-		-0-
03		3348 X	3112	-0-	-236	-0-		3112 2		N	-0-		-0-
04		3150 X	2964	-0-	-186	-0-		2964 2		N	-0-		-0-
05		3255 X	3135	-0-	-120	-0-		3135 2		N	-0-		-0-
06		3060 X	2945	-0-	-115	-0-		2945 2		N	-0-		-0-
07		3162 X	2968	-0-	-194	-0-		2968 2		N	-0-		-0-
08		3131 X	2967	-0-	-164	-0-		2967 2		N	-0-		-0-
09		3030 X	2773	-0-	-257	-0-		2773 2		N	-0-		-0-
10		3131 X	2456	-0-	-675	-0-		2456 2		N	-0-		-0-
11		2940 X	2532	-0-	-408	-0-		2532 2		N	-0-		-0-
*12		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-		3229 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,217		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COOPER GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID -> 266218		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 12398		PERF.11046 - 12236	
01		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-		6641 2		N	-0-		-0-
02		5875 X	5875	-0-	-0-	-0-		5875 2		N	-0-		-0-
03		3565 X	2874	-0-	-691	-0-		2874 2		N	-0-		-0-
04		3450 X	2884	-0-	-566	-0-		2884 2		N	-0-		-0-
05		3565 X	2994	-0-	-571	-0-		2994 2		N	-0-		-0-
06		3450 X	2542	-0-	-908	-0-		2542 2		N	-0-		-0-
07		3565 X	2335	-0-	-1230	-0-		2335 2		N	-0-		-0-
08		3007 X	2685	-0-	-322	-0-		2685 2		N	-0-		-0-
09		2910 X	2370	-0-	-540	-0-		2370 2		N	-0-		-0-
10		3007 X	2499	-0-	-508	-0-		2499 2		N	-0-		-0-
11		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-		2743 2		N	-0-		-0-
12		2697 X	2645	-0-	-52	-0-		2645 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			39,087		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ORAND -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 266225		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 12223 PERF.12310 - 14989				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	15469 X	10861	-0-	-4608	-0-	10861	2	N	-0-			98
02	13949 X	13012	-0-	-937	-0-	13012	2	N	-0-			98
03	14973 X	6707	-0-	-8266	-0-	6707	2	N	-0-			98
04	14490 X	5081	-0-	-9409	-0-	5081	2	N	-0-			98
05	14973 X	10355	-0-	-4618	-0-	10355	2	N	-0-			98
06	13470 X	10705	-0-	-2765	-0-	10705	2	N	-0-			98
07	13919 X	7770	-0-	-6149	-0-	7770	2	N	-0-			98
08	10354 X	6178	-0-	-4176	-0-	6178	2	N	-0-			98
09	10710 X	5883	-0-	-4827	-0-	5883	2	N	-0-			98
10	11067 X	6559	-0-	-4508	-0-	6559	2	N	-0-			98
11	10710 X	5291	-0-	-5419	-0-	5288	2	3 9 N	3			101
12	7781 X	2983	-0-	-4798	-0-	2983	2	N	-0-			101
TOTAL GAS PROD:		91,385		TOTAL CONDENSATE PROD:		3						

HAM GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 266271		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10660				
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-
02	464 N	413	-0-	-51	-0-	413	2	N	-0-			-0-
03	527 N	143	-0-	-384	-0-	143	2	N	-0-			-0-
04	420 N	126	-0-	-294	-0-	126	2	N	-0-			-0-
05	434 N	132	-0-	-302	-0-	132	2	N	-0-			-0-
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2	N	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-			-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-			-0-
*12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		2,360		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

COSSON GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 266275		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 11390				
01	2914 X	1794	-0-	-1120	-0-	1794	2	N	-0-			-0-
02	2726 X	1404	-0-	-1322	-0-	1404	2	N	-0-			-0-
03	2914 X	2248	-0-	-666	-0-	2248	2	N	-0-			-0-
04	1890 X	132	-0-	-1758	-0-	132	2	N	-0-			-0-
05	1953 X	297	-0-	-1656	-0-	297	2	N	-0-			-0-
06	2190 X	1062	-0-	-1128	-0-	1062	2	N	-0-			-0-
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2	N	-0-			-0-
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-			-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
10	2046 N	309	-0-	-1737	-0-	309	2	N	-0-			-0-
11	870 N	268	-0-	-602	-0-	268	2	N	-0-			-0-
*12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		10,828		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COSSON GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 266303		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10402 - 11428				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3875 X	2963	-0-	-912	-0-	2963	2		N	-0-		-0-
02	3625 X	2611	-0-	-1014	-0-	2611	2		N	-0-		-0-
03	3875 X	2696	-0-	-1179	-0-	2696	2		N	-0-		-0-
04	3120 X	1948	-0-	-1172	-0-	1948	2		N	-0-		-0-
05	3131 X	1831	-0-	-1300	-0-	1831	2		N	-0-		-0-
06	2880 X	1811	-0-	-1069	-0-	1811	2		N	-0-		-0-
07	2790 X	1330	-0-	-1460	-0-	1330	2		N	-0-		-0-
08	2697 X	1316	-0-	-1381	-0-	1316	2		N	-0-		-0-
09	1950 X	1085	-0-	-865	-0-	1085	2		N	-0-		-0-
10	1860 X	1426	-0-	-434	-0-	1426	2		N	-0-		-0-
11	1800 X	1689	-0-	-111	-0-	1689	2		N	-0-		-0-
*12	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		22,243		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

CLARKE GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 266335		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 12157 PERF.11542 - 12075				
01	3658 X	2596	-0-	-1062	-0-	2596	2		N	-0-		-0-
02	3422 X	2542	-0-	-880	-0-	2542	2		N	-0-		-0-
03	3627 X	2373	-0-	-1254	-0-	2373	2		N	-0-		-0-
04	3510 X	2715	-0-	-795	-0-	2715	2		N	-0-		-0-
05	3255 X	2338	-0-	-917	-0-	2338	2		N	-0-		-0-
06	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2		N	-0-		-0-
07	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2		N	-0-		-0-
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2		N	-0-		-0-
09	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2		N	-0-		-0-
10	3007 X	2876	-0-	-131	-0-	2876	2		N	-0-		-0-
11	2910 X	2827	-0-	-83	-0-	2827	2		N	-0-		-0-
12	3007 X	2091	-0-	-916	-0-	2091	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		32,064		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266350		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10412 - 11479				
01	2232 N	1666	-0-	-566	-0-	1666	2		N	-0-		-0-
02	1479 N	1463	-0-	-16	-0-	1463	2		N	-0-		-0-
03	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	1703	2		N	-0-		-0-
04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-		-0-
05	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2		N	-0-		-0-
06	1650 N	1226	-0-	-424	-0-	1226	2		N	-0-		-0-
07	1860 N	1107	-0-	-753	-0-	1107	2		N	-0-		-0-
08	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	1355	2		N	-0-		-0-
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-		-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-		-0-
11	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2		N	-0-		-0-
*12	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		19,319		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.// 88576 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROBERTS, L. F.		WELL #: 4H		RRCID -> 266360		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12131 PERF.12325 - 14777				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	6014 X	4731	-0-	-1283	-0-	4731	2	N	-0-			-0-
02	5307 X	3989	-0-	-1318	-0-	3989	2	N	-0-			-0-
03	5673 X	5529	-0-	-144	-0-	5529	2	N	-0-			-0-
04	4920 X	4905	-0-	-15	-0-	4905	2	N	-0-			-0-
05	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2	N	-0-			-0-
06	5340 X	3248	-0-	-2092	-0-	3248	2	N	-0-			-0-
07	5518 X	4050	-0-	-1468	-0-	4050	2	N	-0-			-0-
08	5518 X	4051	-0-	-1467	-0-	4051	2	N	-0-			-0-
09	5130 X	3683	-0-	-1447	-0-	3683	2	N	-0-			-0-
10	5301 X	3462	-0-	-1839	-0-	3462	2	N	-0-			-0-
11	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2	N	-0-			-0-
*12	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		51,221		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

MCMICHAEL, OMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266473		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 12665 PERF.11215 - 12366				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	3658 X	3625	-0-	-33	-0-	3625	2	N	-0-			-0-
02	3422 X	3177	-0-	-245	-0-	3177	2	N	-0-			-0-
03	3627 X	3083	-0-	-544	-0-	3083	2	N	-0-			-0-
04	3510 X	2995	-0-	-515	-0-	2995	2	N	-0-			-0-
05	3627 X	3109	-0-	-518	-0-	3109	2	N	-0-			-0-
06	3510 X	2824	-0-	-686	-0-	2824	2	N	-0-			-0-
07	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2	N	-0-			-0-
08	3100 X	3095	-0-	-5	-0-	3095	2	N	-0-			-0-
09	3000 X	2999	-0-	-1	-0-	2999	2	N	-0-			-0-
10	3441 X	2520	-0-	-921	-0-	2520	2	N	-0-			-0-
11	3330 X	2980	-0-	-350	-0-	2980	2	N	-0-			-0-
12	3441 X	3222	-0-	-219	-0-	3222	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		37,083		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HENDERSON GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 266582		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 11977 PERF.11390 - 11826				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-			-0-
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-			-0-
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	N	-0-			-0-
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-			-0-
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	N	-0-			-0-
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-			-0-
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	N	-0-			-0-
08	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-			-0-
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2	N	-0-			-0-
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2	N	-0-			-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-			-0-
*12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		17,020		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.) //CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
STARK GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.11285 - 16478														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		26063 X	26063	-0-	-0-	-0-	26063	2		N	-0-			78
02		24049 X	24049	-0-	-0-	-0-	24049	2		N	-0-			78
03		25400 X	25400	-0-	-0-	-0-	25400	2		N	-0-			78
04		24335 X	24335	-0-	-0-	-0-	24254	2	81 9	N	74			152
05		23431 X	23431	-0-	-0-	-0-	23431	2		N	-0-			152
06		24380 X	24380	-0-	-0-	-0-	24380	2		N	-0-			152
07		24482 X	24482	-0-	-0-	-0-	24482	2		N	-0-			152
08		24076 X	24076	-0-	-0-	-0-	24076	2		N	-0-			152
09		22890 X	22890	-0-	-0-	-0-	22890	2		N	-0-			152
10		23353 X	23353	-0-	-0-	-0-	23353	2		N	-0-			152
11		22470 X	22261	-0-	-209	-0-	22228	2	33 9	N	30			182
12		23219 X	22070	-0-	-1149	-0-	22070	2		N	-0-			182
TOTAL GAS PROD:			286,790			TOTAL CONDENSATE PROD:			104					

ROBERTS, L. F. WELL #: 5H RRCID -> 270562 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12300 - 15928														
01		11222 X	9257	-0-	-1965	-0-	9257	2		N	-0-			87
02		10498 X	10251	-0-	-247	-0-	10251	2		N	-0-			87
03		11222 X	9067	-0-	-2155	-0-	9067	2		N	-0-			87
04		8970 X	6924	-0-	-2046	-0-	6924	2		N	-0-			87
05		10943 X	8184	-0-	-2759	-0-	8184	2		N	-0-			87
06		10590 X	8399	-0-	-2191	-0-	8399	2		N	-0-			87
07		10943 X	8893	-0-	-2050	-0-	8893	2		N	-0-			87
08		10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	2		N	-0-			87
09		8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2		N	-0-			87
10		8897 X	5419	-0-	-3478	-0-	5419	2		N	-0-			87
11		9930 X	8690	-0-	-1240	-0-	8690	2		N	-0-			87
12		10261 X	8599	-0-	-1662	-0-	8599	2		N	-0-			87
TOTAL GAS PROD:			102,524			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

CAPPS NO. 1 GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272235 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12365 - 16493														
01		23281 X	21101	-0-	-2180	-0-	21101	2		N	-0-			27
02		21779 X	18437	-0-	-3342	-0-	18437	2		N	-0-			27
03		22537 X	19652	-0-	-2885	-0-	19652	2		N	-0-			27
04		21000 X	18849	-0-	-2151	-0-	18849	2		N	-0-			27
05		21576 X	20494	-0-	-1082	-0-	20494	2		N	-0-			27
06		20430 X	18431	-0-	-1999	-0-	18431	2		N	-0-			27
07		19716 X	19468	-0-	-248	-0-	19468	2		N	-0-			27
08		20491 X	19565	-0-	-926	-0-	19565	2		N	-0-			27
09		19830 X	18684	-0-	-1146	-0-	18684	2		N	-0-			27
10		20491 X	19462	-0-	-1029	-0-	19462	2		N	-0-			27
11		18930 X	18572	-0-	-358	-0-	18572	2		N	-0-			27
12		19561 X	19343	-0-	-218	-0-	19343	2		N	-0-			27
TOTAL GAS PROD:			232,058			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)		//CONT.//		88576 304	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FREESTONE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
W. H. DAY, ET AL GAS UNIT #1		WELL #:		4H	RRCID ->	272236	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	11633	PERF.12045 -	15508	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		26040 X	24478	-0-	-1562	-0-	24478 2		N	-0-			227
02		24360 X	22870	-0-	-1490	-0-	22870 2		N	-0-			227
03		25730 X	24470	-0-	-1260	-0-	24470 2		N	-0-			227
04		24720 X	22252	-0-	-2468	-0-	22216 2	36 9	N	33			260
05		24645 X	22712	-0-	-1933	-0-	22712 2		N	-0-			260
06		23700 X	21214	-0-	-2486	-0-	21214 2		N	-0-			260
07		24459 X	21567	-0-	-2892	-0-	21550 2	17 9	N	15	189 1		86
08		24459 X	21665	-0-	-2794	-0-	21524 2	141 9	N	128			214
09		22260 X	20392	-0-	-1868	-0-	20392 2		N	-0-			214
10		22723 X	20595	-0-	-2128	-0-	20595 2		N	-0-			214
11		21210 X	19641	-0-	-1569	-0-	19608 2	33 9	N	30			244
12		21669 X	20039	-0-	-1630	-0-	20039 2		N	-0-			244
TOTAL GAS PROD:		261,895				TOTAL CONDENSATE PROD:				206			

RANGER, WS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	272238	COMPL. DATE	03/18/2014	TOTAL DEPTH	11461	PERF.11588 -	15436	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		13702 X	11220	-0-	-2482	-0-	11220 2		N	-0-			26
02		12644 X	11493	-0-	-1151	-0-	11493 2		N	-0-			26
03		13237 X	11113	-0-	-2124	-0-	11113 2		N	-0-			26
04		12510 X	12136	-0-	-374	-0-	12136 2		N	-0-			26
05		12927 X	10344	-0-	-2583	-0-	10344 2		N	-0-			26
06		11880 X	10509	-0-	-1371	-0-	10509 2		N	-0-			26
07		12555 X	12435	-0-	-120	-0-	12435 2		N	-0-			26
08		12555 X	7364	-0-	-5191	-0-	7364 2		N	-0-			26
09		12150 X	11530	-0-	-620	-0-	11530 2		N	-0-			26
10		12431 X	12424	-0-	-7	-0-	12424 2		N	-0-			26
11		12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	12749 2		N	-0-			26
*12		12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	12528 2		N	-0-			26
TOTAL GAS PROD:		135,845				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

MOODY ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	273061	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	11381	PERF.11857 -	18286	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		22103 X	19593	-0-	-2510	-0-	19593 2		N	-0-			75
02		20300 X	17752	-0-	-2548	-0-	17752 2		N	-0-			75
03		20367 X	18368	-0-	-1999	-0-	18368 2		N	-0-			75
04		19020 X	17059	-0-	-1961	-0-	17057 2	2 9	N	2			77
05		19592 X	17831	-0-	-1761	-0-	17831 2		N	-0-			77
06		18960 X	15448	-0-	-3512	-0-	15448 2		N	-0-			77
07		18972 X	17840	-0-	-1132	-0-	17840 2		N	-0-			77
08		18383 X	15165	-0-	-3218	-0-	15165 2		N	-0-			77
09		17250 X	14340	-0-	-2910	-0-	14340 2		N	-0-			77
10		17825 X	15606	-0-	-2219	-0-	15606 2		N	-0-			77
11		17250 X	15803	-0-	-1447	-0-	15803 2		N	-0-			77
12		17825 X	13892	-0-	-3933	-0-	13892 2		N	-0-			77
TOTAL GAS PROD:		198,697				TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (CV-BOSSIER CONS.)													CNTY: FREESTONE							
//CONT.// 88576 304 NON-ASSOCIATED													CAPACITY							
XTO ENERGY INC.													//CONT.// 945936							
MCMICHAEL "B" GAS UNIT													WELL #: 7H RRCID -> 285978		COMPL. DATE 11/22/2018		TOTAL DEPTH 11362		PERF.11784 - 14306	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE							
01		69223 X	51052	-0-	-18171	-0-	50883 2	169 9	N	154	178 1			54						
02		59450 X	44990	-0-	-14460	-0-	44746 2	244 9	N	222	177 1			99						
03		57412 X	45568	-0-	-11844	-0-	45568 2		N	-0-				99						
04		53640 X	42360	-0-	-11280	-0-	42250 2	110 9	N	100				199						
05		52979 X	42345	-0-	-10634	-0-	42334 2	11 9	N	10				209						
06		49410 X	38562	-0-	-10848	-0-	38562 2		N	-0-				209						
07		48081 X	39888	-0-	-8193	-0-	39786 2	102 9	N	93	174 1			128						
08		45570 X	37433	-0-	-8137	-0-	37433 2		N	-0-				128						
09		42360 X	33056	-0-	-9304	-0-	33056 2		N	-0-				128						
10		42346 X	33781	-0-	-8565	-0-	33781 2		N	-0-				128						
11		44972 X	44972	-0-	-0-	-0-	44790 2	182 9	N	165	193 1			100						
*12		50630 X	50630	-0-	-0-	-0-	50616 2	14 9	N	13				113						
TOTAL GAS PROD:		504,637		TOTAL CONDENSATE PROD:		757														

DUNLAP II-MCGEE ALLOCATION													CNTY: FREESTONE					
WELL #: 1H RRCID -> 286694													COMPL. DATE 01/19/2019		TOTAL DEPTH 11909		PERF.11657 - 16353	
01		193688 X	134879	-0-	-58809	-0-	134565 2	314 9	N	285	185 1			198				
02		166315 X	118821	-0-	-47494	-0-	118801 2	20 9	N	18	188 1			28				
03		147746 X	121010	-0-	-26736	-0-	120744 2	266 9	N	242	183 1			87				
04		142980 X	110018	-0-	-32962	-0-	109875 2	143 9	N	130	179 1			38				
05		140864 X	109336	-0-	-31528	-0-	109081 2	255 9	N	232				270				
06		130530 X	101238	-0-	-29292	-0-	101220 2	18 9	N	16	191 1			95				
07		127007 X	103709	-0-	-23298	-0-	103569 2	140 9	N	127	179 1			43				
08		121024 X	97481	-0-	-23543	-0-	97293 2	188 9	N	171	181 1			33				
09		110010 X	89433	-0-	-20577	-0-	89290 2	143 9	N	130				163				
10		109337 X	89281	-0-	-20056	-0-	89107 2	174 9	N	158	178 1			143				
11		101250 X	83324	-0-	-17926	-0-	83302 2	22 9	N	20				163				
12		103695 X	80706	-0-	-22989	-0-	80614 2	92 9	N	84	193 1			54				
TOTAL GAS PROD:		1,239,236		TOTAL CONDENSATE PROD:		1,613												

WILLARD GAS UNIT NO. 2													CNTY: FREESTONE					
WELL #: 1H RRCID -> 287450													COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 11329		PERF.11161 - 17040	
01		93264 X	93264	-0-	-0-	-0-	93264 2		N	-0-				-0-				
02		85386 X	85386	-0-	-0-	-0-	85386 2		N	-0-				-0-				
03		86164 X	86164	-0-	-0-	-0-	86164 2		N	-0-				-0-				
04		77458 X	77458	-0-	-0-	-0-	77458 2		N	-0-				-0-				
05		74733 X	74733	-0-	-0-	-0-	74733 2		N	-0-				-0-				
06		61561 X	61561	-0-	-0-	-0-	61561 2		N	-0-				-0-				
07		52688 X	52688	-0-	-0-	-0-	52688 2		N	-0-				-0-				
08		52343 X	52343	-0-	-0-	-0-	52343 2		N	-0-				-0-				
09		47723 X	47723	-0-	-0-	-0-	47723 2		N	-0-				-0-				
10		46784 X	46784	-0-	-0-	-0-	46784 2		N	-0-				-0-				
11		41843 X	41843	-0-	-0-	-0-	41843 2		N	-0-				-0-				
*12		40148 X	40148	-0-	-0-	-0-	40148 2		N	-0-				-0-				
TOTAL GAS PROD:		760,095		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-												

TEAGUE (PETTIT B) CULVER & CAIN PRODUCTION LLC COSSON		88576 330 194068		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #:	2	RRCID ->	195020	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7582 - 7584		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

COSSON		WELL #:		3	RRCID ->	195671	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8010 - 8036
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

COSSON		WELL #:		4	RRCID ->	202069	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	8032 - 8034
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		2
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		2
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		2
04	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-		2
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-		2
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2		N	-0-		2
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		2
08	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-		2
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		2
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-		2
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-		2
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-		2
TOTAL GAS PROD:		970				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. HAM GAS UNIT		//CONT.//	88576 330 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FREESTONE						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

				WELL #:	7F	RRCID -> 192477	COMPL. DATE 10/15/2002	TOTAL DEPTH 10545	PERF. 7960	-	8140	
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-			-0-
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-			-0-
03		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-			-0-
04		300 N	266	-0-	-34	-0-	266 2	N	-0-			-0-
05		341 N	233	-0-	-108	-0-	233 2	N	-0-			-0-
06		330 N	220	-0-	-110	-0-	220 2	N	-0-			-0-
07		279 N	220	-0-	-59	-0-	220 2	N	-0-			-0-
08		248 N	211	-0-	-37	-0-	211 2	N	-0-			-0-
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-			-0-
10		217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2	N	-0-			-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-			-0-
12		248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			3,013	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

BUTLER GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 198363	COMPL. DATE 09/27/2003	TOTAL DEPTH 10290	PERF. 8046	-	8224			
01	2015 N	1892	-0-	-123	-0-	1892 2	N	-0-	55			
02	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	1747 2	N	-0-	55			
03	1891 N	1841	-0-	-50	-0-	1841 2	N	-0-	55			
04	1830 N	1731	-0-	-99	-0-	1731 2	N	-0-	55			
05	1860 N	1795	-0-	-65	-0-	1795 2	N	-0-	55			
06	1770 N	1712	-0-	-58	-0-	1712 2	N	-0-	55			
07	1798 N	1737	-0-	-61	-0-	1737 2	N	-0-	55			
08	1798 N	1703	-0-	-95	-0-	1703 2	N	-0-	55			
09	1710 N	1669	-0-	-41	-0-	1669 2	N	-0-	55			
10	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	1654 2	N	-0-	55			
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2	N	-0-	55			
*12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2	N	-0-	55			
TOTAL GAS PROD:			21,157	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

HAM GAS UNIT		WELL #:	12	RRCID -> 252895	COMPL. DATE 03/11/2009	TOTAL DEPTH 10370	PERF. 7980	-	8143			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-			
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 254488 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 8188

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 257211 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7970 - 8164

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260750 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8123

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) XTO ENERGY INC. BARNETT GAS UNIT		//CONT.// 88576 330 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE								
		WELL #: 1		RRCID -> 260777		COMPL. DATE 04/05/2011		TOTAL DEPTH 12610		PERF. 8100 - 8224						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	3522	-0-	-260	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
02	3799 X	3014	-0-	-785	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
03	4061 X	3326	-0-	-735	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
04	3930 X	3473	-0-	-457	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
05	3751 X	3308	-0-	-443	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
06	3420 X	3161	-0-	-259	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	3127	-0-	-469	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
08	3596 X	3013	-0-	-583	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
09	3480 X	3014	-0-	-466	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	2338	-0-	-979	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
11	3150 X	2556	-0-	-594	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
12	3131 X	2678	-0-	-453	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		36,530		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

BARNETT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 264469		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13020		PERF. 8344 - 8439						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

CAT CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265704		COMPL. DATE 08/12/2014		TOTAL DEPTH 12958		PERF. 8116 - 8202	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BARNETT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 266472 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF. 8285 - 8370

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
02		29 N	19	-0-	-10	-0-	19 2		N	-0-			-0-
03		62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2		N	-0-			-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-			-0-
11		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-			-0-
*12		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267616 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 8184

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN HENDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275785 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 11676 PERF. 7984 - 8087

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (PETTIT B) //CONT.// 88576 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BUTLER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 282198 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8116 - 8300

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-			-0-
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09		60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
*12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 282845 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 8087 - 8291

01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2		N	-0-				-0-
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-				-0-
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-				-0-
04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-				-0-
05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-				-0-
06	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1857	2		N	-0-				-0-
07	1922 N	1743	-0-	-179	-0-	1743	2		N	-0-				-0-
08	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2		N	-0-				-0-
09	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1798	2		N	-0-				-0-
10	1736 N	1456	-0-	-280	-0-	1456	2		N	-0-				-0-
11	1800 N	1694	-0-	-106	-0-	1694	2		N	-0-				-0-
12	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1798	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 22,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFREE GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 283375 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF. 8210 - 8390

01	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2		N	-0-				-0-
02	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-				-0-
03	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-				-0-
04	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2		N	-0-				-0-
05	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2		N	-0-				-0-
06	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2		N	-0-				-0-
07	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		N	-0-				-0-
08	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-				-0-
09	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2		N	-0-				-0-
10	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-				-0-
11	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2		N	-0-				-0-
*12	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 29,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (RODESSA) CULVER & CAIN PRODUCTION LLC COSSON GAS UNIT		88576 666 194068		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
		WELL #: 1 C		RRCID -> 015692		COMPL. DATE 01/25/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7564 - 7595					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-			15
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			15
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			15
04		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			15
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			15
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			15
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			15
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			15
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			15
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			15
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			15
*12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			15
TOTAL GAS PROD:			653		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COSSON		WELL #: 2		RRCID -> 193462		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7582 - 7584					
01	6820 X	3777	-0-	-3043	-0-	3777 2		N	-0-				39
02	6380 X	6020	-0-	-360	-0-	6020 2		N	-0-				39
03	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916 2		N	-0-				39
04	6300 X	3517	-0-	-2783	-0-	3517 2		N	-0-				39
05	6448 X	4676	-0-	-1772	-0-	4676 2		N	-0-				39
06	6600 X	4674	-0-	-1926	-0-	4674 2		N	-0-				39
07	6820 X	2726	-0-	-4094	-0-	2726 2		N	-0-				39
08	6820 X	6380	-0-	-440	-0-	6380 2		N	-0-				39
09	4680 X	4324	-0-	-356	-0-	4324 2		N	-0-				39
10	4836 X	4691	-0-	-145	-0-	4691 2		N	-0-				39
11	6180 X	5467	-0-	-713	-0-	5467 2		N	-0-				39
12	6386 X	4406	-0-	-1980	-0-	4406 2		N	-0-				39
TOTAL GAS PROD:			57,574		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

COSSON		WELL #: 3		RRCID -> 196763		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 7600					
01	5084 X	4877	-0-	-207	-0-	4818 2	59 9	N	54				109
02	4727 X	4364	-0-	-363	-0-	4357 2	7 9	N	6				115
03	5053 X	4890	-0-	-163	-0-	4840 2	50 9	N	45				160
04	4890 X	4188	-0-	-702	-0-	4178 2	10 9	N	9				169
05	4867 X	4646	-0-	-221	-0-	4571 2	75 9	N	68				237
06	4740 X	4539	-0-	-201	-0-	4539 2		N	-0-				237
07	4898 X	4517	-0-	-381	-0-	4508 2	9 9	N	8	185 1			60
08	4898 X	4547	-0-	-351	-0-	4497 2	50 9	N	45				105
09	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4548 2	15 9	N	14				119
10	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	4943 2	91 9	N	83				202
11	4530 X	4393	-0-	-137	-0-	4393 2		N	-0-				202
12	4712 X	3690	-0-	-1022	-0-	3690 2		N	-0-				202
TOTAL GAS PROD:			54,248		TOTAL CONDENSATE PROD:			332					

TEAGUE (RODESSA)		//CONT.//		88576 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
XTO ENERGY INC.				945936									
CAT CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277968	COMPL. DATE	09/23/2015	TOTAL DEPTH	12958	PERF. 7724 - 7736		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

RUBY MIDDLETON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	285676	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7253 - 7358		
01	2852 X	2217	-0-	-635	-0-	2217	2		N	-0-			-0-
02	2668 X	1881	-0-	-787	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
03	2852 X	697	-0-	-2155	-0-	697	2		N	-0-			-0-
04	2610 X	10	-0-	-2600	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	2294 X	20	-0-	-2274	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	2160 X	6	-0-	-2154	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	2015 X	2	-0-	-2013	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	6 X	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,833			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		88576 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027											
STILES, W. F.		WELL #:		2	RRCID ->	141737	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 7630 - 7892		
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	36	1	43	2	N	-0-		28
02	87 N	57	-0-	-30	-0-	22	1	35	2	N	-0-		28
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	22	1	33	2	N	-0-		28
04	90 N	26	-0-	-64	-0-	11	1	15	2	N	-0-		28
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	12	1	16	2	N	-0-		28
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	17	1	24	2	N	-0-		28
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	19	1	28	2	N	-0-		28
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	17	1	22	2	N	-0-		28
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	18	1	25	2	N	-0-		28
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	27	1	37	2	N	-0-		28
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	18	1	24	2	N	-0-		28
*12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	24	1	30	2	N	-0-		28
TOTAL GAS PROD:			575			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE												
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC //CONT.// 120027												
WRIGHT, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 157142 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7704 - 7819												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	8 1	9 2	N		-0-	163
02		29 N	12	-0-	-17	-0-	5 1	7 2	N		-0-	163
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	8 1	13 2	N		-0-	163
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	14 1	18 2	N		-0-	163
05		15 N	15	-0-	-0-	-0-	6 1	9 2	N		-0-	163
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	6 1	8 2	N		-0-	163
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	7 1	10 2	N		-0-	163
08		15 N	2	-0-	-13	-0-	1 1	1 2	N		-0-	163
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	8 1	12 2	N		-0-	163
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	10 1	14 2	N		-0-	163
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	8 1	11 2	N		-0-	163
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	4 1	5 2	N		-0-	163
TOTAL GAS PROD:			202				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

STILES, W.F. WELL #: 3 RRCID -> 179964 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7424 - 7824												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	185 1	222 2	N		-0-	37
02		444 N	444	-0-	-0-	-0-	172 1	272 2	N		-0-	37
03		474 N	474	-0-	-0-	-0-	188 1	286 2	N		-0-	37
04		528 N	528	-0-	-0-	-0-	226 1	302 2	N		-0-	37
05		515 N	515	-0-	-0-	-0-	213 1	302 2	N		-0-	37
06		484 N	484	-0-	-0-	-0-	202 1	282 2	N		-0-	37
07		367 N	367	-0-	-0-	-0-	151 1	216 2	N		-0-	37
08		310 N	237	-0-	-73	-0-	104 1	133 2	N		-0-	37
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	142 1	199 2	N		-0-	37
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	138 1	189 2	N		-0-	37
11		471 N	471	-0-	-0-	-0-	204 1	267 2	N		-0-	37
*12		456 N	456	-0-	-0-	-0-	204 1	252 2	N		-0-	37
TOTAL GAS PROD:			5,051				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

PRUIETT, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 257038 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11907 PERF. 7680 - 7782													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE	

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	30
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
05		12 N	12	-0-	-0-	-0-	5 1	7 2	N		-0-	30	
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	9 1	13 2	N		-0-	30	
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	13 1	19 2	N		-0-	30	
08		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	30
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	13 1	19 2	N		-0-	30	
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	7 1	9 2	N		-0-	30	
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	8 1	11 2	N		-0-	30	
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	11 1	13 2	N		-0-	30	
TOTAL GAS PROD:			157				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
 FREE-TEX S.W.D. WELL #: 2 RRCID -> 251493 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 5078 PERF. 4649 - 4815

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 TEAGUE WEST GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 072651 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7792 - 7860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

VICKERS, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 077649 COMPL. DATE 06/24/1978 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7592 - 7599

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445										
TEAGUE WEST GAS UNIT #3		WELL #:		3	RRCID -> 158676	COMPL. DATE 04/18/1996	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 7615	- 7631					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

YELDELL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 172001	COMPL. DATE 01/05/1999	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 7586	- 7592					
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-				
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-				
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3	N	-0-		-0-				
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-				
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		-0-				
06	450 N	120	-0-	-330	-0-	120 3	N	-0-		-0-				
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		-0-				
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		-0-				
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-		N	-0-		-0-				
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-		N	-0-		-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		2,144				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC. STILES, W. F.		945936		WELL #:	1 T	RRCID -> 015723	COMPL. DATE 05/05/1955	TOTAL DEPTH 7905	PERF. 7460	- 7783				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 POWERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 147349 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 7676 - 7811

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
01		2108 X	1460	-0-	-648	-0-	-0-	1460 2		N	-0-			79	
02		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	-0-	3136 2		N	-0-			79	
03		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	-0-	2962 2		N	-0-			79	
04		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	-0-	2809 2		N	-0-			79	
05		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	-0-	2878 2		N	-0-			79	
06		2040 X	2019	-0-	-21	-0-	-0-	2019 2		N	-0-			79	
07		2108 X	1195	-0-	-913	-0-	-0-	1195 2		N	-0-			79	
08		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	-0-	2801 2		N	-0-			79	
09		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	-0-	2760 2		N	-0-			79	
10		2108 X	625	-0-	-1483	-0-	-0-	625 2		N	-0-			79	
11		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	2120 2		N	-0-			79	
12		2108 N	1078	-0-	-1030	-0-	-0-	1078 2		N	-0-			79	
TOTAL GAS PROD:			25,843											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149566 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 7964 - 8837

01		2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	-0-	2620 2		N	-0-			-0-	
02		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	-0-	3509 2		N	-0-			-0-	
03		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	-0-	3762 2		N	-0-			-0-	
04		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	-0-	3478 2		N	-0-			-0-	
05		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	-0-	3380 2		N	-0-			-0-	
06		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	-0-	3426 2		N	-0-			-0-	
07		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	-0-	3451 2		N	-0-			-0-	
08		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	-0-	3199 2		N	-0-			-0-	
09		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	-0-	3165 2		N	-0-			-0-	
10		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-			-0-	
11		2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	-0-	2651 2		N	-0-			-0-	
*12		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	-0-	3714 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			37,981											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

HAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152705 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8007 - 10064

01		3534 X	3221	-0-	-313	-0-	-0-	3221 2		N	-0-			-0-	
02		3103 X	3015	-0-	-88	-0-	-0-	3015 2		N	-0-			-0-	
03		3317 X	3244	-0-	-73	-0-	-0-	3244 2		N	-0-			-0-	
04		3210 X	3063	-0-	-147	-0-	-0-	3063 2		N	-0-			-0-	
05		3317 X	3124	-0-	-193	-0-	-0-	3124 2		N	-0-			-0-	
06		3150 X	2817	-0-	-333	-0-	-0-	2817 2		N	-0-			-0-	
07		3255 X	3069	-0-	-186	-0-	-0-	3069 2		N	-0-			-0-	
08		3255 X	3042	-0-	-213	-0-	-0-	3042 2		N	-0-			-0-	
09		3060 X	2631	-0-	-429	-0-	-0-	2631 2		N	-0-			-0-	
10		3131 X	2838	-0-	-293	-0-	-0-	2838 2		N	-0-			-0-	
11		2970 X	2661	-0-	-309	-0-	-0-	2661 2		N	-0-			-0-	
12		3069 X	2616	-0-	-453	-0-	-0-	2616 2		N	-0-			-0-	
TOTAL GAS PROD:			35,341											TOTAL CONDENSATE PROD:	-0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BAGGETT		WELL #: 1-T		RRCID -> 160102		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 7654 - 7810				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STILES, W. F.		WELL #: 2		RRCID -> 166563		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7629 - 7802				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

HAM GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181973		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 7970 - 10047				
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-			-0-
03	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			-0-
04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-			-0-
05	2139 N	1870	-0-	-269	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-			-0-
07	2263 N	1830	-0-	-433	-0-	1830	2			N	-0-			-0-
08	1860 N	1605	-0-	-255	-0-	1605	2			N	-0-			-0-
09	1890 N	1469	-0-	-421	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
10	1829 N	1288	-0-	-541	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
11	1560 N	1063	-0-	-497	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
12	1519 N	1253	-0-	-266	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		20,137				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 185845 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7980 - 8948

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
01		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-			-0-
02		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-			-0-
03		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2	N	-0-			-0-
04		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-			-0-
05		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-			-0-
06		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2	N	-0-			-0-
07		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-			-0-
08		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-			-0-
09		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-			-0-
10		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	N	-0-			-0-
11		3000 N	3661	-0-	661	661	3661	2	N	-0-			-0-
*12		3100 N	3362	-0-	262	923	3362	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186593 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8016 - 10208

01		5146 X	4376	-0-	-770	-0-	4376	2	N	-0-			-0-
02		4814 X	4173	-0-	-641	-0-	4173	2	N	-0-			-0-
03		5146 X	5091	-0-	-55	-0-	5091	2	N	-0-			-0-
04		4710 X	4634	-0-	-76	-0-	4634	2	N	-0-			-0-
05		4588 X	4441	-0-	-147	-0-	4441	2	N	-0-			-0-
06		4920 X	3969	-0-	-951	-0-	3969	2	N	-0-			-0-
07		5084 X	4215	-0-	-869	-0-	4215	2	N	-0-			-0-
08		5084 X	4492	-0-	-592	-0-	4492	2	N	-0-			-0-
09		4620 X	3697	-0-	-923	-0-	3697	2	N	-0-			-0-
10		4433 X	4038	-0-	-395	-0-	4038	2	N	-0-			-0-
11		4350 X	4207	-0-	-143	-0-	4207	2	N	-0-			-0-
12		4495 X	4427	-0-	-68	-0-	4427	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187196 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8992 - 10115

01		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2	N	-0-			-0-
02		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-			-0-
03		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2	N	-0-			-0-
04		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2	N	-0-			-0-
05		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2	N	-0-			-0-
06		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2	N	-0-			-0-
07		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2	N	-0-			-0-
08		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2	N	-0-			-0-
09		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2	N	-0-			-0-
10		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-			-0-
11		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2	N	-0-			-0-
*12		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 244961 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8587 - 9998

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	12882					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252512 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 8548 - 10072

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRVIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 259982 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8596 - 9444

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HAM GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 261542 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8560 - 10208

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 262439 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8540 - 10192

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262624 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 8282 - 10132

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COSSON GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 262695 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 8422 - 9400

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSSON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 263166 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8721 - 9172

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAM GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 264769 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 8581 - 10156

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 88576 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
IRVIN GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 265696		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 10792 PERF. 8552 - 9393			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

IRVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 266048		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8565 - 8916			
01	3720 X	3255	-0-	-465	-0-	3255 2		N	-0-		-0-
02	3480 X	3092	-0-	-388	-0-	3092 2		N	-0-		-0-
03	3503 X	3238	-0-	-265	-0-	3238 2		N	-0-		-0-
04	3240 X	3176	-0-	-64	-0-	3176 2		N	-0-		-0-
05	3317 X	3097	-0-	-220	-0-	3097 2		N	-0-		-0-
06	3210 X	3023	-0-	-187	-0-	3023 2		N	-0-		-0-
07	3317 X	2900	-0-	-417	-0-	2900 2		N	-0-		-0-
08	3286 X	1908	-0-	-1378	-0-	1908 2		N	-0-		-0-
09	3180 X	1452	-0-	-1728	-0-	1452 2		N	-0-		-0-
10	3131 X	1391	-0-	-1740	-0-	1391 2		N	-0-		-0-
11	3030 X	1144	-0-	-1886	-0-	1144 2		N	-0-		-0-
12	2914 X	1064	-0-	-1850	-0-	1064 2		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			28,740			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BUTLER GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 266239		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11917 PERF. 8632 - 8772			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TEAGUE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 88576 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 COSSON GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 266343 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11555 PERF. 8454 - 8931

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

BUTLER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 266421 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 11869 PERF. 8616 - 10258

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

COSSON GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 266538 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8586 - 9392

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:					-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:					-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TEAGUE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		88576 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
JONES, MARTHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	272353	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	11775	PERF. 7791 - 7831	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		7440 X	6808	-0-	-632	-0-	6808	2	N	-0-		-0-
02		6699 X	6110	-0-	-589	-0-	6110	2	N	-0-		-0-
03		7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2	N	-0-		-0-
04		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2	N	-0-		-0-
05		7006 X	6294	-0-	-712	-0-	6294	2	N	-0-		-0-
06		6960 X	5844	-0-	-1116	-0-	5844	2	N	-0-		-0-
07		7254 X	6288	-0-	-966	-0-	6288	2	N	-0-		-0-
08		7254 X	6122	-0-	-1132	-0-	6122	2	N	-0-		-0-
09		7020 X	5865	-0-	-1155	-0-	5865	2	N	-0-		-0-
10		6293 X	5793	-0-	-500	-0-	5793	2	N	-0-		-0-
11		6090 X	5727	-0-	-363	-0-	5727	2	N	-0-		-0-
12		6293 X	5697	-0-	-596	-0-	5697	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			74,761				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	273306	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	12672	PERF. 8615 - 9464	
01		3410 X	2982	-0-	-428	-0-	2982	2	N	-0-		-0-
02		3944 X	2821	-0-	-1123	-0-	2821	2	N	-0-		-0-
03		4216 X	3302	-0-	-914	-0-	3302	2	N	-0-		-0-
04		4080 X	3405	-0-	-675	-0-	3405	2	N	-0-		-0-
05		3193 X	3057	-0-	-136	-0-	3057	2	N	-0-		-0-
06		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2	N	-0-		-0-
07		3534 X	3114	-0-	-420	-0-	3114	2	N	-0-		-0-
08		3534 X	2702	-0-	-832	-0-	2702	2	N	-0-		-0-
09		3420 X	2262	-0-	-1158	-0-	2262	2	N	-0-		-0-
10		3410 X	3253	-0-	-157	-0-	3253	2	N	-0-		-0-
11		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2	N	-0-		-0-
*12		3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			37,375				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

IRVIN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	273364	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	12656	PERF. 8588 - 9429	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TEAGUE, SW. (COTTON VALLEY)			88581 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
GREEN RIVER RESOURCES INC.			330185											
WADLE UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 108450		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 11529		PERF. 10260 - 10350			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
02		87 N	36	-0-	-51	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			-0-
04		60 N	23	-0-	-37	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
*12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			386				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEAGUE, WEST (PETTIT)			88582 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			120027											
KEILS, W. A. JR.			WELL #: 2		RRCID -> 220511		COMPL. DATE 05/29/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 7274 - 7330			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

STILES, W F			WELL #: 1		RRCID -> 257919		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 7847		PERF. 7164 - 7196			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TEAGUE, WEST (PETTIT)		//CONT.//		88582 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		//CONT.//		120027							
PRUIETT, M.E.		WELL #:		3	RRCID ->	285798	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7250 - 7330
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	248 X	194	-0-	-54	-0-	88 1	106 2	N	-0-		15
02	232 N	222	-0-	-10	-0-	86 1	136 2	N	-0-		15
03	217 N	188	-0-	-29	-0-	75 1	113 2	N	-0-		15
04	180 N	123	-0-	-57	-0-	53 1	70 2	N	-0-		15
05	248 N	80	-0-	-168	-0-	33 1	47 2	N	-0-		15
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	63 1	88 2	N	-0-		15
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	73 1	105 2	N	-0-		15
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	82 1	105 2	N	-0-		15
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	97 1	136 2	N	-0-		15
10	186 N	124	-0-	-62	-0-	52 1	72 2	N	-0-		15
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		15
12	248 N	51	-0-	-197	-0-	23 1	28 2	N	-0-		15
TOTAL GAS PROD:		1,731		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		RRCID ->		152131	COMPL. DATE	10/07/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7253 - 7372
YELDELL UNIT		WELL #:		1							
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID ->		015719	COMPL. DATE	05/05/1955	TOTAL DEPTH	7905	PERF. 7183 - 7284
STILES-BAGGETT UNIT		WELL #:		1							
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEAGUE, WEST (RODESSA)		88582 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
STILES, W F		WELL #: 1		RRCID -> 257918		COMPL. DATE 09/05/2010		TOTAL DEPTH 7847 PERF. 6657 - 6792				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	272	1	326	2	N	-0-	3
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	257	1	408	2	N	-0-	3
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	281	1	428	2	N	-0-	3
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	314	1	418	2	N	-0-	3
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	315	1	446	2	N	-0-	3
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	297	1	414	2	N	-0-	3
07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	322	1	463	2	N	-0-	3
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	404	1	518	2	N	-0-	3
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	287	1	401	2	N	-0-	3
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	351	1	482	2	N	-0-	3
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	326	1	428	2	N	-0-	3
*12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	308	1	380	2	N	-0-	3
TOTAL GAS PROD:		8,846		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FREESTONE				
BAGGETT UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 015711		COMPL. DATE 04/17/1956		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 6672 - 6822				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TEAS (COTTON VALLEY)			88610 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC			120027										
BRYANT, E.C. GAS UNIT			WELL #:	1D	RRCID ->	167362	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	11729	PERF.	10164 - 10304	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	144	1	901	2	N	-0-	131
02		1537 N	589	-0-	-948	-0-	96	1	493	2	N	-0-	131
03		775 N	696	-0-	-79	-0-	248	1	448	2	N	-0-	131
04		1020 N	745	-0-	-275	-0-	144	1	601	2	N	-0-	131
05		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	248	1	766	2	N	-0-	131
06		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	240	1	805	2	N	-0-	131
07		775 N	747	-0-	-28	-0-	144	1	603	2	N	-0-	131
08		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	248	1	863	2	N	-0-	131
09		1050 N	340	-0-	-710	-0-	80	1	260	2	N	-0-	131
10		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	176	1	1358	2	N	90	221
							99	9					
11		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	240	1	838	2	N	14	53
							15	9				182 1	
*12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	96	1	413	2	N	-0-	53
TOTAL GAS PROD:			10,567			TOTAL CONDENSATE PROD:			104				

OLD UNION OPERATING COMPANY			621149		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
WILLIAMS, HENRY GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	141886	COMPL. DATE	05/23/1992	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	10189 - 10325	
01		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2439	2	33	9	Y	30	60
02		2117 N	2105	-0-	-12	-0-	1987	2	118	9	Y	107	-0-
03		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2399	2	33	9	Y	30	30
04		2400 N	2197	-0-	-203	-0-	2131	2	66	9	Y	60	90
05		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2178	2	110	9	Y	100	12
06		2340 N	2193	-0-	-147	-0-	2138	2	55	9	Y	50	62
07		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2157	2	43	9	Y	39	101
08	DLQ	G-10	2118	-0-	2118	2118	2078	2	40	9	Y	36	137
09	DLQ	G-10	2156	-0-	2156	4274	2100	2	56	9	Y	51	10
10	DLQ	G-10	2095	-0-	2095	6369	2061	2	34	9	Y	31	41
11	DLQ	G-10	1529	-0-	1529	7898	1475	2	54	9	Y	49	90
12	DLQ	G-10	2016	-0-	2016	9914	1928	2	88	9	Y	80	-0-
TOTAL GAS PROD:			25,801			TOTAL CONDENSATE PROD:			663				

TEAS (PETTIT)			88610 238		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FREESTONE			
BOMAR OIL & GAS, INC.			081550										
WILLIAMS, HENRY			WELL #:	1	RRCID ->	054801	COMPL. DATE	03/24/1973	TOTAL DEPTH	6948	PERF.	6440 - 6452	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TEAS (PETTIT) //CONT.// 88610 238 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 TEXAS ROYALTY CORP. 847991
 WILLIAMS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 148930 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6908

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS (RODESSA) 88610 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 TEXAS ROYALTY CORP. 847991
 WILLIAMS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 149662 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6233 - 6362

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAS (TRAVIS PEAK) 88610 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 XTO ENERGY INC. 945936
 MILNER WELL #: 1 RRCID -> 190007 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7273 - 7280

01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	2	N	-0-		-0-
02	174 N	42	-0-	-132	-0-	2	1	40	2	N	-0-		-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	2	N	-0-		-0-
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	N	-0-		-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	N	-0-		-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	N	-0-		-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	N	-0-		-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	N	-0-		-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	N	-0-		-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	N	-0-		-0-
*12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 3,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY)												89478 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON	
DECKER OPERATING CO., L.L.C.												209347					
LEE HEIRS												WELL #: 1	RRCID -> 236077	COMPL. DATE 06/09/2008	TOTAL DEPTH 12094	PERF.11682	- 11948
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	168	1	7	2	N	-0-					144	
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	207	1	8	2	N	-0-					144	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144	
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	257	1	16	2	N	-0-					144	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144	
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	237	1	15	2	N	-0-					144	
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	215	1	8	2	N	-0-					144	
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	249	1	3	2	N	-0-					144	
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	161	1	10	2	N	-0-					144	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144	
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	197	1	6	2	N	-0-					144	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144	
TOTAL GAS PROD:		1,764		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

KIRBY HEIRS												WELL #: 1	RRCID -> 237244	COMPL. DATE 03/13/2010	TOTAL DEPTH 12135	PERF.10552	- 10592
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	193	1	8	2	N	-0-					145	
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	156	1	6	2	N	-0-					145	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145	
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	177	1	11	2	N	-0-					145	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145	
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	174	1	11	2	N	-0-					145	
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	188	1	7	2	N	-0-					145	
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	249	1	3	2	N	-0-					145	
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	257	1	16	2	N	-0-					145	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145	
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	229	1	7	2	N	-0-					145	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145	
TOTAL GAS PROD:		1,692		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

WILBANKS												WELL #: 1	RRCID -> 248069	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 12190	PERF.10498	- 10556
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	96	1	4	2	N	-0-					-0-	
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	78	1	3	2	N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	80	1	5	2	N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	63	1	4	2	N	-0-					-0-	
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	81	1	3	2	N	-0-					-0-	
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	1	1	2	N	-0-					-0-	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	64	1	4	2	N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	66	1	2	2	N	-0-					-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOTAL GAS PROD:		637		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-											

OIL AND GAS DIVISION

THOMAS LAKE (COTTON VALLEY) //CONT.// 89478 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON																	
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347																	
WOFFORD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251064 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10503 - 10560																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	265	1	11	2	N	-0-					140
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	233	1	9	2	N	-0-					140
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04		171 N	171	-0-	-0-	-0-	161	1	10	2	N	-0-					140
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	126	1	8	2	N	-0-					140
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	215	1	8	2	N	-0-					140
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	166	1	2	2	N	-0-					140
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-	193	1	12	2	N	-0-					140
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	197	1	6	2	N	-0-					140
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
TOTAL GAS PROD:			1,622											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

COX VENABLE WELL #: 1 RRCID -> 252319 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10563 - 10600																	
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	193	1	8	2	N	-0-					-0-
02		188 N	188	-0-	-0-	-0-	181	1	7	2	N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	209	1	13	2	N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		223 N	223	-0-	-0-	-0-	215	1	8	2	N	-0-					-0-
08		168 N	168	-0-	-0-	-0-	166	1	2	2	N	-0-					-0-
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	209	1	13	2	N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	197	1	6	2	N	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:			1,427											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE																	
CRESCENT PASS ENERGY, LLC 189405																	
WHITE, C.C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086946 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9264 - 9292																	
01		1364 N	1346	-0-	-18	-0-	75	1	1271	2	N	-0-					-0-
02		1479 N	1207	-0-	-272	-0-	218	1	989	2	N	-0-					-0-
03		1736 N	1194	-0-	-542	-0-	261	1	933	2	N	-0-					-0-
04		1290 N	943	-0-	-347	-0-	201	1	742	2	N	-0-					-0-
05		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	236	1	1091	2	N	-0-					-0-
06		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	239	1	939	2	N	-0-					-0-
07		1519 N	1266	-0-	-253	-0-	255	1	1011	2	N	-0-					-0-
08		1333 N	1235	-0-	-98	-0-	264	1	971	2	N	-0-					-0-
09		1170 N	229	-0-	-941	-0-	154	1	75	2	N	-0-					-0-
10		1271 N	253	-0-	-1018	-0-	253	1			N	-0-					-0-
11		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	223	1	882	2	N	-0-					-0-
*12		998 N	998	-0-	-0-	-0-	233	1	765	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:			12,281											TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-

OIL AND GAS DIVISION

THORNTON, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 89570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 CRESCENT PASS ENERGY, LLC //CONT.// 189405
 RANDAZZO UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 096669 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10878 - 11162

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	217 N	147	-0-	-70	-0-	7	1	140	2	N	-0-	22	1			-0-
02	203 N	100	-0-	-103	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	2	N	-0-					-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	248	1	149	2	N	-0-					-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	256	1	150	2	N	-0-					-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	248	1	146	2	N	-0-					-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	257	1	154	2	N	-0-					-0-
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	255	1	147	2	N	-0-					-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	248	1	130	2	N	-0-					-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	260	1	214	2	N	-0-					-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	247	1	116	2	N	-0-					-0-
*12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	257	1	152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNELL, THOMAS B. WELL #: 1 RRCID -> 167111 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 9840 - 9874

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON, S. (RODESSA) 89570 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIMESTONE
 SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940
 LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 233463 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 5963

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

TRI-CITIES		91101 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 7		RRCID -> 142942		COMPL. DATE 06/09/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8322 -		8328	
TCGU7(BAKER, M. -10)															

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

TRI-CITIES (BACON LIME)		91101 125		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON							
ATMOS PIPELINE - TEXAS		036599		WELL #: 4 B		RRCID -> 022808		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7797		PERF. 7530 -		7553	
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT															

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		6 B		RRCID -> 022809		COMPL. DATE 10/30/1946		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7695 -		7732			

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		10 B	RRCID -> 022811	COMPL. DATE 06/04/1943	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7665	- 7700	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		11 B	RRCID -> 022812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7845	PERF. 7592	- 7632	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		12 B	RRCID -> 022813	COMPL. DATE 10/27/1946	TOTAL DEPTH 7846	PERF. 7642	- 7698	
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	195		676
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	458		1134
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	917 1	220
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		220
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		220
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		220
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		220
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		220
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		220
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	107		327
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		335
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28		363
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		799				

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 B	RRCID -> 041877	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7712 - 7722
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	54		92
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		100
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6		106
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		106
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		68		

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		2 B	RRCID -> 049684	COMPL. DATE 08/00/2000	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 7580 - 7600
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		5 B	RRCID -> 049686	COMPL. DATE 03/01/1948	TOTAL DEPTH	8578	PERF. N/A
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		13 B	RRCID -> 049688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7608 - 7624
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		14 B	RRCID -> 049689	COMPL. DATE 08/18/1999	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7553 - 7573	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		15 B	RRCID -> 049690	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7794	PERF. 7554 - 7574
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		17 B	RRCID ->	049692	COMPL. DATE	12/06/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		18 B	RRCID ->	049693	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7558 - 7579
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		20 B	RRCID ->	049694	COMPL. DATE	08/31/1968	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 7609 - 7617
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		21 B	RRCID -> 049695	COMPL. DATE 09/25/1968	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7636	- 7645	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		22 B	RRCID -> 049696	COMPL. DATE 10/24/1968	TOTAL DEPTH 7714	PERF. 7647	- 7655	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		24B	RRCID -> 150293	COMPL. DATE 03/19/1994	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7550	- 7574	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		8B	RRCID ->	150294	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7588 -	7620
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		23B	RRCID ->	151015	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7565 -	7585
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		25B	RRCID ->	172235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7578 -	7602
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		27B	RRCID ->	180568	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7605 - 7625
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES STORAGE (BACON)		WELL #:		28B	RRCID ->	184026	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7585 - 7605
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		30BH	RRCID ->	186497	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 7754 - 8296
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599						
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		29BH	RRCID -> 187112	COMPL. DATE 07/10/2020	TOTAL DEPTH 7587	PERF. 7843	- 8167	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		32BH	RRCID -> 285189	COMPL. DATE 12/09/2015	TOTAL DEPTH 7590	PERF. 7938	- 11000	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		31BH	RRCID -> 285288	COMPL. DATE 12/01/2016	TOTAL DEPTH 7566	PERF. 8026	- 8227	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON			
ATMOS PIPELINE - TEXAS		//CONT.//		036599							
TRI CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		39BH	RRCID ->	287497	COMPL. DATE	12/25/2018	TOTAL DEPTH	7616	PERF. 8139 - 9210
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		36BH	RRCID ->	289175	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	7627	PERF. 7930 - 10195
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		38BH	RRCID ->	289176	COMPL. DATE	11/03/2015	TOTAL DEPTH	7629	PERF. 8029 - 10400
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		40BH	RRCID ->	289177	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL DEPTH	7709	PERF. 7928 - 10700
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES (BACON LIME)		//CONT.//		91101 125	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HENDERSON						
BRG LONE STAR LTD.				090870										
GLADNEY GU				WELL #:	2	RRCID ->	117127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9853	PERF. 9014 -	9243	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)				91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347										
LANDIS				WELL #:	1	RRCID ->	252322	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11994	PERF.10411 -	11578	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

GLADNEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	262916	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	11735	PERF.10543 -	11550	
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	589	1	278	2	N	5		95	
						6	9							
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	551	1	321	2	N	5		100	
						6	9							
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	589	1	254	2	N	-0-		100	
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	570	1	336	2	N	-0-		100	
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	589	1	396	2	N	-0-		100	
06	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	570	1	537	2	N	-0-		100	
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	589	1	356	2	N	-0-		100	
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	589	1	569	2	N	2		102	
						2	9							
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	570	1	497	2	N	3		105	
						3	9							
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	589	1	582	2	N	-0-		105	
*11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	570	1	573	2	N	-0-		105	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		105	
TOTAL GAS PROD:		11,081				TOTAL CONDENSATE PROD:		15						

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415										
KALE				WELL #: 2	RRCID -> 137561	COMPL. DATE 04/04/1991	TOTAL DEPTH 10406	PERF. 9420	- 10093					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

STOKES				WELL #: 3	RRCID -> 139386	COMPL. DATE 08/31/1991	TOTAL DEPTH 10732	PERF. 9885	- 10114					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

XTO ENERGY INC.				945936			WELL #: 1	RRCID -> 132370	COMPL. DATE 08/11/1989	TOTAL DEPTH 11917	PERF. 11083	- 11338		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	959	-0-	-64	-0-	959	3			N	-0-			-0-
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-			-0-
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-			-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-			-0-
05	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
06	1050 N	935	-0-	-115	-0-	935	3			N	-0-			-0-
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-			-0-
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-			-0-
09	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-			-0-
10	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			N	-0-			-0-
11	1020 N	900	-0-	-120	-0-	900	3			N	-0-			-0-
12	961 N	897	-0-	-64	-0-	897	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		11,885				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
LEOPARD, C.L.		WELL #:		1	RRCID ->	135572	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	11908	PERF. 9912 - 11300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 3	N	-0-		-0-
02		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 3	N	-0-		-0-
03		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3401 3	N	-0-		-0-
04		3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390 3	N	-0-		-0-
05		3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 3	N	-0-		-0-
06		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 3	N	-0-		-0-
07		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508 3	N	-0-		-0-
08		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 3	N	-0-		-0-
09		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 3	N	-0-		-0-
10		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3	N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			32,876				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BARTON, H. P.		WELL #:		1	RRCID ->	137480	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	11995	PERF. 10140 - 11279
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 3	N	-0-		-0-
02		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415 3	N	-0-		-0-
03		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537 3	N	-0-		-0-
04		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 3	N	-0-		-0-
05		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744 3	N	-0-		-0-
06		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2663 3	N	-0-		-0-
07		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708 3	N	-0-		-0-
08		2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786 3	N	-0-		-0-
09		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508 3	N	-0-		-0-
10		2139 N	1974	-0-	-165	-0-	1974 3	N	-0-		-0-
11		2070 N	1430	-0-	-640	-0-	1430 3	N	-0-		-0-
12		2139 N	1391	-0-	-748	-0-	1391 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			27,993				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

BLACK, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	137545	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9932 - 11314
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		496 N	438	-0-	-58	-0-	438 3	N	-0-		-0-
02		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
03		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3	N	-0-		-0-
04		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-		-0-
05		1116 N	877	-0-	-239	-0-	877 3	N	-0-		-0-
06		960 N	762	-0-	-198	-0-	762 3	N	-0-		-0-
07		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3	N	-0-		-0-
08		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-		-0-
09		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-		-0-
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-		-0-
11		840 N	792	-0-	-48	-0-	792 3	N	-0-		-0-
12		837 N	818	-0-	-19	-0-	818 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,204				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
KNIGHT, C. D.		WELL #:		1	RRCID ->	137566	COMPL. DATE	02/07/1991	TOTAL DEPTH	11976	PERF.10112 - 11382
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		558 N	522	-0-	-36	-0-	522 3	N	-0-		-0-
02		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		-0-
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-		-0-
04		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3	N	-0-		-0-
05		558 N	533	-0-	-25	-0-	533 3	N	-0-		-0-
06		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-		-0-
07		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		-0-
08		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3	N	-0-		-0-
09		510 N	502	-0-	-8	-0-	502 3	N	-0-		-0-
10		527 N	514	-0-	-13	-0-	514 3	N	-0-		-0-
11		510 N	475	-0-	-35	-0-	475 3	N	-0-		-0-
12		527 N	462	-0-	-65	-0-	462 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		6,158		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

YOUNG, REX		WELL #:		1	RRCID ->	138837	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10340 - 11416
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-		-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
03		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3	N	-0-		-0-
04		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
06		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-
07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		-0-
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-		-0-
09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		-0-
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-		-0-
11		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		-0-
*12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		3,416		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HINTON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	146821	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	11390	PERF.11084 - 11288
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3	N	-0-		-0-
02		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884 3	N	-0-		-0-
03		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3	N	-0-		-0-
04		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3	N	-0-		-0-
05		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3	N	-0-		-0-
06		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3	N	-0-		-0-
07		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3	N	-0-		-0-
08		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3	N	-0-		-0-
09		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3	N	-0-		-0-
10		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 3	N	-0-		-0-
11		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3	N	-0-		-0-
*12		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		21,535		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
ROYALL, DANNY		WELL #:		2	RRCID ->	218213	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF. 8540 - 11864
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4146 X	4146	-0-	-0-	4146	3	N	-0-		-0-
02		3542 X	3542	-0-	-0-	3542	3	N	-0-		-0-
03		3410 X	3239	-0-	-171	3239	3	N	-0-		-0-
04		3300 X	2478	-0-	-822	2478	3	N	-0-		-0-
05		3410 X	3118	-0-	-292	3118	3	N	-0-		-0-
06		3300 X	3231	-0-	-69	3231	3	N	-0-		-0-
07		3499 X	3499	-0-	-0-	3499	3	N	-0-		-0-
08		3224 X	3106	-0-	-118	3106	3	N	-0-		-0-
09		3240 X	2935	-0-	-305	2935	3	N	-0-		-0-
10		3410 X	2791	-0-	-619	2791	3	N	-0-		-0-
11		3626 X	3626	-0-	-0-	3626	3	N	-0-		-0-
12		3410 X	2357	-0-	-1053	2357	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			38,068			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BLACK, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	223586	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11652	PERF. 9921 - 11409
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3875 X	3275	-0-	-600	3275	3	N	-0-		-0-
02		3625 X	2941	-0-	-684	2941	3	N	-0-		-0-
03		3875 X	3133	-0-	-742	3133	3	N	-0-		-0-
04		3510 X	3063	-0-	-447	3063	3	N	-0-		-0-
05		3286 X	3176	-0-	-110	3176	3	N	-0-		-0-
06		3357 X	3357	-0-	-0-	3357	3	N	-0-		-0-
07		3262 X	3262	-0-	-0-	3262	3	N	-0-		-0-
08		3162 X	3162	-0-	-0-	3162	3	N	-0-		-0-
09		3360 X	2836	-0-	-524	2836	3	N	-0-		-0-
10		3472 X	2744	-0-	-728	2744	3	N	-0-		-0-
11		3360 X	2762	-0-	-598	2762	3	N	-0-		-0-
12		3255 X	2775	-0-	-480	2775	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			36,486			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BLACK, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	226049	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11535	PERF. 9869 - 11398
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2935 X	2935	-0-	-0-	2935	3	N	-0-		-0-
02		2758 X	2758	-0-	-0-	2758	3	N	-0-		-0-
03		3031 X	3031	-0-	-0-	3031	3	N	-0-		-0-
04		3012 X	3012	-0-	-0-	3012	3	N	-0-		-0-
05		3002 X	3002	-0-	-0-	3002	3	N	-0-		-0-
06		3201 X	3201	-0-	-0-	3201	3	N	-0-		-0-
07		3100 N	3331	-0-	231	3331	3	N	-0-		-0-
08		3082 N	2851	-0-	-231	2851	3	N	-0-		-0-
09		2686 X	2686	-0-	-0-	2686	3	N	-0-		-0-
10		2480 X	2322	-0-	-158	2322	3	N	-0-		-0-
11		2400 X	2173	-0-	-227	2173	3	N	-0-		-0-
12		2480 X	2276	-0-	-204	2276	3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			33,578			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
HINTON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	229898	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11622	PERF. 9935 - 11417
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1953 N	1868	-0-	-85	-0-	1868 3	N	-0-	-0-	
02		1827 N	1740	-0-	-87	-0-	1740 3	N	-0-	-0-	
03		1891 N	1890	-0-	-1	-0-	1890 3	N	-0-	-0-	
04		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3	N	-0-	-0-	
05		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3	N	-0-	-0-	
06		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 3	N	-0-	-0-	
07		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3	N	-0-	-0-	
08		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3	N	-0-	-0-	
09		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3	N	-0-	-0-	
10		1953 N	1921	-0-	-32	-0-	1921 3	N	-0-	-0-	
11		1890 N	1794	-0-	-96	-0-	1794 3	N	-0-	-0-	
*12		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		23,160		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEOPARD, C. L.		WELL #:		2	RRCID ->	229945	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9866 - 11316
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4524 3	N	-0-	-0-	
02		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008 3	N	-0-	-0-	
03		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432 3	N	-0-	-0-	
04		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176 3	N	-0-	-0-	
05		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146 3	N	-0-	-0-	
06		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187 3	N	-0-	-0-	
07		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4276 3	N	-0-	-0-	
08		3782 X	3628	-0-	-154	-0-	3628 3	N	-0-	-0-	
09		3660 X	3295	-0-	-365	-0-	3295 3	N	-0-	-0-	
10		3782 X	3384	-0-	-398	-0-	3384 3	N	-0-	-0-	
11		3660 X	3375	-0-	-285	-0-	3375 3	N	-0-	-0-	
12		3782 X	3618	-0-	-164	-0-	3618 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		47,049		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

HINTON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231646	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF. 9887 - 11384
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		1829 N	1772	-0-	-57	-0-	1772 3	N	-0-	-0-	
02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3	N	-0-	-0-	
03		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 3	N	-0-	-0-	
04		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3	N	-0-	-0-	
05		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3	N	-0-	-0-	
06		1770 N	1754	-0-	-16	-0-	1754 3	N	-0-	-0-	
07		1829 N	1771	-0-	-58	-0-	1771 3	N	-0-	-0-	
08		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 3	N	-0-	-0-	
09		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 3	N	-0-	-0-	
10		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3	N	-0-	-0-	
11		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3	N	-0-	-0-	
*12		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3	N	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		22,297		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//	91101 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//	945936							
HINTON GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	233307	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11642	PERF.10220 - 11453
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2976 X	2704	-0-	-272	-0-	2704 3	N	-0-	-0-
02		2784 X	2554	-0-	-230	-0-	2554 3	N	-0-	-0-
03		2976 X	2779	-0-	-197	-0-	2779 3	N	-0-	-0-
04		2760 X	2575	-0-	-185	-0-	2575 3	N	-0-	-0-
05		2728 X	2692	-0-	-36	-0-	2692 3	N	-0-	-0-
06		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943 3	N	-0-	-0-
07		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 3	N	-0-	-0-
08		2790 X	2781	-0-	-9	-0-	2781 3	N	-0-	-0-
09		2940 X	2497	-0-	-443	-0-	2497 3	N	-0-	-0-
10		3038 X	2584	-0-	-454	-0-	2584 3	N	-0-	-0-
11		2940 X	2524	-0-	-416	-0-	2524 3	N	-0-	-0-
12		2976 X	2164	-0-	-812	-0-	2164 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			31,761			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

LEOPARD, C. L.		WELL #:	4	RRCID ->	233905	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	11638	PERF.10330 - 11393
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1023 N	1017	-0-	-6	-0-	1017 3	N	-0-	-0-
02		1044 N	955	-0-	-89	-0-	955 3	N	-0-	-0-
03		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	N	-0-	-0-
04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3	N	-0-	-0-
05		1023 N	957	-0-	-66	-0-	957 3	N	-0-	-0-
06		1050 N	931	-0-	-119	-0-	931 3	N	-0-	-0-
07		1147 N	259	-0-	-888	-0-	259 3	N	-0-	-0-
08		961 N	481	-0-	-480	-0-	481 3	N	-0-	-0-
09		930 N	442	-0-	-488	-0-	442 3	N	-0-	-0-
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-	-0-
11		480 N	434	-0-	-46	-0-	434 3	N	-0-	-0-
*12		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			8,625			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

BLACK, J. R.		WELL #:	4	RRCID ->	234547	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11783	PERF.10073 - 11602
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	8721 3	N	-0-	-0-
02		7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7778 3	N	-0-	-0-
03		8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8570 3	N	-0-	-0-
04		8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	8435 3	N	-0-	-0-
05		7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7665 3	N	-0-	-0-
06		7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7340 3	N	-0-	-0-
07		7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7400 3	N	-0-	-0-
08		7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	7125 3	N	-0-	-0-
09		6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6540 3	N	-0-	-0-
10		6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	6251 3	N	-0-	-0-
11		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804 3	N	-0-	-0-
*12		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			85,883			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
HINTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	234753	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	11486	PERF. 9819 - 11324	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3534 X	3488	-0-	-46	-0-	3488 3		N	-0-		-0-
02		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497 3		N	-0-		-0-
03		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777 3		N	-0-		-0-
04		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 3		N	-0-		-0-
05		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787 3		N	-0-		-0-
06		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802 3		N	-0-		-0-
07		3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939 3		N	-0-		-0-
08		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 3		N	-0-		-0-
09		3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742 3		N	-0-		-0-
10		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 3		N	-0-		-0-
11		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 3		N	-0-		-0-
*12		3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		44,878		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BLACK, J. R.		WELL #:		7	RRCID ->	234869	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF. 10100 - 11636	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		1581 N	1339	-0-	-242	-0-	1339 3		N	-0-		-0-
02		1595 N	1215	-0-	-380	-0-	1215 3		N	-0-		-0-
03		1488 N	420	-0-	-1068	-0-	420 3		N	-0-		-0-
04		1290 N	76	-0-	-1214	-0-	76 3		N	-0-		-0-
05		1302 N	124	-0-	-1178	-0-	124 3		N	-0-		-0-
06		420 N	164	-0-	-256	-0-	164 3		N	-0-		-0-
07		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-		-0-
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		-0-
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-		-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-
*12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		4,709		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

BARTON, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	240447	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11565	PERF. 9890 - 11408	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		4867 X	4518	-0-	-349	-0-	4518 3		N	-0-		-0-
02		4408 X	4245	-0-	-163	-0-	4245 3		N	-0-		-0-
03		4898 X	4204	-0-	-694	-0-	4204 3		N	-0-		-0-
04		4740 X	4086	-0-	-654	-0-	4086 3		N	-0-		-0-
05		4898 X	4055	-0-	-843	-0-	4055 3		N	-0-		-0-
06		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4435 3		N	-0-		-0-
07		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4562 3		N	-0-		-0-
08		4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4741 3		N	-0-		-0-
09		4440 X	4386	-0-	-54	-0-	4386 3		N	-0-		-0-
10		4588 X	4464	-0-	-124	-0-	4464 3		N	-0-		-0-
11		4590 X	4177	-0-	-413	-0-	4177 3		N	-0-		-0-
12		4743 X	4574	-0-	-169	-0-	4574 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		52,447		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BLACK, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	241496	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	11649	PERF. 9936 - 11432
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3720 X	3515	-0-	-205	-0-	3515 3	N	-0-		-0-
02		3393 X	3321	-0-	-72	-0-	3321 3	N	-0-		-0-
03		3627 X	3594	-0-	-33	-0-	3594 3	N	-0-		-0-
04		3450 X	3250	-0-	-200	-0-	3250 3	N	-0-		-0-
05		3565 X	2325	-0-	-1240	-0-	2325 3	N	-0-		-0-
06		3480 X	1631	-0-	-1849	-0-	1631 3	N	-0-		-0-
07		3596 X	1560	-0-	-2036	-0-	1560 3	N	-0-		-0-
08		3596 X	1337	-0-	-2259	-0-	1337 3	N	-0-		-0-
09		3240 X	1246	-0-	-1994	-0-	1246 3	N	-0-		-0-
10		2325 X	1206	-0-	-1119	-0-	1206 3	N	-0-		-0-
11		1620 X	1144	-0-	-476	-0-	1144 3	N	-0-		-0-
12		1550 X	1165	-0-	-385	-0-	1165 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			25,294				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LEOPARD, C. L.		WELL #:		7	RRCID ->	241499	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	11605	PERF. 9875 - 11291
01		7006 X	6401	-0-	-605	-0-	6401 3	N	-0-		-0-
02		6554 X	6019	-0-	-535	-0-	6019 3	N	-0-		-0-
03		6510 X	6122	-0-	-388	-0-	6122 3	N	-0-		-0-
04		6270 X	5847	-0-	-423	-0-	5847 3	N	-0-		-0-
05		6479 X	6047	-0-	-432	-0-	6047 3	N	-0-		-0-
06		6240 X	5711	-0-	-529	-0-	5711 3	N	-0-		-0-
07		6448 X	5933	-0-	-515	-0-	5933 3	N	-0-		-0-
08		6107 X	5882	-0-	-225	-0-	5882 3	N	-0-		-0-
09		5850 X	5576	-0-	-274	-0-	5576 3	N	-0-		-0-
10		6045 X	5596	-0-	-449	-0-	5596 3	N	-0-		-0-
11		5730 X	5244	-0-	-486	-0-	5244 3	N	-0-		-0-
12		5921 X	5383	-0-	-538	-0-	5383 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			69,761				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

LEOPARD, C. L.		WELL #:		5	RRCID ->	241906	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	11595	PERF. 9972 - 11310
01		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3	N	-0-		-0-
02		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3	N	-0-		-0-
03		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 3	N	-0-		-0-
04		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3	N	-0-		-0-
05		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-		-0-
06		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-		-0-
07		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-		-0-
08		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		-0-
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-		-0-
*12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			8,930				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BLACK, J. R.		WELL #:		10	RRCID ->	243543	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	11867	PERF.10380 - 11487
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3317 X	3069	-0-	-248	-0-	3069 3	N	-0-		-0-
02		3103 X	2998	-0-	-105	-0-	2998 3	N	-0-		-0-
03		3317 X	3195	-0-	-122	-0-	3195 3	N	-0-		-0-
04		3090 X	3054	-0-	-36	-0-	3054 3	N	-0-		-0-
05		3193 X	2971	-0-	-222	-0-	2971 3	N	-0-		-0-
06		3090 X	3010	-0-	-80	-0-	3010 3	N	-0-		-0-
07		3193 X	3116	-0-	-77	-0-	3116 3	N	-0-		-0-
08		3193 X	2828	-0-	-365	-0-	2828 3	N	-0-		-0-
09		3060 X	2636	-0-	-424	-0-	2636 3	N	-0-		-0-
10		3131 X	2699	-0-	-432	-0-	2699 3	N	-0-		-0-
11		3030 X	2646	-0-	-384	-0-	2646 3	N	-0-		-0-
12		3131 X	2552	-0-	-579	-0-	2552 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			34,774	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

BLACK, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	243813	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF. 9914 - 11351
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6417 X	5886	-0-	-531	-0-	5886 3	N	-0-		-0-
02		6003 X	5732	-0-	-271	-0-	5732 3	N	-0-		-0-
03		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	7313 3	N	-0-		-0-
04		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7171 3	N	-0-		-0-
05		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6696 3	N	-0-		-0-
06		7080 X	6394	-0-	-686	-0-	6394 3	N	-0-		-0-
07		7409 X	7122	-0-	-287	-0-	7122 3	N	-0-		-0-
08		7409 X	7283	-0-	-126	-0-	7283 3	N	-0-		-0-
09		7170 X	6764	-0-	-406	-0-	6764 3	N	-0-		-0-
10		7130 X	6862	-0-	-268	-0-	6862 3	N	-0-		-0-
11		7050 X	6367	-0-	-683	-0-	6367 3	N	-0-		-0-
12		7285 X	6657	-0-	-628	-0-	6657 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			80,247	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	244950	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	11835	PERF. 9930 - 11642
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		6072 X	3416	-0-	-2656	-0-	3416 3	N	-0-		-0-
02		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 3	N	-0-		-0-
03		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 3	N	-0-		-0-
04		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925 3	N	-0-		-0-
05		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 3	N	-0-		-0-
06		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990 3	N	-0-		-0-
07		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 3	N	-0-		-0-
08		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730 3	N	-0-		-0-
09		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596 3	N	-0-		-0-
10		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 3	N	-0-		-0-
11		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 3	N	-0-		-0-
*12		3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	3089 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			35,656	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	245129	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10074 - 11616
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	1767 N	1605	-0-	-162	-0-	1605 3	N	-0-		-0-	
02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3	N	-0-		-0-	
03	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 3	N	-0-		-0-	
04	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3	N	-0-		-0-	
05	2170 N	2001	-0-	-169	-0-	2001 3	N	-0-		-0-	
06	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 3	N	-0-		-0-	
07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3	N	-0-		-0-	
08	2015 N	2004	-0-	-11	-0-	2004 3	N	-0-		-0-	
09	2160 N	1908	-0-	-252	-0-	1908 3	N	-0-		-0-	
10	2170 N	1976	-0-	-194	-0-	1976 3	N	-0-		-0-	
11	1950 N	1804	-0-	-146	-0-	1804 3	N	-0-		-0-	
12	1984 N	1384	-0-	-600	-0-	1384 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 23,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	247799	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10250 - 11697
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	247828	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	11835	PERF. 9960 - 11584
01	7688 X	6019	-0-	-1669	-0-	6019 3	N	-0-		-0-	
02	7192 X	6537	-0-	-655	-0-	6537 3	N	-0-		-0-	
03	7688 X	6895	-0-	-793	-0-	6895 3	N	-0-		-0-	
04	7110 X	6501	-0-	-609	-0-	6501 3	N	-0-		-0-	
05	7192 X	5756	-0-	-1436	-0-	5756 3	N	-0-		-0-	
06	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833 3	N	-0-		-0-	
07	6975 X	6644	-0-	-331	-0-	6644 3	N	-0-		-0-	
08	6882 X	4392	-0-	-2490	-0-	4392 3	N	-0-		-0-	
09	6840 X	3322	-0-	-3518	-0-	3322 3	N	-0-		-0-	
10	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972 3	N	-0-		-0-	
11	6840 X	6700	-0-	-140	-0-	6700 3	N	-0-		-0-	
12	6634 X	1159	-0-	-5475	-0-	1159 3	N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD: 68,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK, J. R.		WELL #:		9	RRCID ->	247832	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	9920 - 11468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		3751 X	3353	-0-	-398	-0-	3353 3	N	-0-			-0-
02		3335 X	3089	-0-	-246	-0-	3089 3	N	-0-			-0-
03		3565 X	3332	-0-	-233	-0-	3332 3	N	-0-			-0-
04		3390 X	3305	-0-	-85	-0-	3305 3	N	-0-			-0-
05		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519 3	N	-0-			-0-
06		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605 3	N	-0-			-0-
07		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 3	N	-0-			-0-
08		3534 X	3416	-0-	-118	-0-	3416 3	N	-0-			-0-
09		3600 X	3264	-0-	-336	-0-	3264 3	N	-0-			-0-
10		3720 X	3275	-0-	-445	-0-	3275 3	N	-0-			-0-
11		3600 X	3145	-0-	-455	-0-	3145 3	N	-0-			-0-
12		3627 X	3552	-0-	-75	-0-	3552 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			40,473			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

YOUNG, REX GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	251344	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11770	PERF.	10030 - 11544
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760 3	N	-0-			-0-
02		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178 3	N	-0-			-0-
03		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552 3	N	-0-			-0-
04		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4280 3	N	-0-			-0-
05		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503 3	N	-0-			-0-
06		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	4305 3	N	-0-			-0-
07		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568 3	N	-0-			-0-
08		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 3	N	-0-			-0-
09		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222 3	N	-0-			-0-
10		7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7144 3	N	-0-			-0-
11		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	6606 3	N	-0-			-0-
*12		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			56,885			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	251347	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11014 - 11680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-			-0-
03		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3	N	-0-			-0-
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-			-0-
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-			-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-			-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3	N	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			357			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BLACK, J. R.		WELL #:		8	RRCID ->	251349	COMPL. DATE	05/09/2009	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 9928 - 11498
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3038 X	2578	-0-	-460	-0-	2578 3	N	-0-		-0-
02		2842 X	2492	-0-	-350	-0-	2492 3	N	-0-		-0-
03		3038 X	2504	-0-	-534	-0-	2504 3	N	-0-		-0-
04		2790 X	2413	-0-	-377	-0-	2413 3	N	-0-		-0-
05		2697 X	2508	-0-	-189	-0-	2508 3	N	-0-		-0-
06		2580 X	2430	-0-	-150	-0-	2430 3	N	-0-		-0-
07		2666 X	2538	-0-	-128	-0-	2538 3	N	-0-		-0-
08		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2559 3	N	-0-		-0-
09		2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501 3	N	-0-		-0-
10		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591 3	N	-0-		-0-
11		2490 X	2396	-0-	-94	-0-	2396 3	N	-0-		-0-
12		2573 X	2570	-0-	-3	-0-	2570 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,080			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

BARTON, H. P.		WELL #:		9	RRCID ->	251353	COMPL. DATE	06/02/2009	TOTAL DEPTH	11920	PERF. 9936 - 11436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		5115 X	4616	-0-	-499	-0-	4616 3	N	-0-		-0-
02		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923 3	N	-0-		-0-
03		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5252 3	N	-0-		-0-
04		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	5158 3	N	-0-		-0-
05		5270 X	5064	-0-	-206	-0-	5064 3	N	-0-		-0-
06		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	5225 3	N	-0-		-0-
07		5332 X	5290	-0-	-42	-0-	5290 3	N	-0-		-0-
08		5332 X	4927	-0-	-405	-0-	4927 3	N	-0-		-0-
09		5220 X	4634	-0-	-586	-0-	4634 3	N	-0-		-0-
10		5394 X	4812	-0-	-582	-0-	4812 3	N	-0-		-0-
11		5220 X	4534	-0-	-686	-0-	4534 3	N	-0-		-0-
12		5301 X	4672	-0-	-629	-0-	4672 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			59,107			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HINTON GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	251354	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10050 - 11560
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190 3	N	-0-		-0-
02		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3	N	-0-		-0-
03		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3	N	-0-		-0-
04		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 3	N	-0-		-0-
05		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3	N	-0-		-0-
06		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3	N	-0-		-0-
07		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3	N	-0-		-0-
08		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3	N	-0-		-0-
09		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3	N	-0-		-0-
10		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 3	N	-0-		-0-
11		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3	N	-0-		-0-
*12		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			17,707			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
LEOPARD, C. L.		WELL #:		6	RRCID ->	252445	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9960 - 11348
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832 3		N	-0-		-0-
02		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377 3		N	-0-		-0-
03		3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656 3		N	-0-		-0-
04		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736 3		N	-0-		-0-
05		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 3		N	-0-		-0-
06		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883 3		N	-0-		-0-
07		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892 3		N	-0-		-0-
08		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3609 3		N	-0-		-0-
09		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 3		N	-0-		-0-
10		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 3		N	-0-		-0-
11		2700 X	2683	-0-	-17	-0-	2683 3		N	-0-		-0-
*12		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			40,699				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

HINTON GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	255990	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	9925 - 11431
01		2821 X	2490	-0-	-331	-0-	2490 3		N	-0-		-0-
02		2552 X	2348	-0-	-204	-0-	2348 3		N	-0-		-0-
03		2728 X	2562	-0-	-166	-0-	2562 3		N	-0-		-0-
04		2520 X	2417	-0-	-103	-0-	2417 3		N	-0-		-0-
05		2511 X	2394	-0-	-117	-0-	2394 3		N	-0-		-0-
06		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550 3		N	-0-		-0-
07		2573 X	2492	-0-	-81	-0-	2492 3		N	-0-		-0-
08		2573 X	2465	-0-	-108	-0-	2465 3		N	-0-		-0-
09		2550 X	2395	-0-	-155	-0-	2395 3		N	-0-		-0-
10		2635 X	2532	-0-	-103	-0-	2532 3		N	-0-		-0-
11		2550 X	2416	-0-	-134	-0-	2416 3		N	-0-		-0-
*12		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			29,880				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

REX YOUNG GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	255992	COMPL. DATE	02/14/2010	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	10024 - 11599
01		744 N	636	-0-	-108	-0-	636 3		N	-0-		-0-
02		667 N	573	-0-	-94	-0-	573 3		N	-0-		-0-
03		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-		-0-
04		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-		-0-
05		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-		-0-
06		660 N	612	-0-	-48	-0-	612 3		N	-0-		-0-
07		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3		N	-0-		-0-
08		713 N	347	-0-	-366	-0-	347 3		N	-0-		-0-
09		600 N	90	-0-	-510	-0-	90 3		N	-0-		-0-
10		775 N	116	-0-	-659	-0-	116 3		N	-0-		-0-
11		330 N	126	-0-	-204	-0-	126 3		N	-0-		-0-
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			5,400				TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (COTTON VALLEY)		//CONT.//		91101 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
H. P. BARTON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	261200	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	11641	PERF. 9974 - 11503
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		3813 X	2742	-0-	-1071	-0-	2742 3	N	-0-		-0-
02		3567 X	2635	-0-	-932	-0-	2635 3	N	-0-		-0-
03		3813 X	2743	-0-	-1070	-0-	2743 3	N	-0-		-0-
04		3390 X	2616	-0-	-774	-0-	2616 3	N	-0-		-0-
05		2821 X	2664	-0-	-157	-0-	2664 3	N	-0-		-0-
06		2730 X	2595	-0-	-135	-0-	2595 3	N	-0-		-0-
07		2821 X	2676	-0-	-145	-0-	2676 3	N	-0-		-0-
08		2728 X	2663	-0-	-65	-0-	2663 3	N	-0-		-0-
09		2610 X	2582	-0-	-28	-0-	2582 3	N	-0-		-0-
10		2697 X	2619	-0-	-78	-0-	2619 3	N	-0-		-0-
11		2610 X	2550	-0-	-60	-0-	2550 3	N	-0-		-0-
*12		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829 3	N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		31,914		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRI-CITIES (PETTIT)				91101 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HENDERSON			
XTO ENERGY INC.				945936							
BAKER, MAUDE		WELL #:		8 C	RRCID ->	108813	COMPL. DATE	12/26/1983	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8263 - 8268
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

LEOPARD, C. W.				WELL #:	2 C	RRCID ->	110614	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	9822	PERF. 8177 - 8182
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRI-CITIES (PETTIT) //CONT.// 91101 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 RIDDLESPERGER, L. R. B WELL #: 2 C RRCID -> 112197 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8194 - 8205

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEREDITH, A. H. WELL #: 3 C RRCID -> 113013 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8203 - 8211

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEREDITH, A.H. WELL #: 4 C RRCID -> 121941 COMPL. DATE 07/29/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8327 - 8332

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (RODESSA)		91101 500		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HENDERSON		
ATMOS PIPELINE - TEXAS		036599								
TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		1 R RRCID -> 015747		COMPL. DATE		N/A		
								TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7689 - 7734		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		6 R RRCID -> 049700		COMPL. DATE		N/A		
								TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7698 - 7792		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT		WELL #:		19 R RRCID -> 049708		COMPL. DATE 10/19/1948		TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7728 - 7816		
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

TRI-CITIES (RODESSA) //CONT.// 91101 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HENDERSON
 ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
 TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 21 R RRCID -> 049709 COMPL. DATE 02/11/1957 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES GAS STORAGE UNIT WELL #: 22 R RRCID -> 049710 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7765

01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116
03	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116
04	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116
05	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116
09	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK) 91101 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. 945936
 E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 274105 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 8868

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
BRG LONE STAR LTD. 090870
TRI-CITIES, GU #1 WELL #: 1 T RRCID -> 015741 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 8592 - 8672

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
04		180 N	126	-0-	-54	-0-	126 3		N	-0-			-0-
05		155 N	106	-0-	-49	-0-	106 3		N	-0-			-0-
06		180 N	150	-0-	-30	-0-	150 3		N	-0-			-0-
07		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-			-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
09		150 N	108	-0-	-42	-0-	108 3		N	-0-			-0-
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-			-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLADNEY GU WELL #: 2 RRCID -> 043128 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9071 - 9534

01		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-			-0-
02		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-			-0-
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-			-0-
04		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			-0-
05		558 N	106	-0-	-452	-0-	106 3		N	-0-			-0-
06		540 N	103	-0-	-437	-0-	103 3		N	-0-			-0-
07		558 N	105	-0-	-453	-0-	105 3		N	-0-			-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 049449 COMPL. DATE 10/10/1970 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8510 - 8710

01		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			-0-
02		116 N	112	-0-	-4	-0-	112 3		N	-0-			-0-
03		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-			-0-
04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
05		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			-0-
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
07		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-			-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3		N	-0-			-0-
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-			-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
12		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
KALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067439 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 11723 PERF.10220 - 10077

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
TCGU6 (BAKER, MAUDE -1) WELL #: 1 RRCID -> 015728 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8398 - 8498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: -0-													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 015734 COMPL. DATE 01/01/1960 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8496 - 8721

01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-			-0-
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-			-0-
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			-0-
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-			-0-
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-			-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
*12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD: 11,910													TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 TCGU9 (RYON, J.E. -1) WELL #: 1 RRCID -> 015735 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9138 - 9166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-			-0-
02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-
03		620 N	357	-0-	-263	-0-	357	3		N	-0-			-0-
04		600 N	407	-0-	-193	-0-	407	3		N	-0-			-0-
05		620 N	362	-0-	-258	-0-	362	3		N	-0-			-0-
06		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
07		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
08		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
09		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
10		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-			-0-
11		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
12		620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (YOUNG, M.G. -2) WELL #: 1 L RRCID -> 034943 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8981 - 9811

01		434 N	270	-0-	-164	-0-	270	3		N	-0-			-0-
02		319 N	275	-0-	-44	-0-	275	3		N	-0-			-0-
03		372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3		N	-0-			-0-
04		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
07		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
08		589 N	361	-0-	-228	-0-	361	3		N	-0-			-0-
09		540 N	271	-0-	-269	-0-	271	3		N	-0-			-0-
10		527 N	319	-0-	-208	-0-	319	3		N	-0-			-0-
11		360 N	145	-0-	-215	-0-	145	3		N	-0-			-0-
12		279 N	122	-0-	-157	-0-	122	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU6 (BAKER, MAUDE -6) WELL #: 2 RRCID -> 034944 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9057 - 9756

01		2263 N	2221	-0-	-42	-0-	2221	3		N	-0-			-0-
02		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3		N	-0-			-0-
03		2263 N	2208	-0-	-55	-0-	2208	3		N	-0-			-0-
04		2160 N	2119	-0-	-41	-0-	2119	3		N	-0-			-0-
05		2263 N	2243	-0-	-20	-0-	2243	3		N	-0-			-0-
06		2130 N	2033	-0-	-97	-0-	2033	3		N	-0-			-0-
07		2201 N	2051	-0-	-150	-0-	2051	3		N	-0-			-0-
08		2232 N	2130	-0-	-102	-0-	2130	3		N	-0-			-0-
09		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3		N	-0-			-0-
10		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3		N	-0-			-0-
11		2070 N	1965	-0-	-105	-0-	1965	3		N	-0-			-0-
12		2170 N	2128	-0-	-42	-0-	2128	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
TCGU8 (BAKER, J.D. -1) WELL #: 1 L RRCID -> 034945 COMPL. DATE 07/10/1964 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8496 - 9817										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	8954 3	N	-0-	-0-
02		8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	8723 3	N	-0-	-0-
03		8856 X	8856	-0-	-0-	-0-	8856 3	N	-0-	-0-
04		8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	8434 3	N	-0-	-0-
05		8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	8394 3	N	-0-	-0-
06		8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	8670 3	N	-0-	-0-
07		8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	8604 3	N	-0-	-0-
08		7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	7163 3	N	-0-	-0-
09		7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	7799 3	N	-0-	-0-
10		7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	7771 3	N	-0-	-0-
11		7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	7860 3	N	-0-	-0-
*12		7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	7946 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 99,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU5 (ROBERTS, R.C. -2) WELL #: 2 RRCID -> 035824 COMPL. DATE 01/08/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A										
01		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3	N	-0-	-0-
02		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3	N	-0-	-0-
03		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3	N	-0-	-0-
04		1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1488 3	N	-0-	-0-
05		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3	N	-0-	-0-
06		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 3	N	-0-	-0-
07		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3	N	-0-	-0-
08		1581 N	1396	-0-	-185	-0-	1396 3	N	-0-	-0-
09		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3	N	-0-	-0-
10		1581 N	1461	-0-	-120	-0-	1461 3	N	-0-	-0-
11		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3	N	-0-	-0-
12		1767 N	1235	-0-	-532	-0-	1235 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -2) WELL #: 1 L RRCID -> 037230 COMPL. DATE 09/05/1965 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8989 - 9760										
01		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-	-0-
02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3	N	-0-	-0-
03		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-	-0-
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 3	N	-0-	-0-
05		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-	-0-
06		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-	-0-
07		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3	N	-0-	-0-
08		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3	N	-0-	-0-
09		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3	N	-0-	-0-
10		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-	-0-
11		777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-	-0-
*12		808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 9,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU2 (ADY, H.P. "B" -2) WELL #: 1 T RRCID -> 038276 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-						-0-
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-						-0-
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-						-0-
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-						-0-
05	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-						-0-
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-						-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-						-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-						-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-						-0-
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-						-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-						-0-
*12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 8,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (LEOPARD, L.L. "A" -2) WELL #: 2 T RRCID -> 038724 COMPL. DATE 02/14/1966 TOTAL DEPTH 9852 PERF. N/A

01	7471 X	7340	-0-	-131	-0-	-0-	7340	3			N	-0-						-0-
02	6989 X	6901	-0-	-88	-0-	-0-	6901	3			N	-0-						-0-
03	7440 X	7203	-0-	-237	-0-	-0-	7203	3			N	-0-						-0-
04	7200 X	6946	-0-	-254	-0-	-0-	6946	3			N	-0-						-0-
05	7440 X	6777	-0-	-663	-0-	-0-	6777	3			N	-0-						-0-
06	7140 X	6612	-0-	-528	-0-	-0-	6612	3			N	-0-						-0-
07	7378 X	7000	-0-	-378	-0-	-0-	7000	3			N	-0-						-0-
08	7192 X	7172	-0-	-20	-0-	-0-	7172	3			N	-0-						-0-
09	6960 X	6817	-0-	-143	-0-	-0-	6817	3			N	-0-						-0-
10	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	-0-	7006	3			N	-0-						-0-
11	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	-0-	6989	3			N	-0-						-0-
*12	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	-0-	7188	3			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 83,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -3) WELL #: 2 T RRCID -> 038733 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-						-0-
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-						-0-
03	682 N	668	-0-	-14	-0-	-0-	668	3			N	-0-						-0-
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-						-0-
05	682 N	622	-0-	-60	-0-	-0-	622	3			N	-0-						-0-
06	660 N	612	-0-	-48	-0-	-0-	612	3			N	-0-						-0-
07	682 N	668	-0-	-14	-0-	-0-	668	3			N	-0-						-0-
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-						-0-
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-						-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-						-0-
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-						-0-
*12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 8,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU10 (MCGEE, BEN -1) WELL #: 1 T RRCID -> 039555 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02		145 N	118	-0-	-27	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03		124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
11		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3		N	-0-			-0-
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU3 (SPURLOCK, R.M. -1) WELL #: 2 RRCID -> 040335 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A														
01		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			-0-
03		899 N	898	-0-	-1	-0-	898	3		N	-0-			-0-
04		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-
05		899 N	780	-0-	-119	-0-	780	3		N	-0-			-0-
06		870 N	619	-0-	-251	-0-	619	3		N	-0-			-0-
07		899 N	656	-0-	-243	-0-	656	3		N	-0-			-0-
08		775 N	675	-0-	-100	-0-	675	3		N	-0-			-0-
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
10		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
11		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-			-0-
*12		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU7 (LEOPARD, C.W. -2) WELL #: 3 T RRCID -> 054993 COMPL. DATE 03/25/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 6466 - 9786														
01		10168 X	9616	-0-	-552	-0-	9616	3		N	-0-			-0-
02		9512 X	4002	-0-	-5510	-0-	4002	3		N	-0-			-0-
03		9827 X	6102	-0-	-3725	-0-	6102	3		N	-0-			-0-
04		9510 X	5744	-0-	-3766	-0-	5744	3		N	-0-			-0-
05		9827 X	3886	-0-	-5941	-0-	3886	3		N	-0-			-0-
06		9300 X	5395	-0-	-3905	-0-	5395	3		N	-0-			-0-
07		6107 X	5163	-0-	-944	-0-	5163	3		N	-0-			-0-
08		6107 X	4669	-0-	-1438	-0-	4669	3		N	-0-			-0-
09		5730 X	4138	-0-	-1592	-0-	4138	3		N	-0-			-0-
10		5580 X	4202	-0-	-1378	-0-	4202	3		N	-0-			-0-
11		5400 X	3769	-0-	-1631	-0-	3769	3		N	-0-			-0-
12		5177 X	3899	-0-	-1278	-0-	3899	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -4) WELL #: 3 RRCID -> 055523 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9164 - 9704										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 3	N	-0-	-0-
02		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3	N	-0-	-0-
03		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 3	N	-0-	-0-
04		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 3	N	-0-	-0-
05		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 3	N	-0-	-0-
06		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 3	N	-0-	-0-
07		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 3	N	-0-	-0-
08		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 3	N	-0-	-0-
09		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3	N	-0-	-0-
10		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3	N	-0-	-0-
11		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3	N	-0-	-0-
*12		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			26,109		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TCGU8 (WALLACE, T.H. -1) WELL #: 2 RRCID -> 056094 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8533 - 9144										
01		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 3	N	-0-	-0-
02		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 3	N	-0-	-0-
03		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3	N	-0-	-0-
04		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3	N	-0-	-0-
05		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3	N	-0-	-0-
06		1530 N	1470	-0-	-60	-0-	1470 3	N	-0-	-0-
07		1581 N	1560	-0-	-21	-0-	1560 3	N	-0-	-0-
08		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3	N	-0-	-0-
09		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3	N	-0-	-0-
10		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3	N	-0-	-0-
11		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3	N	-0-	-0-
*12		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,080		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TCGU1 (ROY, HARRY -1) WELL #: 3 RRCID -> 056095 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8463 - 9538										
01		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 3	N	-0-	-0-
02		2030 N	1873	-0-	-157	-0-	1873 3	N	-0-	-0-
03		2077 N	1989	-0-	-88	-0-	1989 3	N	-0-	-0-
04		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3	N	-0-	-0-
05		2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987 3	N	-0-	-0-
06		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3	N	-0-	-0-
07		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3	N	-0-	-0-
08		1984 N	1979	-0-	-5	-0-	1979 3	N	-0-	-0-
09		1950 N	1714	-0-	-236	-0-	1714 3	N	-0-	-0-
10		2015 N	1482	-0-	-533	-0-	1482 3	N	-0-	-0-
11		1920 N	1336	-0-	-584	-0-	1336 3	N	-0-	-0-
12		1767 N	1360	-0-	-407	-0-	1360 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			21,665		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HENDERSON				
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU7 (BAKER, MAUDE -7) WELL #: 4 RRCID -> 068709 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9910 PERF.	8437 -	9665	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

TCGU6 (WERNEKING C. -1) WELL #: 3 RRCID -> 068710 COMPL. DATE 10/10/1976										TOTAL DEPTH	9928 PERF.	8578 -	9800	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

TCGU1 (DOSSER, W.J. -1) WELL #: 4 RRCID -> 068964 COMPL. DATE 10/31/1976										TOTAL DEPTH	9908 PERF.	8473 -	9629	
01		5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3		N	-0-			-0-
02		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3		N	-0-			-0-
03		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3		N	-0-			-0-
04		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3		N	-0-			-0-
05		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3		N	-0-			-0-
06		5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3		N	-0-			-0-
07		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3		N	-0-			-0-
08		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	3		N	-0-			-0-
09		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3		N	-0-			-0-
10		5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	3		N	-0-			-0-
11		5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3		N	-0-			-0-
*12		5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:										63,533	TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -1) WELL #: 3 RRCID -> 072373 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8439 - 9510											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		
					STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			
					(CODE)	(-)					
01		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3	N	-0-	-0-
02		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3	N	-0-	-0-
03		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3	N	-0-	-0-
04		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3	N	-0-	-0-
05		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3	N	-0-	-0-
06		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3	N	-0-	-0-
07		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3	N	-0-	-0-
08		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3	N	-0-	-0-
09		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3	N	-0-	-0-
10		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3	N	-0-	-0-
11		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3	N	-0-	-0-
*12		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			27,785			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -6) WELL #: 5 RRCID -> 074037 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8568 - 9635											
01		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	-0-
02		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-
03		372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3	N	-0-	-0-
04		450 N	295	-0-	-155	-0-	295	3	N	-0-	-0-
05		403 N	264	-0-	-139	-0-	264	3	N	-0-	-0-
06		270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3	N	-0-	-0-
07		310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3	N	-0-	-0-
08		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-	-0-
09		240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3	N	-0-	-0-
10		248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3	N	-0-	-0-
11		240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3	N	-0-	-0-
*12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			3,363			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -5) WELL #: 4 RRCID -> 075557 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8462 - 9194											
01		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3	N	-0-	-0-
02		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	N	-0-	-0-
03		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-	-0-
04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3	N	-0-	-0-
05		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-	-0-
06		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3	N	-0-	-0-
07		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-	-0-
08		1116 N	640	-0-	-476	-0-	640	3	N	-0-	-0-
09		1080 N	611	-0-	-469	-0-	611	3	N	-0-	-0-
10		1116 N	616	-0-	-500	-0-	616	3	N	-0-	-0-
11		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3	N	-0-	-0-
*12		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			14,876			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-		

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
TCGU6 (GOODGAME, FLOYD -2) WELL #: 4 RRCID -> 076006 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8464 - 8634										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3	N	-0-	-0-
02		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3	N	-0-	-0-
03		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3	N	-0-	-0-
04		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3	N	-0-	-0-
05		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3	N	-0-	-0-
06		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3	N	-0-	-0-
07		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3	N	-0-	-0-
08		3100 N	3365	-0-	265	265	3365 3	N	-0-	-0-
09		3000 N	3213	-0-	213	478	3213 3	N	-0-	-0-
10		3100 N	3383	-0-	283	761	3383 3	N	-0-	-0-
11		3896 X	3135	-0-	-761	-0-	3135 3	N	-0-	-0-
*12		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 3	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			24,222	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TEXIE YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 077708 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4748 - 4789										
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TCGU10 (MCGEE, BEN -3) WELL #: 3 RRCID -> 100338 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7782 - 8646										
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU10 (MCGEE, BEN -2) WELL #: 2 RRCID -> 100842 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8550 - 9661													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -4) WELL #: 2 RRCID -> 103294 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 8468 - 9678													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		992 N	811	-0-	-181	-0-	811	3		N	-0-		-0-
02		841 N	762	-0-	-79	-0-	762	3		N	-0-		-0-
03		899 N	609	-0-	-290	-0-	609	3		N	-0-		-0-
04		780 N	715	-0-	-65	-0-	715	3		N	-0-		-0-
05		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-		-0-
06		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-		-0-
07		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-		-0-
08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-		-0-
09		930 N	718	-0-	-212	-0-	718	3		N	-0-		-0-
10		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-		-0-
11		900 N	836	-0-	-64	-0-	836	3		N	-0-		-0-
*12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			9,815			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TCGU8 (WALLACE, T.H. -2) WELL #: 3 RRCID -> 106879 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8623 - 9751													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3		N	-0-		-0-
02		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-		-0-
03		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-		-0-
04		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		N	-0-		-0-
05		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3		N	-0-		-0-
06		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3		N	-0-		-0-
07		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3		N	-0-		-0-
08		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3		N	-0-		-0-
09		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-		-0-
10		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-		-0-
11		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-		-0-
12		837 N	320	-0-	-517	-0-	320	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			21,620			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU8 (WALLACE, T.H. -3) WELL #: 4 RRCID -> 107370 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8426 - 8461														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCGU9 (RYON, J.E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 108447 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 8816														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		1054 N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
02		986 N	932	-0-	-54	-0-	932	3		N	-0-			-0-
03		1054 N	874	-0-	-180	-0-	874	3		N	-0-			-0-
04		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-			-0-
05		992 N	988	-0-	-4	-0-	988	3		N	-0-			-0-
06		840 N	615	-0-	-225	-0-	615	3		N	-0-			-0-
07		1054 N	370	-0-	-684	-0-	370	3		N	-0-			-0-
08		992 N	522	-0-	-470	-0-	522	3		N	-0-			-0-
09		756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-
11		510 N	410	-0-	-100	-0-	410	3		N	-0-			-0-
12		775 N	406	-0-	-369	-0-	406	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			8,805			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCGU7 (BAKER, MAUDE -8) WELL #: 5 T RRCID -> 108960 COMPL. DATE 12/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8448 - 9585														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
04		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
05		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
07		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			-0-
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
09		300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3		N	-0-			-0-
10		310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3		N	-0-			-0-
11		300 N	224	-0-	-76	-0-	224	3		N	-0-			-0-
12		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			4,099			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER)		//CONT.//		91101 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TCGU10 (MCGEE, BEN -4)		WELL #:		4	RRCID -> 111449	COMPL. DATE 10/29/1993	TOTAL DEPTH 10006	PERF. 8651	- 8884						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -5)		WELL #:		3	RRCID -> 111898	COMPL. DATE 02/03/1989	TOTAL DEPTH 10010	PERF. 8513	- 9338						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-				-0-
02	406 N	394	-0-	-12	-0-	394	3			N	-0-				-0-
03	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-				-0-
04	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-				-0-
05	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-				-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-				-0-
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-				-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-				-0-
09	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-				-0-
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-				-0-
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-				-0-
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		4,742				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

TCGU1 (RIDDLERSPERGER "B" -2)		WELL #:		5 T	RRCID -> 112193	COMPL. DATE 08/02/1984	TOTAL DEPTH 10004	PERF. 8393	- 9742						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

01	3348 X	3205	-0-	-143	-0-	3205	3			N	-0-				-0-
02	3132 X	2831	-0-	-301	-0-	2831	3			N	-0-				-0-
03	3348 X	2891	-0-	-457	-0-	2891	3			N	-0-				-0-
04	3240 X	2259	-0-	-981	-0-	2259	3			N	-0-				-0-
05	3348 X	2783	-0-	-565	-0-	2783	3			N	-0-				-0-
06	3090 X	2540	-0-	-550	-0-	2540	3			N	-0-				-0-
07	3038 X	2235	-0-	-803	-0-	2235	3			N	-0-				-0-
08	2883 X	2566	-0-	-317	-0-	2566	3			N	-0-				-0-
09	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-				-0-
10	2790 X	2742	-0-	-48	-0-	2742	3			N	-0-				-0-
11	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-				-0-
12	2790 X	2739	-0-	-51	-0-	2739	3			N	-0-				-0-
TOTAL GAS PROD:		32,124				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

OIL AND GAS DIVISION

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -3) WELL #: 6 T RRCID -> 113014 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 8428 - 9618													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					(L)	(CODE)	CODE	CODE			CODE	CODE	
01		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3	N	-0-			-0-
02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3	N	-0-			-0-
03		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3	N	-0-			-0-
04		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3	N	-0-			-0-
05		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3	N	-0-			-0-
06		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3	N	-0-			-0-
07		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3	N	-0-			-0-
08		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3	N	-0-			-0-
09		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3	N	-0-			-0-
10		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3	N	-0-			-0-
11		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3	N	-0-			-0-
*12		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,632	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TCGU3 (YOUNG, M.G. -3) WELL #: 3 RRCID -> 114370 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8412 - 8826													
01		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3	N	-0-			-0-
02		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3	N	-0-			-0-
03		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3	N	-0-			-0-
04		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	3	N	-0-			-0-
05		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3	N	-0-			-0-
06		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3	N	-0-			-0-
07		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	3	N	-0-			-0-
08		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3	N	-0-			-0-
09		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3	N	-0-			-0-
10		2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3	N	-0-			-0-
11		2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3	N	-0-			-0-
*12		3100 N	3419	-0-	319	319	3419	3	N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			33,969	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TCGU10 (MCGEE, BEN -5) WELL #: 5 RRCID -> 114385 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9587 - 9625													
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU7 (BAKER, MAUDE -9) WELL #: 6 RRCID -> 114950 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9019 - 9189														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
05		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
08		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
*12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			2,856		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TCGU8 (WALLACE, T.H. -4) WELL #: 5 RRCID -> 116356 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8446 - 9771														
01		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
02		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3		N	-0-			-0-
03		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		N	-0-			-0-
04		1650 N	1551	-0-	-99	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
05		1860 N	1840	-0-	-20	-0-	1840	3		N	-0-			-0-
06		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3		N	-0-			-0-
07		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-			-0-
08		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3		N	-0-			-0-
09		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3		N	-0-			-0-
10		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3		N	-0-			-0-
11		1920 N	1851	-0-	-69	-0-	1851	3		N	-0-			-0-
12		2201 N	1771	-0-	-430	-0-	1771	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			21,336		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -2) WELL #: 4 RRCID -> 116626 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8643 - 9485														
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -8) WELL #: 7 RRCID -> 116627 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8459 - 9664															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TCGU3 (YOUNG, M.G. -4) WELL #: 4 RRCID -> 117928 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8480 - 9686															
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12				

01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-			-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-			-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-			-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-			-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-			-0-
06	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-			-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-			-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-			-0-
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-			-0-
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-			-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-			-0-
*12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			20,417			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -7) WELL #: 6 RRCID -> 117929 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9050															
01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				

01	3317	X	3122	-0-	-195	-0-	3122	3			N	-0-			-0-
02	3016	X	2783	-0-	-233	-0-	2783	3			N	-0-			-0-
03	3162	X	3050	-0-	-112	-0-	3050	3			N	-0-			-0-
04	3030	X	2800	-0-	-230	-0-	2800	3			N	-0-			-0-
05	3131	X	2854	-0-	-277	-0-	2854	3			N	-0-			-0-
06	3030	X	2766	-0-	-264	-0-	2766	3			N	-0-			-0-
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			N	-0-			-0-
08	3038	X	2941	-0-	-97	-0-	2941	3			N	-0-			-0-
09	2790	X	2781	-0-	-9	-0-	2781	3			N	-0-			-0-
10	3100	X	2755	-0-	-345	-0-	2755	3			N	-0-			-0-
11	3000	X	2610	-0-	-390	-0-	2610	3			N	-0-			-0-
12	3100	X	2719	-0-	-381	-0-	2719	3			N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			34,268			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-						

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU7 (BAKER, MAUDE -11) WELL #: 8 RRCID -> 118441 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9880 - 9891												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-
02		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-
03		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-
04		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-
05		1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-
06		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-
07		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-
08		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-
09		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			N	-0-
10		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-
11		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-
*12		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 28,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY, E. M. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 118594 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10031 PERF. 8686 - 9278												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-
02		232 N	214	-0-	-18	-0-	214	3			N	-0-
03		248 N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-
05		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-
06		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-
07		248 N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-
08		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-				N	-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -10) WELL #: 9 RRCID -> 119019 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8403 - 9443												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		3565 X	2391	-0-	-1174	-0-	2391	3			N	-0-
02		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-
03		3565 X	2282	-0-	-1283	-0-	2282	3			N	-0-
04		3450 X	3002	-0-	-448	-0-	3002	3			N	-0-
05		3565 X	3047	-0-	-518	-0-	3047	3			N	-0-
06		3090 X	2464	-0-	-626	-0-	2464	3			N	-0-
07		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-
08		3100 X	966	-0-	-2134	-0-	966	3			N	-0-
09		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	3			N	-0-
10		3534 X	3393	-0-	-141	-0-	3393	3			N	-0-
11		3420 X	2774	-0-	-646	-0-	2774	3			N	-0-
*12		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-

TOTAL GAS PROD: 34,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -9) WELL #: 8 RRCID -> 119850 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8474 - 9259													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01		1705 N	1688	-0-	-17	-0-	1688	3		N	-0-		-0-
02		1595 N	1580	-0-	-15	-0-	1580	3		N	-0-		-0-
03		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3		N	-0-		-0-
04		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3		N	-0-		-0-
05		1674 N	1561	-0-	-113	-0-	1561	3		N	-0-		-0-
06		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3		N	-0-		-0-
07		1705 N	1612	-0-	-93	-0-	1612	3		N	-0-		-0-
08		1550 N	1539	-0-	-11	-0-	1539	3		N	-0-		-0-
09		1590 N	1579	-0-	-11	-0-	1579	3		N	-0-		-0-
10		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-		-0-
11		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-		-0-
*12		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,606			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

MALLORY, M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 120543 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8527 - 10010													
01		1891 X	1632	-0-	-259	-0-	1632	3		N	-0-		-0-
02		1682 N	1545	-0-	-137	-0-	1545	3		N	-0-		-0-
03		1767 N	1744	-0-	-23	-0-	1744	3		N	-0-		-0-
04		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-		-0-
05		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3		N	-0-		-0-
06		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-		-0-
07		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3		N	-0-		-0-
08		1736 N	1725	-0-	-11	-0-	1725	3		N	-0-		-0-
09		1710 N	1623	-0-	-87	-0-	1623	3		N	-0-		-0-
10		1798 N	1371	-0-	-427	-0-	1371	3		N	-0-		-0-
11		1680 N	1330	-0-	-350	-0-	1330	3		N	-0-		-0-
12		1674 N	1499	-0-	-175	-0-	1499	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			19,409			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TCGU10 (MCGEE, BEN -6) WELL #: 6 RRCID -> 120544 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8499 - 10064													
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3		N	-0-		-0-
02		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-		-0-
03		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-		-0-
04		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-		-0-
05		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-		-0-
06		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-		-0-
07		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-		-0-
08		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-		-0-
09		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-		-0-
10		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-		-0-
11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-		-0-
*12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			12,066			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-				

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON										
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936										
MALLORY, M. JR. WELL #: 2 RRCID -> 120545 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8544 - 9300										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

TCGU8 (WALLACE, T.H. -5) WELL #: 6 RRCID -> 120571 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8429 - 9095										

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -4) WELL #: 7 T RRCID -> 120666 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9260 - 9661										

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-	

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) XTO ENERGY INC. TCGU3 (YOUNG, M.G. -5)		//CONT.// 91101 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
		//CONT.// 945936										
		WELL #: 5		RRCID -> 120927		COMPL. DATE 04/09/1986		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8462 - 9147				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		N	-0-		-0-
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3		N	-0-		-0-
03	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3		N	-0-		-0-
04	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3		N	-0-		-0-
05	2325 N	2247	-0-	-78	-0-	2247	3		N	-0-		-0-
06	2250 N	2172	-0-	-78	-0-	2172	3		N	-0-		-0-
07	2325 N	2049	-0-	-276	-0-	2049	3		N	-0-		-0-
08	2232 N	2218	-0-	-14	-0-	2218	3		N	-0-		-0-
09	2160 N	2075	-0-	-85	-0-	2075	3		N	-0-		-0-
10	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3		N	-0-		-0-
11	2160 N	2071	-0-	-89	-0-	2071	3		N	-0-		-0-
12	2139 N	1818	-0-	-321	-0-	1818	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		25,700		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TCGU5 (HOLLAND, R.F. -3)		WELL #: 5		RRCID -> 121062		COMPL. DATE 04/25/1986		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9387 - 9644				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -5)		WELL #: 8		RRCID -> 121097		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8397 - 9708				
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-		-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-		-0-
03	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1052	3		N	-0-		-0-
04	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	1065	3		N	-0-		-0-
05	1116 N	943	-0-	-173	-0-	943	3		N	-0-		-0-
06	1020 N	699	-0-	-321	-0-	699	3		N	-0-		-0-
07	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	1052	3		N	-0-		-0-
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3		N	-0-		-0-
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-		-0-
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-		-0-
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-		-0-
*12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		13,270		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -6) WELL #: 9 RRCID -> 121296 COMPL. DATE 05/16/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8998 - 9725												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE

01		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3		N	-0-	-0-
02		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3		N	-0-	-0-
03		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3		N	-0-	-0-
04		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		N	-0-	-0-
05		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-	-0-
06		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3		N	-0-	-0-
07		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3		N	-0-	-0-
08		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-	-0-
09		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-	-0-
10		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-	-0-
11		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		N	-0-	-0-
*12		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			17,137			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -6) WELL #: 4 RRCID -> 121507 COMPL. DATE 05/15/1986 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8870 - 9167												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE

01		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-	-0-
02		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-	-0-
03		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-	-0-
04		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-	-0-
05		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-	-0-
06		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-	-0-
07		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-	-0-
08		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-	-0-
09		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-	-0-
10		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-	-0-
11		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-	-0-
*12		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:			11,836			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

WALLACE, T.H. WELL #: A 1 RRCID -> 121725 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4840 - 4900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE

01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU5 (HOLLAND, R.F. -4) WELL #: 6 RRCID -> 123364 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8514 - 9199														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCGU3 (YOUNG, M.G. -6) WELL #: 6 RRCID -> 125420 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8477 - 9235														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCGU4 (YOUNG, TEXIE "B" -11) WELL #: 10 RRCID -> 125991 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 8945 - 9730														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3		N	-0-			-0-
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		N	-0-			-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3		N	-0-			-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3		N	-0-			-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-			-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		N	-0-			-0-
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3		N	-0-			-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
*12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			18,065			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCGU1 (MEREDITH, A.H. -8) WELL #: 11 RRCID -> 126203 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8462 - 10068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3167 X	3080	-0-	-87	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
02	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
03	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
04	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
05	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
06	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
07	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
08	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
09	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
10	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
11	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
12	2449 N	2210	-0-	-239	-0-	2210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU2 (ADY, H.P. "B" -7) WELL #: 5 RRCID -> 126210 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8527 - 9011

01	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
02	1392 N	1352	-0-	-40	-0-	1352	3			N	-0-					-0-
03	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
04	1410 N	1327	-0-	-83	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
05	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
06	1350 N	1233	-0-	-117	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
10	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
11	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
*12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCGU1 (MEREDITH, A.H. -7) WELL #: 10 RRCID -> 126212 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8531 - 9848

01	837 N	483	-0-	-354	-0-	483	3			N	-0-					-0-
02	638 N	460	-0-	-178	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	589 N	331	-0-	-258	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	480 N	323	-0-	-157	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	496 N	342	-0-	-154	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	527 N	334	-0-	-193	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILES, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 135491 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8411 - 8745

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU10 (BISHOP, W. R. - 2) WELL #: 7 RRCID -> 160241 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8560 - 8570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TCGU6 (HINTON -3) WELL #: 6 RRCID -> 165302 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8690 - 9662												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-
02		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-
03		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-
04		2010 N	1751	-0-	-259	-0-	1751	3			N	-0-
05		2077 N	2023	-0-	-54	-0-	2023	3			N	-0-
06		2010 N	1840	-0-	-170	-0-	1840	3			N	-0-
07		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-
08		2015 N	1869	-0-	-146	-0-	1869	3			N	-0-
09		1830 N	1385	-0-	-445	-0-	1385	3			N	-0-
10		1860 N	1185	-0-	-675	-0-	1185	3			N	-0-
11		1800 N	1291	-0-	-509	-0-	1291	3			N	-0-
*12		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			20,862			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROYALL, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 207365 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8488 - 8843												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

01		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-
02		1392 N	1126	-0-	-266	-0-	1126	3			N	-0-
03		1240 N	1210	-0-	-30	-0-	1210	3			N	-0-
04		1440 N	1210	-0-	-230	-0-	1210	3			N	-0-
05		1209 N	1072	-0-	-137	-0-	1072	3			N	-0-
06		1170 N	1057	-0-	-113	-0-	1057	3			N	-0-
07		1240 N	1030	-0-	-210	-0-	1030	3			N	-0-
08		1085 N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3			N	-0-
09		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-
10		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-
11		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-
12		1488 N	1258	-0-	-230	-0-	1258	3			N	-0-
TOTAL GAS PROD:			15,272			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TCGU10 (MCGEE, BEN-7) WELL #: 8 RRCID -> 217984 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8669 - 9931												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		2542 N	2407	-0-	-135	-0-	2407 3		N	-0-		-0-
02		2320 N	2284	-0-	-36	-0-	2284 3		N	-0-		-0-
03		2449 N	2420	-0-	-29	-0-	2420 3		N	-0-		-0-
04		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 3		N	-0-		-0-
05		2449 N	2438	-0-	-11	-0-	2438 3		N	-0-		-0-
06		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 3		N	-0-		-0-
07		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2651 3		N	-0-		-0-
08		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743 3		N	-0-		-0-
09		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568 3		N	-0-		-0-
10		2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2629 3		N	-0-		-0-
11		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3		N	-0-		-0-
*12		2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			30,353			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

ROYALL, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 221087 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8540 - 9234												
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TCGU1 (DOSSER, W. J. -2) WELL #: 12 RRCID -> 225288 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8325 - 9823												
01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979 3		N	-0-		-0-
02	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822 3		N	-0-		-0-
03	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792 3		N	-0-		-0-
04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103 3		N	-0-		-0-
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991 3		N	-0-		-0-
06	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953 3		N	-0-		-0-
07	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072 3		N	-0-		-0-
08	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050 3		N	-0-		-0-
09	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913 3		N	-0-		-0-
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825 3		N	-0-		-0-
11	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412 3		N	-0-		-0-
*12	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729 3		N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:			70,641			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

TRI-CITIES (TRAVIS PEAK LOWER) //CONT.// 91101 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
TCGU3 (YOUNG, M. G. -7) WELL #: 7 RRCID -> 231644 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8530 - 9264														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

01		4340 X	3704	-0-	-636	-0-	3704	3		N	-0-			-0-
02		4060 X	1342	-0-	-2718	-0-	1342	3		N	-0-			-0-
03		4185 X	2393	-0-	-1792	-0-	2393	3		N	-0-			-0-
04		3630 X	2046	-0-	-1584	-0-	2046	3		N	-0-			-0-
05		3751 X	2476	-0-	-1275	-0-	2476	3		N	-0-			-0-
06		3570 X	2367	-0-	-1203	-0-	2367	3		N	-0-			-0-
07		2387 X	2364	-0-	-23	-0-	2364	3		N	-0-			-0-
08		2480 X	2310	-0-	-170	-0-	2310	3		N	-0-			-0-
09		2400 X	1798	-0-	-602	-0-	1798	3		N	-0-			-0-
10		2480 X	2457	-0-	-23	-0-	2457	3		N	-0-			-0-
11		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3		N	-0-			-0-
12		2356 X	2029	-0-	-327	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			28,536			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TCGU7 (BAKER, MAUDE -12) WELL #: 9 RRCID -> 234202 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 7920 - 9817														
01		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		N	-0-			-0-
03		1116 N	932	-0-	-184	-0-	932	3		N	-0-			-0-
04		1170 N	832	-0-	-338	-0-	832	3		N	-0-			-0-
05		1209 N	741	-0-	-468	-0-	741	3		N	-0-			-0-
06		900 N	448	-0-	-452	-0-	448	3		N	-0-			-0-
07		868 N	146	-0-	-722	-0-	146	3		N	-0-			-0-
08		744 N	186	-0-	-558	-0-	186	3		N	-0-			-0-
09		450 N	128	-0-	-322	-0-	128	3		N	-0-			-0-
10		155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
11		180 N	133	-0-	-47	-0-	133	3		N	-0-			-0-
*12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,415			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

E. M. DAY ESTATE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 273516 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8634 - 9152														
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18	3		N	-0-			-0-
03		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
08		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			321			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

TRINIDAD, S. (RODESSA) 91235 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HENDERSON
TENISON OIL COMPANY 841409
HARWELL GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 081730 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 12719 PERF. 7168 - 7179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054 #	210	-0-	-844	-0-	199 2	11 9	Y	10			35
02	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	1232 2	4 9	Y	4			39
03	837 #	417	-0-	-420	-0-	407 2	10 9	Y	9			48
04	570 #	17	-0-	-553	-0-	17 2		Y	-0-			48
05	992 #	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			48
06	960 #	-0-	-0-	-960	-0-			Y	-0-			48
07	992 #	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			48
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			48
TOTAL GAS PROD:		1,880							23			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

HARWELL GAS UNIT NO. 1-A WELL #: 1 RRCID -> 084483 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7158 - 7166

01	1457 #	561	-0-	-896	-0-	531 2	30 9	Y	27			57
02	2102 R	2102	-0-	-0-	-0-	2095 2	7 9	Y	6			63
03	1364 #	520	-0-	-844	-0-	508 2	12 9	Y	11			74
04	990 #	22	-0-	-968	-0-	22 2		Y	-0-			74
05	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-			74
06	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	-0-			74
07	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-			74
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
TOTAL GAS PROD:		3,205							44			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

HARWELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 084590 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7192 - 7198

01	31 #	5	-0-	-26	-0-	5 2		Y	-0-			10
02	29 #	23	-0-	-6	-0-	23 2		Y	-0-			10
03	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 2		Y	-0-			10
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	1 2		Y	-0-			10
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			10
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			10
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
TOTAL GAS PROD:		39							-0-			
						TOTAL CONDENSATE PROD:						

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		6374 X	1425	-0-	-4949	-0-	1425	2	N	-0-		-0-	
02		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TOTAL GAS PROD:		2,664				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70 1	57	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON					
ELLIS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		248895									
LINDER		WELL #:		3	RRCID ->	188985	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	9471	PERF. 8026 - 8038		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295				CNTY: HENDERSON					
ZOLLER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	216865	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 8086 - 8136		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

WEATHERS EXPLORATION, INC.				902850				CNTY: HENDERSON					
TEXAS POWER & LIGHT COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	108812	COMPL. DATE	01/11/1984	TOTAL DEPTH	8295	PERF. 7850 - 7947		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-			-0-
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	143	-0-	143	250	143	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	76	-0-	76	326	76	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	114	-0-	114	440	112	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	440				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:		1,183				TOTAL CONDENSATE PROD:		4					

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		* * DISPOSITIONS * *		EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		CNTY: HENDERSON	
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850						M		M					
SPI-SWD		WELL #:		1		RRCID ->		177753		COMPL. DATE		06/22/2000		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 4201 - 4428	

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

ARNOLD		WELL #:		1		RRCID ->		179798		COMPL. DATE		10/09/2000		TOTAL DEPTH		9383 PERF. 8288 - 8292	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-								TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		2		RRCID ->		179984		COMPL. DATE		10/25/2000		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 8223 - 8232	

01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	86	2	Y	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	77	-0-	77	-0-	-0-	-0-	77	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	DLQ G-10	156	-0-	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	101	-0-	101	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	84	-0-	84	-0-	-0-	-0-	418	2	Y	1	9	Y	1	1	1	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD:		1,016								TOTAL CONDENSATE PROD:		2					

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850								
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	182147	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9399	PERF. 7818	- 8306

01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-			-0-
04	270 N	7	-0-	-263	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	97	-0-	97	131	97 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	160	-0-	160	291	160 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	32	-0-	32	323	32 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			781	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		4	RRCID ->	182383	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8242	- 8328

01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		Y	-0-			-0-
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		Y	-0-			-0-
05	341 N	16	-0-	-325	-0-	16 2		Y	-0-			-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22 2		Y	-0-			-0-
07	93 N	50	-0-	-43	-0-	50 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	19	-0-	19	112	19 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	22	-0-	22	134	22 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	154	-0-	154	288	152 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			890	TOTAL CONDENSATE PROD:			2					

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	183689	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	9382	PERF. 8274	- 8330

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-					

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850								
TEXAS POWER & LIGHT		WELL #:		6	RRCID ->	185476	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 8224 -	8273

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

TEXAS POWER & LIGHT CO.		WELL #:		5	RRCID ->	187256	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 8213 -	8379

01	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		Y	-0-		-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-		-0-
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-		-0-
04	330 N	135	-0-	-195	-0-	135	2		Y	-0-		-0-
05	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2		Y	-0-		-0-
06	210 N	131	-0-	-79	-0-	129	2	2 9	Y	2	2 1	-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	146	-0-	146	146	146	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	520	-0-	520	666	520	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	145	-0-	145	811	145	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	417	-0-	417	1228	411	2	6 9	Y	5	5 1	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1228				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:		3,705		TOTAL CONDENSATE PROD:		7						

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

ARNOLD		WELL #:		3	RRCID ->	187687	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	8876	PERF. 7978 -	8375

01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-		-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		Y	-0-		-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-		-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-		-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		Y	-0-		-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-		-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	14	-0-	14	14	14	2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	18	-0-	18	32	18	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	32	-0-	32	64	32	2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	11	-0-	11	75	11	2		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	75				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD:		199		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

OIL AND GAS DIVISION

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 91237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HENDERSON														
WEATHERS EXPLORATION, INC. //CONT.// 902850														
ENSERCH PROCESSING, INC. WELL #: 4 RRCID -> 188569 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8655 - 8819														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		372 N	51	-0-	-321	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
04		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		Y	-0-			-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	55	-0-	55	55	55	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	86	-0-	86	141	86	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	22	-0-	22	163	22	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	54	-0-	54	217	53	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	217				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				521		TOTAL CONDENSATE PROD:				1				

TXU-AIRHEART WELL #: 1 RRCID -> 188998 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7779 - 7939														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
04		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			-0-
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	54	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	60	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	520	-0-	520	580	520	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	351	-0-	351	931	351	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	180	-0-	180	1111	178	2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1111				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				1,423		TOTAL CONDENSATE PROD:				3				

ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 190914 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7769 - 8135														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
07		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	12	-0-	12	12	12	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	9	-0-	9	21	9	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	12	-0-	12	33	12	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	21	-0-	21	54	21	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	54				Y	NO RPT			-0-
TOTAL GAS PROD:				206		TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HENDERSON				
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850									
ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	192975	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7734 -	8373	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01	930 N	861	-0-	-69	-0-	861	2			Y	-0-		-0-
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-		-0-
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-		-0-
04	840 N	556	-0-	-284	-0-	556	2			Y	-0-		-0-
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-		-0-
06	1020 N	808	-0-	-212	-0-	797	2	11	9	Y	10	10 1	-0-
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	963	-0-	963	-0-	963	2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	378	-0-	378	-0-	1341	2			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1084	-0-	1084	-0-	2425	2			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	678	-0-	678	-0-	3103	2	10	9	Y	9	9 1	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3103				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,988		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		9	RRCID ->	199012	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7718 -	8287	
01	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-		-0-
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-		-0-
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-		-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-		-0-
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-		-0-
06	780 N	498	-0-	-282	-0-	491	2	7	9	Y	6	6 1	-0-
07	744 N	662	-0-	-82	-0-	662	2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	801	-0-	801	-0-	801	2			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	768	-0-	768	-0-	1569	2			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1047	-0-	1047	-0-	2616	2			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1045	-0-	1045	-0-	3661	2	14	9	Y	13	13 1	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3661				Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		8,826		TOTAL CONDENSATE PROD:		19							

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		10	RRCID ->	204344	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8326 -	8480	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON			
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850							
ARNOLD		WELL #:		6	RRCID ->	206399	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7844 - 8212
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-	-0-
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		Y	-0-	-0-
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		Y	-0-	-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-	-0-
06	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	2		Y	-0-	-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	52	-0-	52	94	52	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	52	-0-	52	146	52	2		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	25	-0-	25	171	25	2		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	171				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		988		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

ENSERCH PROCESSING INC.		WELL #:		11	RRCID ->	216553	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7884 - 8012
01	589 N	154	-0-	-435	-0-	154	2		Y	-0-	-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		Y	-0-	-0-
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-	-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-	-0-
05	403 N	122	-0-	-281	-0-	122	2		Y	-0-	-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	432	2	6 9	Y	5	5 1
07	465 N	118	-0-	-347	-0-	118	2		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	564	-0-	564	564	564	2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	15	-0-	15	579	15	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	529	-0-	529	1108	529	2		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	577	-0-	577	1685	569	2	8 9	Y	7	7 1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1685				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		3,638		TOTAL CONDENSATE PROD:		12					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

WAREING		WELL #:		4	RRCID ->	216555	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8501	PERF. 7744 - 8030
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-	-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-	-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-	-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		Y	-0-	-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-	-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	2		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	23	-0-	23	52	23	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	19	-0-	19	71	19	2		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	21	-0-	21	92	21	2		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	92				Y	NO RPT	-0-
TOTAL GAS PROD:		245		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

TRINIDAD, S. E. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91237	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HENDERSON						
WEATHERS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		902850											
ARNOLD		WELL #:		7	RRCID ->	218870	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7769	-	8209	

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

ENSERCH PROCESSING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	288534	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	8836	PERF.	7842	-	7880	

01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 W	1492	-0-	1492	1492		1492	2		Y	-0-				-0-
04	0 W	904	-0-	904	2396		904	2		Y	-0-				-0-
05	0 W	1041	-0-	1041	3437		1041	2		Y	-0-				-0-
06	0 W	904	-0-	904	4341		892	2	12	9	Y	11	11	1	-0-
07	0 W	959	-0-	959	5300		959	2		Y	-0-				-0-
08	0 W	916	-0-	916	6216		916	2		Y	-0-				-0-
09	0 W	95	-0-	95	6311		95	2		Y	-0-				-0-
10	0 W	755	-0-	755	7066		755	2		Y	-0-				-0-
11	0 W	354	-0-	354	7420		348	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7420					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:		7,420		TOTAL CONDENSATE PROD:		16									

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

VAN		93042		001	ASSOCIATED	49B		CNTY: VAN ZANDT							
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		876520													
SWAIN, O.L. 11B		WELL #:		7	RRCID ->	128566	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2510	-	2540	

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

VAN		//CONT.//		93042 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: VAN ZANDT					
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		//CONT.//		876520			TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2752 -	2766	
SWAIN, O.L. 109		WELL #:		4	RRCID ->	199679	COMPL. DATE	11/25/2003				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

THOMPSON, I. W. 401		WELL #:		24	RRCID ->	207359	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2446 -	2488
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAN (AUSTIN CHALK)		93042 166		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAN ZANDT						
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		876520				TOTAL DEPTH	2932	PERF.	2450 -	2575		
SWAIN, W. F. 9		WELL #:		9	RRCID ->	199389	COMPL. DATE	11/11/2003				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

OIL AND GAS DIVISION

VAN (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		93042 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT			
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA		//CONT.//		876520							
SWAIN, W. F. 9		WELL #:		7	RRCID -> 199391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2939	PERF. 2385 - 2575	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
01		620 N	519	-0-	-101	-0-	519 3	Y	-0-		-0-
02		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3	Y	-0-		-0-
03		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3	Y	-0-		-0-
04		510 N	257	-0-	-253	-0-	257 3	Y	-0-		-0-
05		620 N	289	-0-	-331	-0-	289 3	Y	-0-		-0-
06		600 N	505	-0-	-95	-0-	505 3	Y	-0-		-0-
07		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3	Y	-0-		-0-
08		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3	Y	-0-		-0-
09		510 N	-0-	-0-	-510	-0-		Y	-0-		-0-
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-		Y	-0-		-0-
*11		750 N	193	-0-	-557	-0-	193 3	Y	-0-		-0-
*12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	Y	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		5,328		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAN (PALUXY)				93042 385	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT			
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA				876520							
BRAWNER, L. M. 10		WELL #:		20	RRCID -> 230443	COMPL. DATE 06/26/2007	TOTAL DEPTH	5592	PERF. 4162 - 4162		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69		N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69		N	-0-		-0-	
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-					

VAN (RODESSA)				93042 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VAN ZANDT			
UNION OIL COMPANY OF CALIFORNIA				876520							
SVRUC UNIT		WELL #:		2911	RRCID -> 218074	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4830 - 5030		
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10 3	68 9	Y	62	86 1	4
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 05 LEASE		03673		01/06/2020					
TOTAL GAS PROD:		78		TOTAL CONDENSATE PROD:		62					

VAN, WEST (RODESSA)		93049 581		ASSOCIATED		49B		CNTY: VAN ZANDT				
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC		120117										
PALMER-METCALF		WELL #:	1	RRCID ->	149026	COMPL. DATE	12/23/1993	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	6356 - 6361	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

VAN, WEST (RODESSA -A-)		93049 585		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC		120117										
CLARK, J. B.		WELL #:	1	RRCID ->	103570	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	6178 - 6208	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

S N D ENERGY COMPANY, INC.		741084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
BROWNING, L. P.		120117										
		WELL #:	1	RRCID ->	188797	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7056	PERF.	6204 - 6300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
TOTAL GAS PROD:			-0-	TOTAL CONDENSATE PROD:				-0-				

OIL AND GAS DIVISION

VANDERBEEK (BOSSIER SAND)		93196 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEON								
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY		784548														
VANDERBEEK, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 180707		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14950 - 14960								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON								
HAYNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189448		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 15259 PERF.14514 - 15123								
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	N	-0-					-0-
02	406 N	212	-0-	-194	-0-	10	1	202	2	N	-0-					-0-
03	372 N	213	-0-	-159	-0-	10	1	203	2	N	-0-					-0-
04	570 N	190	-0-	-380	-0-	9	1	181	2	N	-0-					-0-
05	217 N	119	-0-	-98	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	9	1	198	2	N	-0-					-0-
07	186 N	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	2	N	-0-					-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	N	-0-					-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	N	-0-					-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	-0-					-0-
11	300 N	168	-0-	-132	-0-	6	1	162	2	N	-0-					-0-
*12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	36	1	937	2	N	-0-					-0-
TOTAL GAS PROD:		3,588				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME)		93196 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON								
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY		784548														
VANDERBEEK, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170942		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16448 - 17354								
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-								

VANDERBEEK (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 93196 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEON
SINCLAIR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 784548
VANDERBEEK WELL #: 2 RRCID -> 246645 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 17762 PERF.16578 - 17156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-							

VINDICATOR (COTTON VALLEY LIME) 93868 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
XTO ENERGY INC. 945936
FROST WELL #: 2 RRCID -> 162561 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15187 - 15620

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	*12					
2264 N	1943 N	2331 N	2370 N	2396 N	2281 N	2325 N	2298 N	2236 N	2310 N	2196 N	2198 N	2264	2	N	-0-	-0-
1853	2331	2370	2396	2281	2325	2298	2236	2310	2196	2198	1853	2	N	-0-	-0-	
-90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2331	2	N	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2370	2	N	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2396	2	N	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2281	2	N	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2325	2	N	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2298	2	N	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2236	2	N	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2310	2	N	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2196	2	N	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2198	2	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		27,058		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-										

WESSON (SMACKOVER) 96484 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAN ZANDT
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC 834365
HOLLAND-BROWNING WELL #: 1 RRCID -> 131905 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13808 - 14164

01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12				
0 W	0 W	0 W	0 W	0 W	0 W	0 W	0 W	0 W	0 W	0 W	0 W	-0-	N	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-		TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-									

WESSON (SMACKOVER)		//CONT.//		96484 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAN ZANDT				
TACTICAL OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		834365								
GLOVER		WELL #:		1	RRCID ->	133889	COMPL. DATE	02/11/1990	TOTAL DEPTH	14765	PERF.	14044 - 14330
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

SIMS		WELL #:		1	RRCID ->	136999	COMPL. DATE	08/25/1990	TOTAL DEPTH	14890	PERF.	14372 - 14456
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
TOTAL GAS PROD:		-0-				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-				

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME)		98042 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
CCI GULF COAST UPSTREAM LLC		120027										
FOREE		WELL #:		1	RRCID ->	241807	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10932 - 10949
01	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5092	2	64	9	N	58	260
02	4814 X	4788	-0-	-26	-0-	4712	2	76	9	N	69	140
03	5146 X	5093	-0-	-53	-0-	5019	2	74	9	N	67	207
04	4980 X	4863	-0-	-117	-0-	4807	2	56	9	N	51	78
05	5146 X	4498	-0-	-648	-0-	4463	2	35	9	N	32	110
06	4980 X	4864	-0-	-116	-0-	4807	2	57	9	N	52	162
07	5115 X	5012	-0-	-103	-0-	4938	2	74	9	N	67	229
08	5084 X	5007	-0-	-77	-0-	4941	2	66	9	N	60	289
09	4860 X	4694	-0-	-166	-0-	4628	2	66	9	N	60	168
10	5022 X	4791	-0-	-231	-0-	4746	2	45	9	N	41	209
11	4860 X	4617	-0-	-243	-0-	4564	2	53	9	N	48	257
12	5022 X	4693	-0-	-329	-0-	4608	2	85	9	N	77	150
TOTAL GAS PROD:		58,076				TOTAL CONDENSATE PROD:		682				

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// FAULCONER, VERNON E., INC. MUMBERSON ET AL		98042 300 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FREESTONE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2020 - P/A 06/19/20													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUMBERSON ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 133367		COMPL. DATE 12/28/1989		TOTAL DEPTH 10966		PERF.10871 - 10893			
01	3503 X	2906	-0-	-597	-0-	586	1	2308	2	N	11	158 1	58
02	3277 X	2833	-0-	-444	-0-	582	1	2159	2	N	84		142
03	3069 X	2783	-0-	-286	-0-	602	1	2181	2	N	-0-		142
04	2970 X	2773	-0-	-197	-0-	587	1	2186	2	N	-0-		142
05	3038 X	2514	-0-	-524	-0-	636	1	1865	2	N	12		154
06	2940 X	2934	-0-	-6	-0-	622	1	2300	2	N	11		165
07	3038 X	147	-0-	-2891	-0-	33	1	86	2	N	25		190
08	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	627	1	2944	2	N	5		195
09	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	632	1	2607	2	N	20		215
10	3038 X	2981	-0-	-57	-0-	343	1	2586	2	N	47		262
11	3450 X	2205	-0-	-1245	-0-	365	1	1821	2	N	17	174 1	105
12	3565 X	1960	-0-	-1605	-0-	311	1	1649	2	N	-0-		105

TOTAL GAS PROD: 30,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

MUMBERSON ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 138285		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 11039		PERF.10940 - 10948			
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	344	1	1354	2	N	1		150
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	288	1	1070	2	N	27		177
03	1643 N	1529	-0-	-114	-0-	328	1	1188	2	N	12		189
04	1650 N	1506	-0-	-144	-0-	313	1	1169	2	N	22	129 1	82
05	1488 N	1179	-0-	-309	-0-	294	1	861	2	N	22		104
06	1470 N	1304	-0-	-166	-0-	278	1	1026	2	N	-0-		104
07	1550 N	99	-0-	-1451	-0-	27	1	72	2	N	-0-		104
08	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	303	1	1424	2	N	11		115
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	268	1	1103	2	N	-0-		115
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	122	1	924	2	N	32		147
11	1680 N	344	-0-	-1336	-0-	55	1	276	2	N	12		159
12	1426 N	687	-0-	-739	-0-	109	1	578	2	N	-0-		159

TOTAL GAS PROD: 13,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HILL, F. S. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105232 COMPL. DATE 04/20/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10809 - 10843

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-				35	
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	N	-0-				35	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				35	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
TOTAL GAS PROD:			23		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

MINZE, EARL WELL #: 1 RRCID -> 113471 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10860

01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				44	
02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	3	N	-0-				44	
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	N	-0-				44	
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				44	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				44	
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				44	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44	
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				44	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				44	
TOTAL GAS PROD:			101		TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-									

LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 139694 COMPL. DATE 09/28/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11036 - 11043

01		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3513	2	22	9	N	20				195	
02		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3234	2	31	9	N	28	172	1		51	
03		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2591	2	20	9	N	18				69	
04		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2068	2	2	9	N	2				71	
05		1271 X	1081	-0-	-190	-0-	1068	2	13	9	N	12				83	
06		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3311	2	21	9	N	19				102	
07		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3183	2	15	9	N	14				116	
08		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2916	2	29	9	N	26				142	
09		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2510	2	22	9	N	20				162	
10		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2522	2	26	9	N	24				186	
11		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2474	2	3	9	N	3				189	
*12		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2669	2	9	9	N	8				197	
TOTAL GAS PROD:			32,272		TOTAL CONDENSATE PROD:			194									

WINKLER, S.(COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 98042 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FREESTONE
 LEHNERTZ-PAULKNER, INC. //CONT.// 495689
 HOWELL-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 141212 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11172 - 11187

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01		1364 N	1271	-0-	-93	-0-	1256	2	15	9	N	14	172 1	40
02		1247 N	1187	-0-	-60	-0-	1168	2	19	9	N	17		57
03		1209 N	1022	-0-	-187	-0-	1000	2	22	9	N	20		77
04		1230 N	816	-0-	-414	-0-	810	2	6	9	N	5		82
05		1271 N	379	-0-	-892	-0-	362	2	17	9	N	15		97
06		990 N	908	-0-	-82	-0-	905	2	3	9	N	3		100
07		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1249	2	28	9	N	25		125
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	901	2	17	9	N	15		140
09		900 N	880	-0-	-20	-0-	863	2	17	9	N	15		155
10		1271 N	803	-0-	-468	-0-	779	2	24	9	N	22		177
11		900 N	880	-0-	-20	-0-	868	2	12	9	N	11		188
*12		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1015	2	2	9	N	2		190
TOTAL GAS PROD:		11,358				TOTAL CONDENSATE PROD:				164				

UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206
 SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 218660 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11064 - 11101

01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	601	3	6	9	N	5		42
02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-		42
03		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-		42
04		600 N	466	-0-	-134	-0-	466	3			N	-0-		42
05		169 N	169	-0-	-0-	-0-	167	3	2	9	N	2		44
06		239 N	239	-0-	-0-	-0-	231	3	8	9	N	7		51
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-		51
08		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-		51
09		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-		51
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-		51
11		390 N	240	-0-	-150	-0-	240	3			N	-0-		51
12		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		51
TOTAL GAS PROD:		4,473				TOTAL CONDENSATE PROD:				14				

WINKLER, S. (RODESSA) 98042 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FREESTONE
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 FERGUSON, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177339 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6650 - 6660

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-		48
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-		48
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-		48
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
TOTAL GAS PROD:		12				TOTAL CONDENSATE PROD:		-0-						

WONDERLAND (BOSSIER SAND)		98452 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEON				
BRG LONE STAR LTD.		090870										
ALLISON		WELL #: 1		RRCID -> 177853		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 15757 PERF.13870 - 13902				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01		599 N	599	-0-	-0-	599 3		N	-0-			-0-
02		488 N	488	-0-	-0-	488 3		N	-0-			-0-
03		622 N	622	-0-	-0-	622 3		N	-0-			-0-
04		559 N	559	-0-	-0-	559 3		N	-0-			-0-
05		559 N	559	-0-	-0-	559 3		N	-0-			-0-
06		512 N	512	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
07		512 N	512	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
08		502 N	502	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
09		491 N	491	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
10		509 N	509	-0-	-0-	509 3		N	-0-			-0-
11		497 N	497	-0-	-0-	497 3		N	-0-			-0-
*12		427 N	427	-0-	-0-	427 3		N	-0-			-0-
TOTAL GAS PROD:			6,277			TOTAL CONDENSATE PROD:			-0-			

(GWN415)

02/11/2021

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS